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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 46 RRCID -> 218935 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6133 - 6148

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 46 RRCID -> 195209 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 277043 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 10639 PERF. N/A

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/03/2017 - W/O TO 04-282924

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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 255656 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

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

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

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161509 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7590 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT K&H WELL #: 2AC RRCID -> 219760 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2017 - P/A 11/13/17

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
BENAVIDES STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 251035 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11598 - 11970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
HANNA TRAD WELL #: 2 RRCID -> 244998 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7560 - 7590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-D RRCID -> 146967 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 1740 - 1744

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 58 F RRCID -> 144316 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 5347 - 5353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 86 RRCID -> 151414 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 40 RRCID -> 208713 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 12350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIX RANCH A-115 WELL #: 15 RRCID -> 216088 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244984 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-

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

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

JPW ENERGY, L.L.C. 427871

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2018 - P/A 02/26/18

KALER ENERGY CORP. 450261

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD FEE 1503 WELL #: 1 RRCID -> 213626 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 281659 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 518487
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 7 RRCID -> 172977 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 20 RRCID -> 250262 COMPL. DATE 06/01/2009 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 275882 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12845 PERF. 7558 - 7599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			4
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	10	1			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	1			3

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
ST 938-S WELL #: 2 RRCID -> 254422 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

PHOENIX PETROLEUM COMPANY 664159

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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 202385 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11527 PERF. 10070 - 11176

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PURSUIT OIL & GAS, LLC 683415
VELA WELL #: 01 RRCID -> 249191 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE STATE AR C WELL #: 20 RRCID -> 283030 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 16200 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 275890 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8130 - 8134

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/28/2017 - W/O TO 04-283484

REILLY HEIRS WELL #: 45 RRCID -> 282753 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4741 - 4752

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-
02	SHUT IN	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

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

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184849 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15694 - 15900

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184852 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15105 - 15238

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 204556 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR LAND & CATTLE LTD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 188502 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7287 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	DLQ	G-10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2017 - PLUGGED 09/13/17

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	299	1	1302	3	N	-0-					-0-
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	296	1	1331	3	N	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	284	1	1287	3	N	-0-					-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	304	1	1295	3	N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	400	1	1332	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1330	-0-	-14	-0-	306	1	1024	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	388	1	2175	3	N	1					104
							1	9									
10	3100	N	3244	-0-	144	144	431	1	2812	3	N	1					105
							1	9									
11	3000	N	3175	-0-	175	319	417	1	2755	3	N	3					108
							3	9									
12	2400	N	2081	-0-	-319	-0-	383	1	1696	3	N	2					110
							2	9									
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	205	1	778	3	N	-0-					110
02	1988	X	1843	-0-	-145	-0-	320	1	1520	3	N	3					113
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	229	1	995	3	N	7					213
							8	9									
10	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	258	1	1160	3	N	65					278
							72	9									
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	325	1	1472	3	N	17	192	1			103
							19	9									
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	399	1	1696	3	N	5					108
							6	9									
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	488	1	1624	3	N	8					116
							9	9									
*02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	462	1	1547	3	N	2					118
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	702	-0-	-48	-0-	131	1	571	3	N	-0-					1
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	143	1	643	3	N	-0-					1
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	146	1	661	3	N	-0-					1
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	159	1	677	3	N	-0-					1
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	174	1	580	3	N	-0-					1
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	171	1	572	3	N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	808	-0-	-182	-0-	167	1	641	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	694	-0-	-329	-0-	144	1	550	3	N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	264	1	783	3	N	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	220	1	602	3	N	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	237	1	716	3	N	-0-					-0-
02	980	N	675	-0-	-305	-0-	160	1	515	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	450	N	350	-0-	-100	-0-	17	1	333	3	N	-0-					34
10	434	N	292	-0-	-142	-0-	19	1	273	3	N	-0-					34
11	420	N	303	-0-	-117	-0-	18	1	284	3	N	1					35
							1	9									
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	N	-0-					35
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	N	1	1	8			35
							1	9									
*02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-					35

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

09	900	#	345	-0-	-555	-0-	2	1	343	3	Y	-0-					27
10	467	R	467	-0-	-0-	-0-	3	1	462	3	Y	2					29
							2	9									
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					29
12	864	R	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					29
01	372	#	331	-0-	-41	-0-	3	1	327	3	Y	1	1	8			29
							1	9									
02	420	#	126	-0-	-294	-0-	1	1	125	3	Y	-0-					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

09	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
							16	3									
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	1					1
							25	3	1	9							
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	16	2	N	-0-					1
							7	3									
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					1
							15	3									
01	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	22	2	N	-0-					1
							7	3									
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	14	2	N	-0-					1
							7	3									

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2778		2778	-0-	-0-	-0-	255	1	2523	2	N	-0-					-0-
10	3096		3096	-0-	-0-	-0-	316	1	2780	2	N	-0-					-0-
11	4609		4609	-0-	-0-	-0-	444	1	4165	2	N	-0-					-0-
12	4079		4079	-0-	-0-	-0-	382	1	3697	2	N	-0-					-0-
01	3934		3934	-0-	-0-	-0-	405	1	3529	2	N	-0-					-0-
*02	3849		3849	-0-	-0-	-0-	445	1	3404	2	N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: A 4 RRCID -> 066584 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) //CONT.// 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 068197 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*02	1428	N	1088	-0-	-340	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
02	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

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

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

09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	105	1	739	2	Y	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	114	1	677	2	Y	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	117	1	617	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	653	-0-	-153	-0-	114	1	539	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	479	-0-	-327	-0-	84	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	528	-0-	-144	-0-	54	1	474	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

09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	360	N	202	-0-	-158	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. //CONT.// 357865
HEFTE, MARY TOM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 169506 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6595 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	304	-0-	304	752	304	2			Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	752					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	752					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	752					Y	-0-					-0-
01	752	N	-0-	-0-	-752	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

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

09	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_____ 11/06/2017 - PLUGGED 11/06/17

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2790	X	1218	-0-	-1572	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
10	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1892	-0-	-418	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1470	-0-	-669	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	1507	-0-	-1066	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
*02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-

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

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	946	-0-	-374	-0-	845	2	101	9	N	92	176	1			23
10	1178	N	661	-0-	-517	-0-	562	2	99	9	N	90					113
11	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	1050	2	102	9	N	93	177	1			29
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1022	2	105	9	N	95					124
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	663	2	88	9	N	80	173	1			31
*02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	530	2	77	9	N	70					101

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

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

09	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

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

09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	815	2	132	9	N	120	179	1			137
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1050	2	143	9	N	130	170	1			97
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	695	2	66	9	N	60					157
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1101	2	72	9	N	65	151	1			71
01	1178	N	835	-0-	-343	-0-	780	2	55	9	N	50					121
*02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	865	2	76	9	N	69	182	1			8

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	630	-0-	-330	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-

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

09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	907	2	11	9	Y	10	110	1			27
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1215	2	33	9	Y	30					57
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1072	2	22	9	Y	20					77
12	961	N	887	-0-	-74	-0-	844	2	43	9	Y	39					116
01	1240	N	513	-0-	-727	-0-	480	2	33	9	Y	30					146
*02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	697	2	31	9	Y	28					174

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

09	570	X	160	-0-	-410	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	124	X	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
01	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2017 - P/A 11/16/17

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
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	440	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
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	600	N	145	-0-	-455	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	126	1	1247	2	N	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	190	1	1674	2	N	-0-					-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	183	1	1713	2	N	-0-					-0-
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	168	1	1625	2	N	-0-					-0-
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	179	1	1563	2	N	-0-					-0-
*02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	180	1	1373	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	15	-0-	-315	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	310	N	34	-0-	-276	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 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
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	996	1	996	3	N	-0-			-0-
10	2418	N	2218	-0-	-200	-0-	1109	1	1109	3	N	-0-			-0-
11	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	736	1	736	3	N	-0-			-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	730	1	730	3	N	-0-			-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	610	1	610	3	N	-0-			-0-
*02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	780	1	780	3	N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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

09	960	N	826	-0-	-134	-0-	826	2			N	-0-			-0-
10	961	N	748	-0-	-213	-0-	748	2			N	-0-			-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-
*02	700	N	615	-0-	-85	-0-	615	2			N	-0-			-0-

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

09	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	2			N	-0-			-0-
10	589	N	383	-0-	-206	-0-	383	2			N	-0-			-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
*02	700	N	583	-0-	-117	-0-	583	2			N	-0-			-0-

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

09	720	N	686	-0-	-34	-0-	63	1	623	2	N	-0-			-0-
10	558	N	341	-0-	-217	-0-	35	1	306	2	N	-0-			-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-			-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	N	-0-			-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-			-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	2	N	-0-			-0-

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

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-
02	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
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*02	616	N	409	-0-	-207	-0-	409	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	258	-0-	-402	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*02	700	N	505	-0-	-195	-0-	505	2			N	-0-					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 035092 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6795 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
*02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	200	1	1979	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	167	1	1475	2	N	-0-					-0-
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	146	1	1374	2	N	-0-					-0-
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	150	1	1454	2	N	-0-					-0-
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	149	1	1296	2	N	-0-					-0-
*02	1428	N	1070	-0-	-358	-0-	124	1	946	2	N	-0-					-0-

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

09	660	N	557	-0-	-103	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

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

09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
*02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

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

09	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
12	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
*02	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

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

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-
02	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

09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

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

09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
*02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

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

09	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
*02	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

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

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

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
09	480	N	388	-0-	-92	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*02	476	N	427	-0-	-49	-0-	427	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*02	392	N	344	-0-	-48	-0-	344	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	21	1	210	2	N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	28	1	244	2	N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	24	1	226	2	N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	32	1	305	2	N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	38	1	329	2	N	-0-					-0-
*02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	79	1	602	2	N	-0-					-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
09	2670	N	2436	-0-	-234	-0-	224	1	2212	2	N	-0-			-0-
10	2542	N	2307	-0-	-235	-0-	235	1	2072	2	N	-0-			-0-
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	212	1	1986	2	N	-0-			-0-
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	199	1	1923	2	N	-0-			-0-
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	188	1	1638	2	N	-0-			-0-
*02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	242	1	1849	2	N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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

09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-			-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-			-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-

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

09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	247	1	2439	2	N	-0-			-0-
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	317	1	2788	2	N	-0-			-0-
11	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	276	1	2593	2	N	-0-			-0-
12	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	233	1	2258	2	N	-0-			-0-
01	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	234	1	2039	2	N	-0-			-0-
*02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	301	1	2302	2	N	-0-			-0-

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

09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-			-0-
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-			-0-
11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-			-0-
12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-			-0-
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-			-0-
*02	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-			-0-

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

09	1020	N	521	-0-	-499	-0-	521	2			N	-0-			-0-
10	992	N	668	-0-	-324	-0-	668	2			N	-0-			-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
*02	644	N	498	-0-	-146	-0-	498	2			N	-0-			-0-

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

09	570	N	451	-0-	-119	-0-	451	2			N	-0-			-0-
10	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			N	-0-			-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
*02	448	N	78	-0-	-370	-0-	78	2			N	-0-			-0-

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

INGRAM, DONALD WELL #: 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
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-			-0-
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-			-0-
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-			-0-
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-			-0-
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-			-0-
*02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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

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-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	238	1	2353	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	1168	-0-	-909	-0-	119	1	1049	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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

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-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*02	924	N	873	-0-	-51	-0-	873	2			N	-0-					-0-

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

09	810	N	533	-0-	-277	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	868	N	533	-0-	-335	-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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

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

09	630	N	225	-0-	-405	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

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

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

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
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-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	660	N	445	-0-	-215	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	713	N	516	-0-	-197	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*02	504	N	473	-0-	-31	-0-	473	2			N	-0-					-0-

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

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-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYLE, H.C. WELL #: 7 RRCID -> 067190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5326 - 5546

09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

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
09	660	N	557	-0-	-103	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*02	476	N	434	-0-	-42	-0-	434	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1264	-0-	-386	-0-	116	1	1148	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1297	-0-	-501	-0-	132	1	1165	2	N	-0-					-0-
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	120	1	1127	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	110	1	1068	2	N	-0-					-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	118	1	1032	2	N	-0-					-0-
*02	1176	N	1149	-0-	-27	-0-	133	1	1016	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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
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-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 RRCID -> 077513 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5508 - 5962

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	4740 X	4409	-0-	-331	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
10	4898 X	4547	-0-	-351	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
11	2790 X	1396	-0-	-1394	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
12	2728 X	1191	-0-	-1537	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
01	4557 X	1060	-0-	-3497	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*02	4116 X	914	-0-	-3202	-0-	914	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 2 RRCID -> 082306 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5264 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 083377 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4958 - 6394

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	1440	N	1235	-0-	-205	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*02	1288	N	942	-0-	-346	-0-	942	2			N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALTON, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 093924 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6170 - 6180

09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
*02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 5 RRCID -> 096424 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6092 - 6114

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 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
09	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-			-0-
10	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-			-0-
10	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	1682	3			N	-0-			-0-
11	1170	N	863	-0-	-307	-0-	863	3			N	-0-			-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-			-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
*02	812	N	278	-0-	-534	-0-	278	3			N	-0-			-0-

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

09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-			-0-
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-			-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-			-0-
*02	980	N	207	-0-	-773	-0-	207	3			N	-0-			-0-

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

09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	360	1	360	3	N	-0-			-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	323	1	323	3	N	-0-			-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	309	1	309	3	N	-0-			-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	322	1	322	3	N	-0-			-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	311	1	311	3	N	-0-			-0-
*02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	270	1	270	3	N	-0-			-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	251	1	251	3	N	-0-			-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	231	1	231	3	N	-0-			-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	207	1	207	3	N	-0-			-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	187	1	187	3	N	-0-			-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	204	1	204	3	N	-0-			-0-
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	141	1	141	3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-					-0-

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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
*02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-

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

09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*02	1064	N	1022	-0-	-42	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 135913 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4553 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*02	700	N	591	-0-	-109	-0-	591	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	370	-0-	-200	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*02	476	N	464	-0-	-12	-0-	464	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
*02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S.,ET AL WELL #: 27 D RRCID -> 137699 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6374 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*02	616	N	524	-0-	-92	-0-	524	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	2			N	-0-					-0-

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

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
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	283	1	283	3	N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	271	1	271	3	N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	272	1	272	3	N	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	277	1	277	3	N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	241	1	241	3	N	-0-					-0-
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	232	1	232	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3095	-0-	-5	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
*02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-

GEE, H. W. WELL #: 5 RRCID -> 141429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4631 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	660	-0-	-660	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
*02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	372	N	68	-0-	-304	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	330	N	71	-0-	-259	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-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
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-					-0-

FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4748 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		2084	-0-	2084	2084	2084	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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 19 RRCID -> 150185 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 6460 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	60	X	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-
10	62	X	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	N	-0-			-0-
11	56	X	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-			-0-
12	53	X	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-			-0-
01	62	X	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-			-0-
*02	56	X	52	-0-	-4	-0-	6	1	46	2	N	-0-			-0-

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 F RRCID -> 151032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7867 PERF. 4792 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-			-0-
10	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	3			N	-0-			-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-			-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-			-0-
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-			-0-
*02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	654	1	654	3	N	-0-			-0-
10	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	768	1	768	3	N	-0-			-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	694	1	694	3	N	-0-			-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	670	1	670	3	N	-0-			-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	608	1	608	3	N	-0-			-0-
*02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	611	1	611	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*02	280	N	60	-0-	-220	-0-	60	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	X	854	-0-	-1036	-0-	78	1	776	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	398	-0-	-1710	-0-	41	1	357	2	N	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	105	1	984	2	N	-0-					-0-
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	182	1	1762	2	N	-0-					-0-
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	172	1	1499	2	N	-0-					-0-
*02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	152	1	1160	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
*02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*02	812	N	653	-0-	-159	-0-	653	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*02	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

KINSEY, ELEANOR WELL #: C 2 RRCID -> 160353 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5352 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
11	960	N	789	-0-	-171	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

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

TEXON ROYALTY B WELL #: 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
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	516	1	516	3	N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	591	1	591	3	N	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	546	1	546	3	N	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	525	1	525	3	N	-0-					-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	544	1	544	3	N	-0-					-0-
*02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	549	1	549	3	N	-0-					-0-

RIVERS "B" WELL #: 24 RRCID -> 181042 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 5534 - 5634

09	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	2983	1	2983	3	N	-0-					-0-
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	2918	1	2918	3	N	-0-					-0-
11	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	2721	1	2721	3	N	-0-					-0-
12	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	2820	1	2820	3	N	-0-					-0-
01	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	2700	1	2700	3	N	-0-					-0-
*02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	2515	1	2515	3	N	-0-					-0-

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

09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	417	1	417	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	525	1	525	3	N	-0-					-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	494	1	494	3	N	-0-					-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	512	1	512	3	N	-0-					-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	522	1	522	3	N	-0-					-0-
*02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	508	1	508	3	N	-0-					-0-

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

09	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	3258	1	3258	3	N	-0-					-0-
10	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	3457	1	3457	3	N	-0-					-0-
11	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	3257	1	3257	3	N	-0-					-0-
12	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	3429	1	3429	3	N	-0-					-0-
01	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	3258	1	3258	3	N	-0-					-0-
*02	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	3134	1	3134	3	N	-0-					-0-

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

09	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	3093	1	3093	3	N	-0-					-0-
10	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	3505	1	3505	3	N	-0-					-0-
11	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	3252	1	3252	3	N	-0-					-0-
12	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	3449	1	3449	3	N	-0-					-0-
01	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	2832	1	2832	3	N	-0-					-0-
*02	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	3097	1	3097	3	N	-0-					-0-

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

09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
*02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-

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

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-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	282	1	282	3	N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	290	1	290	3	N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	279	1	279	3	N	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	294	1	294	3	N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	281	1	281	3	N	-0-					-0-
*02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	271	1	271	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	512	-0-	-148	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*02	532	N	480	-0-	-52	-0-	480	2			N	-0-					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 8 RRCID -> 182816 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4598 - 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
09	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
*02	1400	N	1233	-0-	-167	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	788	-0-	-22	-0-	72	1	716	2	N	-0-					-0-
10	930	N	705	-0-	-225	-0-	72	1	633	2	N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	86	1	803	2	N	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	81	1	787	2	N	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	76	1	659	2	N	-0-					-0-
*02	840	N	579	-0-	-261	-0-	67	1	512	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 17 RRCID -> 183969 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4746 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	3014	1	3014	3	N	-0-			-0-
10	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	3383	1	3383	3	N	-0-			-0-
11	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	3177	1	3177	3	N	-0-			-0-
12	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	3088	1	3088	3	N	-0-			-0-
01	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	3069	1	3069	3	N	-0-			-0-
*02	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	3168	1	3168	3	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 12 RRCID -> 184107 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 5782 - 6368

09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	71	1	624	2	N	-0-			-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	67	1	628	2	N	-0-			-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	75	1	723	2	N	-0-			-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	64	1	560	2	N	-0-			-0-
*02	644	N	320	-0-	-324	-0-	37	1	283	2	N	-0-			-0-

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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-			-0-
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			N	-0-			-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
*02	756	N	614	-0-	-142	-0-	614	2			N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 20 RRCID -> 187638 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5092 - 6718

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-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-			-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
*02	504	N	461	-0-	-43	-0-	461	2			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
10	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*02	728	N	665	-0-	-63	-0-	665	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3226	-0-	-704	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3531	-0-	-530	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3702	-0-	-228	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3505	-0-	-339	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3315	-0-	-33	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
*02	3444	X	3124	-0-	-320	-0-	3124	2			N	-0-					-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
09	6120	X	2830	-0-	-3290	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	2732	-0-	-3592	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	2592	-0-	-3528	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	2437	-0-	-3887	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2091	-0-	-823	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
*02	2632	X	2113	-0-	-519	-0-	2113	3			N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
*02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
*02	1484	N	1470	-0-	-14	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3297	-0-	297	297	3297	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3510	-0-	410	707	3510	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3446	-0-	446	1153	3446	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3539	-0-	439	1592	3539	3			N	-0-					-0-
01	5431	X	3839	-0-	-1592	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
*02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-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
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*02	532	N	427	-0-	-105	-0-	427	2			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 68 RRCID -> 208790 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 4804 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*02	2072	N	1707	-0-	-365	-0-	1707	3			N	-0-					-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
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*02	196	N	150	-0-	-46	-0-	150	2			N	-0-					-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
09	450	N	344	-0-	-106	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*02	336	N	292	-0-	-44	-0-	292	2			N	-0-					-0-

RIVERS A WELL #: A 27 RRCID -> 221554 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6754 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3660	X	2949	-0-	-711	-0-	270	1	2679	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3067	-0-	-994	-0-	313	1	2754	2	N	-0-					-0-
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	385	1	3613	2	N	-0-					-0-
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	384	1	3716	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	1993	-0-	-1045	-0-	205	1	1788	2	N	-0-					-0-
*02	3724	X	2455	-0-	-1269	-0-	284	1	2171	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*02	308	N	249	-0-	-59	-0-	249	2			N	-0-					-0-

ELLIFF J.S. WELL #: 54 RRCID -> 226863 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5544 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 72 RRCID -> 227801 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 6370 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
10	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4753	-0-	-137	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4488	-0-	-379	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4305	-0-	-934	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
*02	4732	X	3583	-0-	-1149	-0-	3583	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2281	-0-	-329	-0-	209	1	2072	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	1879	-0-	-1004	-0-	192	1	1687	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	1750	-0-	-1040	-0-	169	1	1581	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	1947	-0-	-936	-0-	182	1	1765	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	1380	-0-	-976	-0-	142	1	1238	2	N	-0-					-0-
*02	2128	X	1467	-0-	-661	-0-	170	1	1297	2	N	-0-					-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
09	2970	X	2965	-0-	-5	-0-	272	1	2693	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	1803	-0-	-1235	-0-	1803	2			N	-0-			-0-
11	2940	X	1695	-0-	-1245	-0-	1695	2			N	-0-			-0-
12	3038	X	1874	-0-	-1164	-0-	1874	2			N	-0-			-0-
01	3069	X	1558	-0-	-1511	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
*02	2772	X	1367	-0-	-1405	-0-	1367	2			N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 26 RRCID -> 232668 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5969 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	156	1	1546	2	N	-0-			-0-
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-			-0-
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-			-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-			-0-
*02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-			4
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			4
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			4
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			4
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			4
*02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	930	N	784	-0-	-146	-0-	784	2			N	-0-			-0-
10	930	N	757	-0-	-173	-0-	757	2			N	-0-			-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-
*02	672	N	641	-0-	-31	-0-	641	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	2519	-0-	-871	-0-	231	1	2288	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	395	1	3480	2	N	-0-			-0-
11	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	427	1	4003	2	N	-0-			-0-
12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	391	1	3780	2	N	-0-			-0-
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	361	1	3151	2	N	-0-			-0-
*02	3780	X	3372	-0-	-408	-0-	390	1	2982	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

RIVERS, 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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	1422	-0-	-1128	-0-	130	1	1292	2	N	-0-			-0-
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			-0-
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-
*02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1189	-0-	-461	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
10	1674	N	1332	-0-	-342	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
*02	1204	N	1176	-0-	-28	-0-	1176	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	2965	-0-	-635	-0-	272	1	2693	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	3083	-0-	-110	-0-	314	1	2769	2	N	-0-			-0-
11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	435	1	4078	2	N	-0-			-0-
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	435	1	4208	2	N	-0-			-0-
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	429	1	3739	2	N	-0-			-0-
*02	4200	X	3324	-0-	-876	-0-	385	1	2939	2	N	-0-			-0-

ELLIFF J.S. WELL #: 63 RRCID -> 235731 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4788 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
*02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	3			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4237	-0-	1237	1276	388	1	3849	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	2401	-0-	-699	577	245	1	2156	2	N	-0-			-0-
11	2765	N	2188	-0-	-577	-0-	211	1	1977	2	N	-0-			-0-
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	168	1	1631	2	N	-0-			-0-
01	1984	X	1574	-0-	-410	-0-	162	1	1412	2	N	-0-			-0-
*02	1792	X	1393	-0-	-399	-0-	161	1	1232	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1488	-0-	-702	-0-	136	1	1352	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	1504	-0-	-604	-0-	153	1	1351	2	N	-0-			-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	140	1	1316	2	N	-0-			-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	157	1	1524	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3274	-0-	174	174	337	1	2937	2	N	-0-			-0-
*02	1602	N	1428	-0-	-174	-0-	165	1	1263	2	N	-0-			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1702	-0-	-488	-0-	156	1	1546	2	N	-0-			-0-
10	2170	N	1608	-0-	-562	-0-	164	1	1444	2	N	-0-			-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	151	1	1412	2	N	-0-			-0-
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	144	1	1392	2	N	-0-			-0-
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	150	1	1305	2	N	-0-			-0-
*02	1456	N	1259	-0-	-197	-0-	146	1	1113	2	N	-0-			-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
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	2987	-0-	-403	-0-	274	1	2713	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3121	-0-	-382	-0-	318	1	2803	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3020	-0-	-370	-0-	291	1	2729	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3275	-0-	-228	-0-	307	1	2968	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	301	1	2623	2	N	-0-					-0-
*02	2828	X	2564	-0-	-264	-0-	297	1	2267	2	N	-0-					-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
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	1282	-0-	-1198	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
*02	2240	X	1494	-0-	-746	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-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
09	3270	X	2823	-0-	-447	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2837	-0-	-223	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2674	-0-	-488	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2498	-0-	-416	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
*02	2660	X	2189	-0-	-471	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*02	1204	N	936	-0-	-268	-0-	936	2			N	-0-					-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
09	5370	X	4167	-0-	-1203	-0-	382	1	3785	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4334	-0-	-285	-0-	442	1	3892	2	N	-0-					-0-
11	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	462	1	4339	2	N	-0-					-0-
12	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	502	1	4855	2	N	-0-					-0-
01	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	550	1	4793	2	N	-0-					-0-
*02	4480	X	4454	-0-	-26	-0-	515	1	3939	2	N	-0-					-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
09	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	212	1	2096	2	N	-0-					-0-
10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	238	1	2099	2	N	-0-					-0-
11	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	204	1	1911	2	N	-0-					-0-
12	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	213	1	2058	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	2150	-0-	-237	-0-	221	1	1929	2	N	-0-					-0-
*02	2156	X	1898	-0-	-258	-0-	220	1	1678	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1433	-0-	-247	-0-	131	1	1302	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1491	-0-	-307	-0-	152	1	1339	2	N	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	118	1	1104	2	N	-0-					-0-
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	188	1	1823	2	N	-0-					-0-
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	198	1	1728	2	N	-0-					-0-
*02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	195	1	1492	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1385	-0-	-535	-0-	127	1	1258	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1349	-0-	-635	-0-	138	1	1211	2	N	-0-					-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	124	1	1167	2	N	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	92	1	893	2	N	-0-					-0-
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	100	1	873	2	N	-0-					-0-
*02	1204	N	724	-0-	-480	-0-	84	1	640	2	N	-0-					-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
09	1440	N	1108	-0-	-332	-0-	110	1	998	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	860	-0-	-845	-0-	110	1	750	2	N	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	110	1	803	2	N	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	110	1	1376	2	N	-0-					-0-
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	110	1	720	2	N	-0-					-0-
*02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	110	1	861	2	N	-0-					-0-

RIVERS "A" WELL #: 26 RRCID -> 270448 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-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
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-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*02	140	N	78	-0-	-62	-0-	78	2			N	-0-					-0-

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

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-
*02	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. B WELL #: 5B RRCID -> 281882 COMPL. DATE 11/14/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6253 - 6296

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-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITZ WELL #: 4 RRCID -> 214690 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5308 - 5313

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					226
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					228
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT C.P. WELL #: 17 D RRCID -> 075366 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

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-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2009

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	434	-0-	-646	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	0	W	824	-0-	824	824	824	2			N	-0-					-0-
02	0	W	916	-0-	916	1740	916	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

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					96
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					96
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					96
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					96
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					96
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

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

09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	980	2	7	9	Y	6	40	1			49
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	Y	5					54
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					54
12	1023	N	361	-0-	-662	-0-	361	2			Y	-0-					54
01	496	N	260	-0-	-236	-0-	260	2			Y	-0-					54
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					54

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

09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-	12	1			57
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					57
11	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			Y	-0-					57
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					57
01	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	2			Y	-0-					57
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					57

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

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					47
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	X	190	-0-	-170	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
10	279	X	196	-0-	-83	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
11	270	X	224	-0-	-46	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
12	186	X	121	-0-	-65	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
01	186	X	121	-0-	-65	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*02	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307

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
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	690	N	462	-0-	-228	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	806	N	416	-0-	-390	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*02	672	N	527	-0-	-145	-0-	527	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 11 RRCID -> 068502 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
*02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 16 D RRCID -> 076146 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 5 RRCID -> 092301 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 7554 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460

09	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	2730	1	2730	3	N	-0-					-0-
10	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	2786	1	2786	3	N	-0-					-0-
11	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	2612	1	2612	3	N	-0-					-0-
12	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	2725	1	2725	3	N	-0-					-0-
01	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	2507	1	2507	3	N	-0-					-0-
*02	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	2399	1	2399	3	N	-0-					-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	570 N	488	-0-	-82	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*02	448 N	411	-0-	-37	-0-	411	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2503	-0-	-497	3085	181	1	2259	3	Y	57	69	1			31
							63	9									
10	3100	N	2626	-0-	-474	2611	187	1	2354	3	Y	77	72	1			36
							85	9									
11	3000	N	2248	-0-	-752	1859	171	1	2025	3	Y	47	41	1			42
							52	9									
12	3100	N	2281	-0-	-819	1040	211	1	1984	3	Y	78	73	1			47
							86	9									
01	3320	X	2280	-0-	-1040	-0-	174	1	2032	3	Y	67	70	1			44
							74	9									
*02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	157	1	1866	3	Y	91	69	1			66
							100	9									

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

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
10	9	N	-0-	-0-	-9	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8278 - 9414

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	3	10	9	Y	9	13	1			5
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	3	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	N	-0-					55
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	N	-0-					55
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					55
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					55
01	186	N	89	-0-	-97	-0-	7	1	82	3	N	-0-					55
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	6	1	76	3	N	-0-					55

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	647	-0-	-103	-0-	45	1	563	3	Y	35	44	1			20
							39	9									
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	62	1	779	3	Y	52	48	1			24
							57	9									
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	57	1	672	3	Y	31	27	1			28
							34	9									
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	88	1	830	3	Y	51	48	1			31
							56	9									
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	59	1	691	3	Y	45	46	1			30
							50	9									
*02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	58	1	689	3	Y	60	46	1			44
							66	9									

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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8738 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
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
09	5058	X	3246	-0-	-1812	-0-	239 17	1 9	2990	3	N	15					80
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	261 28	1 9	3289	3	N	25					105
11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	236 45	1 9	2789	3	N	41	81	1			65
12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	279 57	1 9	2618	3	N	52					117
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	243 47	1 9	2840	3	N	43					160
*02	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	225 26	1 9	2663	3	N	24					184

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
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	189 63	1 9	2367	3	Y	57	69	1			31
10	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	198 81	1 9	2498	3	Y	74	70	1			35
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	185 52	1 9	2192	3	Y	47	40	1			42
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	234 85	1 9	2204	3	Y	77	72	1			47
01	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	194 74	1 9	2266	3	Y	67	70	1			44
*02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	175 100	1 9	2071	3	Y	91	69	1			66

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B DENY		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
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	200	4	73	9	N	66					158
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					195
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					208
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					220
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	230	4	3	9	N	3					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9806 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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

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
02	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

09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	936	1	887	2	N	212	168	1			194
							233	9									
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	954	1	848	2	N	186	183	1			197
							205	9									
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	932	1	1053	2	N	198	183	1			212
							218	9									
12	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	963	1	878	2	N	180	196	1			196
							198	9									
01	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	971	1	760	2	N	241	377	1			60
							265	9									
02	2044	N	1878	-0-	-166	-0-	896	1	769	2	N	194	174	1			80
							213	9									

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140

09	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	688	1	7370	2	N	120	180	1			99
							132	9									
10	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	722	1	7505	2	N	138					237
							152	9									
11	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	716	1	7534	2	N	91	184	1			144
							100	9									
12	8463	X	8428	-0-	-35	-0-	750	1	7578	2	N	91	173	1			62
							100	9									
01	8463	X	8346	-0-	-117	-0-	740	1	7419	2	N	170	192	1			40
							187	9									
*02	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	651	1	7557	2	N	136					176
							150	9									

OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574

09	3930	X	3712	-0-	-218	-0-	1046	1	2616	2	N	45					121
							50	9									
10	4092	X	3388	-0-	-704	-0-	1065	1	2242	2	N	74					195
							81	9									
11	3960	X	2384	-0-	-1576	-0-	889	1	1417	2	N	71	182	1			84
							78	9									
12	4092	X	2327	-0-	-1765	-0-	970	1	1316	2	N	37					121
							41	9									
01	3844	X	2988	-0-	-856	-0-	1119	1	1825	2	N	40					161
							44	9									
02	3472	X	1525	-0-	-1947	-0-	660	1	811	2	N	49					210
							54	9									

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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

09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	284	1	16	2	N	-0-					132
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	507	1	61	2	N	-0-					132
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	417	1	42	2	N	-0-					132
12	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	1			N	-0-					132
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					132
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					132

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

09	3570	X	3447	-0-	-123	-0-	994	1	2453	2	N	-0-					79
10	3689	X	3134	-0-	-555	-0-	1017	1	2117	2	N	-0-					79
11	3570	X	3020	-0-	-550	-0-	1120	1	1900	2	N	-0-					79
12	3565	X	2629	-0-	-936	-0-	1095	1	1534	2	N	-0-					79
01	3565	X	2465	-0-	-1100	-0-	961	1	1504	2	N	-0-					79
02	3220	X	2964	-0-	-256	-0-	1203	1	1761	2	N	-0-					79

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266

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
02	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

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
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	211	1	1	2	N	154	182	1			87
							169	9									
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	217	1	47	9	N	43					130
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	210	1	50	9	N	45					175
12	403	N	329	-0-	-74	-0-	216	1	113	9	N	103	183	1			95
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	217	1	43	9	N	39					134
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	196	1	23	9	N	21					155

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
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
02	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
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	592	1	54	2	N	32					189
							35	9									
10	651	N	568	-0-	-83	-0-	492	1	58	2	N	16					205
							18	9									
11	690	N	610	-0-	-80	-0-	541	1	67	2	N	2					207
							2	9									
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	744	1	77	2	N	-0-					207
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	673	1	55	2	N	-0-					207
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					207

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4) 00832 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
PURL, OLLIE B WELL #: 3 RRCID -> 138637 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5256 - 5263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1605	-0-	-410	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (7000-K) 00832 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENING WELL #: 2 RRCID -> 085996 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7039 - 7041

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

AGUA DULCE (7150 SAND) 00832 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 L RRCID -> 108561 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7156 - 7164

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1089	2	97	9	Y	88	61	1			101
10	589 N	83	-0-	-506	-0-	70	2	13	9	Y	12	63	1			50
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	68	2	47	9	Y	43	78	1			15
12	DLQ G-10	107	-0-	107	107	60	2	47	9	Y	43					58
01	DLQ G-10	54	-0-	54	161	54	2			Y	-0-					58
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					58

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

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

TALBERT, C. P. WELL #: 12 RRCID -> 072216 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
11	600 N	487	-0-	-113	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	899 N	626	-0-	-273	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

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

AGUA DULCE (8570) //CONT.// 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
09	2972	X	-0-	-0-	-2972	-0-					Y	-0-					21
10	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					21
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					21
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					21
01	527	N	234	-0-	-293	-0-	234	2			Y	-0-					21
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					Y	NO RPT					21

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
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					132
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	423	2	36	9	Y	33	36	1			129
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	Y	1	105	1			25
12	DLQ G-10		452	-0-	452	452	448	2	4	9	Y	4					29
01	DLQ G-10		436	-0-	436	888	393	2	43	9	Y	39					68
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	888					Y	NO RPT					68

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
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
02	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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PYLE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 037107 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	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

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

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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	60	1	254	2	N	28	181	1						31
							31	9												
10	3100	N	4553	-0-	1453	1453	140	1	4198	2	N	195	181	1						45
							215	9												
11	3000	N	2917	-0-	-83	1370	120	1	2703	2	N	85								130
							94	9												
12	3100	N	2089	-0-	-1011	359	110	1	1711	2	N	244	185	1						189
							268	9												
01	3638		1965	-0-	-1673	-0-	120	1	1727	2	N	107	179	1						117
							118	9												
*02	2806		1697	-0-	-1109	-0-	110	1	1443	2	N	131	183	1						65
							144	9												

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
09	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	11683	2	397	9	Y	361	337	1			146
10	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12522	2	422	9	Y	384	296	1	37	8	197
11	12804		11577	-0-	-1227	-0-	11201	2	376	9	Y	342	343	1			196
12	12245		11622	-0-	-623	-0-	11006	2	616	9	Y	560	584	1			172
01	12245		9379	-0-	-2866	-0-	8885	2	494	9	Y	449	346	1			275
02	11060		7332	-0-	-3728	-0-	6919	2	413	9	Y	375	344	1	52	8	254

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
09	4350	X	2858	-0-	-1492	-0-	311	1	2507	2	Y	36					229
							40	9									
10	4495	X	1598	-0-	-2897	-0-	165	1	1389	2	Y	40					269
							44	9									
11	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	375	1	4117	2	Y	56	145	1			180
							62	9									
12	4309	X	3898	-0-	-411	-0-	421	1	3380	2	Y	88					268
							97	9									
01	4154	X	3721	-0-	-433	-0-	406	1	3221	2	Y	85					353
							94	9									
02	4256	X	2894	-0-	-1362	-0-	291	1	2555	2	Y	44	152	1	12	8	233
							48	9									

LA JOLLA-PARR WELL #: 1ST RRCID -> 184657 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	738	-0-	-312	-0-	81	1	655	2	Y	2					141
							2	9									
10	992	N	595	-0-	-397	-0-	63	1	530	2	Y	2					143
							2	9									
11	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	89	1	981	2	Y	2	9	1			136
							2	9									
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	94	1	754	2	Y	11					147
							12	9									
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	93	1	737	2	Y	4					151
							4	9									
*02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	106	1	930	2	Y	2	10	1			143
							2	9									

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
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	179	1	394	3	Y	3					11
							3	9									
10	775	N	610	-0-	-165	-0-	192	1	414	3	Y	4					15
							4	9									
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	176	1	374	3	Y	6					21
							7	9									
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	190	1	421	3	Y	5					26
							6	9									
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	184	1	416	3	Y	7					33
							8	9									
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	169	1	358	3	Y	6					39
							7	9									

RICHTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140863 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6107 - 6152

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2017 - PLUGGED 09/20/17

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

09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	294	1	646	3	Y	-0-					1
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	319	1	687	3	Y	-0-					1
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	293	1	623	3	Y	-0-					1
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	332	1	736	3	Y	-0-					1
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	308	1	694	3	Y	-0-					1
*02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	282	1	596	3	Y	-0-					1

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 4) 00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WALKER, MAY WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
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
02	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
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-
02	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
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					7
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	12	1	124	2	Y	2					9
							2	9									
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					9
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					9
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					9
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	1	3	6			7
							1	9									

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
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
02	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

09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	112	1	120	2	N	-0-					31
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	65	1	75	2	N	-0-					31
11	300 N	238	-0-	-62	-0-	111	1	127	2	N	-0-					31
12	248 N	190	-0-	-58	-0-	123	1	67	2	N	-0-					31
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	87	1	70	2	N	-0-					31
02	224 N	28	-0-	-196	-0-	13	1	14	2	N	1					32
						1	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWEENEY WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAZAN (FRIO CONS.) 01095 474 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 486 RRCID -> 259448 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF. 2644 - 2650

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAZAN (FRIO CONS.) //CONT.// 01095 474 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 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
09	4110	X	2967	-0-	-1143	-0-	456	1	2511	3	Y	-0-					-0-
10	4774	X	2757	-0-	-2017	-0-	417	1	2340	2	Y	-0-					-0-
11	4620	X	833	-0-	-3787	-0-	138	1	695	2	Y	-0-					-0-
12	4774	X	23	-0-	-4751	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
*01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	N	21	-0-	9 B	18095	3	1	18	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	31		45	-0-	14 B	18109	7	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	120		49	-0-	-71 B	18038	8	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	124		109	-0-	-15 B	18023	21	1	88	2	Y	-0-					-0-
*01	124		2283	-0-	2159 B	20182	445	1	1838	2	Y	-0-					-0-
*02	21071	X	889	-0-	-20182 B	-0-	176	1	712	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 443 RRCID -> 137002 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11949 - 12157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 448-T RRCID -> 173147 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	457	1	2518	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	3069	X	2721	-0-	-348	-0-	412	1	2309	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2429	-0-	-541	-0-	403	1	2026	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	866	-0-	-2203	-0-	166	1	700	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	200	1	1104	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	633	-0-	-266	-0-	96	1	537	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	341	-0-	-529	-0-	57	1	284	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	358	-0-	-541	-0-	69	1	289	2	Y	-0-					-0-
*01	620	N	396	-0-	-224	-0-	77	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	242	-0-	-66	-0-	48	1	194	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2970	X	2527	-0-	-443	-0-	387	1	2131	3	Y	8	20	1			5
							9	9									
10	3193	X	2643	-0-	-550	-0-	400	1	2241	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
*11	3090	X	3035	-0-	-55	-0-	503	1	2531	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	637	1	2681	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	694	1	2863	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2828	X	2645	-0-	-183	-0-	524	1	2120	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
09	2250	X	1721	-0-	-529	-0-	346	1	1368	3	Y	6	16	1			4
							7	9									
10	2325	X	816	-0-	-1509	-0-	133	1	683	2	Y	-0-	3	1			1
11	2250	X	308	-0-	-1942	-0-	51	1	257	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2170	X	1480	-0-	-690	-0-	349	1	1131	2	Y	-0-					-0-
*01	2015	X	1157	-0-	-858	-0-	270	1	886	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1596	X	720	-0-	-876	-0-	177	1	543	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
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	92	1	365	3	Y	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	177	1	906	2	Y	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	18	1	58	2	Y	-0-					-0-
*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	93	1	306	2	Y	-0-					-0-
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	118	1	363	2	Y	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 463DF RRCID -> 239661 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501

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

KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298

09	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	538	1	2129	3	Y	-0-					-0-
10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	640	1	3278	2	Y	-0-					-0-
*11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	551	1	2771	2	Y	-0-					-0-
12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	729	1	2365	2	Y	-0-					-0-
*01	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	713	1	2342	2	Y	-0-					-0-
*02	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	561	1	1724	2	Y	-0-					-0-

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

09	660	N	428	-0-	-232	-0-	76	1	301	3	Y	46	104	1			28
							51	9									
10	713	N	582	-0-	-131	-0-	91	1	468	2	Y	21	20	1			29
							23	9									
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	85	1	427	2	Y	6	31	1			4
							7	9									
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	99	1	322	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
*01	620	N	487	-0-	-133	-0-	112	1	367	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
02	476	N	339	-0-	-137	-0-	82	1	251	2	Y	5	6	1			3
							6	9									

KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 494 RRCID -> 268936 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5978 - 7036

09	9000	X	2373	-0-	-6627	-0-	40	1	219	3	Y	1922	756	1			1166
							2114	9									
10	9300	X	3813	-0-	-5487	-0-	74	1	414	2	Y	3023	2645	1			1544
							3325	9									
*11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	526	1	2642	2	Y	2590	2563	1			1571
							2849	9									
12	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	524	1	2204	2	Y	2755	2790	1			1536
							3031	9									
*01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	471	1	1942	2	Y	2436	2582	1			1390
							2680	9									
02	5628	X	4415	-0-	-1213	-0-	390	1	1576	2	Y	2226	2362	1			1252
							2449	9									

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 470 RRCID -> 274965 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 6090 - 6094

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALBERCAS, NORTH 01188 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1T RRCID -> 171057 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2272 - 2277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	960	N	906	-0-	-54	-0-	250	1	650	2	Y	5					36
							6	9									
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	267	1	673	2	Y	-0-					36
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	305	1	649	2	Y	-0-					36
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	312	1	690	2	Y	-0-					36
01	930	N	864	-0-	-66	-0-	271	1	591	2	Y	2					38
							2	9									
02	840	N	693	-0-	-147	-0-	227	1	466	2	Y	-0-					38

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
01	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2979	-0-	179	179	2979	2			N	-0-					-0-

ALICE (2670 HET) 01514 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 252520 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 2700 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2016 - PLUGGED 04/11/16

MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE, N. (STILLWELL SAND) 01517 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
ROSA SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 275944 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5240 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12420	#	9094	-0-	-3326	-0-	9044	2	50	9	N	45	171	1			56
10	12834	#	11321	-0-	-1513	-0-	11263	2	58	9	N	53					109
11	10200	#	10121	-0-	-79	-0-	10067	2	54	9	N	49					158
12	10013	#	9630	-0-	-383	-0-	9585	2	45	9	N	41					199
01	11315	#	8847	-0-	-2468	-0-	8808	2	39	9	N	35	184	1			50
02	10220	#	7303	-0-	-2917	-0-	7258	2	45	9	N	41					91

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
09	960	N	604	-0-	-356	-0-	604	2			N	-0-					85
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					85
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					85
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	613	2	2	9	N	2					87
01	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1268	2	6	9	N	5					92
02	1120	N	873	-0-	-247	-0-	872	2	1	9	N	1					93

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
09	5160	#	3067	-0-	-2093	-0-	3058	2	9	9	N	8					46
10	5332	#	3520	-0-	-1812	-0-	3506	2	14	9	N	13					59
11	5160	#	2740	-0-	-2420	-0-	2723	2	17	9	N	15					74
12	4960	#	2824	-0-	-2136	-0-	2824	2			N	-0-					74
01	3534	#	2050	-0-	-1484	-0-	2050	2			N	-0-					74
02	3192	#	1783	-0-	-1409	-0-	1783	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
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	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
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-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA (M-14) 02000 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LEONCITO WELL #: 19 RRCID -> 180468 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5434 - 5440

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
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

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

GARCIA 1 WELL #: 30 RRCID -> 142553 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (7300) //CONT.// 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GARCIA 1 WELL #: 31 RRCID -> 247762 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	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

09	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	320	1	3689	2	Y	4						72
							4	9										
10	DLQ G-10		5774	-0-	5774	5774	407	1	5327	2	Y	36						108
							40	9										
11	DLQ G-10		4639	-0-	4639	10413	383	1	4237	2	Y	17						125
							19	9										
12	13737	X	3324	-0-	-10413	-0-	377	1	2917	2	Y	27						152
							30	9										
01	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	320	1	2009	2	Y	21						173
							23	9										
02	5208	X	3411	-0-	-1797	-0-	340	1	3043	2	Y	25						198
							28	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

09	840	#	737	-0-	-103	-0-	137	1	599	2	N	1	91	1				31
							1	9										
10	868	#	678	-0-	-190	-0-	128	1	550	2	N	-0-						31
11	625	R	625	-0-	-0-	-0-	119	1	506	2	N	-0-						31
12	775	#	587	-0-	-188	-0-	117	1	470	2	N	-0-						31
01	775	#	751	-0-	-24	-0-	144	1	605	2	N	2						33
							2	9										
02	700	#	592	-0-	-108	-0-	126	1	466	2	N	-0-						33

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

ALTE HUNDE (6500) 02059 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 152608 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6491 - 6497

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2018 - P/A 02/21/18

ALTE HUNDE (6700) 02059 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 11 RRCID -> 247268 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6686 - 6744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

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
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	0 K	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3712	-0-	-368	-0-	132	1	3569	3	N	10					123
							11	9									
10	4216	X	3939	-0-	-277	-0-	146	1	3688	3	N	95	189	1			29
							105	9									
11	3960	X	3749	-0-	-211	-0-	145	1	3604	3	N	-0-					29
*12	3999	X	3598	-0-	-401	-0-	157	1	3382	2	N	54	1	1	2	8	80
							59	9									
*01	3937	X	3143	-0-	-794	-0-	161	1	2982	2	N	-0-	1	1			79
02	3556	X	2084	-0-	-1472	-0-	102	1	1982	2	N	-0-					79

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	215	1	2528	3	N	120	171	1			136
							132	9									
10	2697	X	839	-0-	-1858	-0-	87	1	752	3	N	-0-					136
11	2610	X	1137	-0-	-1473	-0-	97	1	854	3	N	169	169	1			136
							186	9									
*12	2697	X	935	-0-	-1762	-0-	41	1	880	2	N	13	2	1	108	2	39
							14	9									
01	2697	X	923	-0-	-1774	-0-	47	1	872	2	N	4	2	1			41
							4	9									
02	2436	X	796	-0-	-1640	-0-	39	1	756	2	N	1	1	1			41
							1	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	19	1	229	3	N	-0-					51
10	310	N	163	-0-	-147	-0-	17	1	146	3	N	-0-					51
11	510	N	139	-0-	-371	-0-	14	1	125	3	N	-0-					51
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	28	1	607	2	N	5	1	1	51	2	4
							6	9									
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	27	1	491	2	N	1	1	1			4
							1	9									
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	N	1	1	1			4
							1	9									

FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 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
09	870	N	635	-0-	-235	-0-	23	1	612	3	N	-0-					23
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	30	1	762	3	N	-0-					23
11	990	N	794	-0-	-196	-0-	31	1	763	3	N	-0-					23
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	35	1	758	2	N	55	3	1			75
							61	9									
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	49	1	905	2	N	15	4	1			86
							17	9									
*02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	711	2	N	2	2	1			86
							2	9									

HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	19	1			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	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

09	1230	X	1005	-0-	-225	-0-	36	1	969	3	N	-0-					17
10	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	57	1	1442	3	N	-0-					17
11	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	153	1	3797	3	N	-0-					17
*12	3100	N	3844	-0-	744	744	169	1	3646	2	N	26	18	1			25
							29	9									
01	1488	N	661	-0-	-827	-0-	32	1	596	2	N	30	20	1			35
							33	9									
02	2800	X	281	-0-	-2519	-0-	13	1	257	2	N	10	11	1			34
							11	9									

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

09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	72	1	844	3	N	-0-					36
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	114	1	985	3	N	-0-					36
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	104	1	917	3	N	-0-					36
*12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	46	1	983	2	N	5	1	1	2	8	38
							6	9									
*01	1085	N	992	-0-	-93	-0-	51	1	941	2	N	-0-	1	1			37
02	952	N	816	-0-	-136	-0-	40	1	776	2	N	-0-					37

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 2 RRCID -> 139696 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930

09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	33	22	1	2	8	33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			33
02	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					33

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
FNB MISSION WELL #: 2 RRCID -> 173584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843

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

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658

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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION WELL #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885

09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	48	1	1283	3	N	40					62
							44	9									
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	56	1	1409	3	N	10	6	8			66
							11	9									
11	1380	N	1252	-0-	-128	-0-	48	1	1195	3	N	8	8	8			66
							9	9									
*12	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	55	1	1185	2	N	72	20	1			118
							79	9									
01	1488	N	1200	-0-	-288	-0-	60	1	1104	2	N	33	23	1			128
							36	9									
02	1176	N	999	-0-	-177	-0-	48	1	939	2	N	11	12	1			127
							12	9									

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

09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	297	1	2563	3	N	56	189	1	8	8	102
							62	9									
10	3007	X	2940	-0-	-67	-0-	328	1	2580	3	N	29	29	8			102
							32	9									
11	2940	X	2887	-0-	-53	-0-	347	1	2492	3	N	44	44	8			102
							48	9									
*12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	429	1	2828	2	N	92	20	1			174
							101	9									
01	3038	X	3011	-0-	-27	-0-	189	1	2691	2	N	119	216	1			77
							131	9									
02	2716	X	2435	-0-	-281	-0-	206	1	2223	2	N	5					82
							6	9									

GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 176661 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 8821

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	20	13	1			44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	15	1			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					46

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CELESTINO GARZA GU WELL #: 7 RRCID -> 176920 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8036 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	N	2667	-0-	-303	-0-	95	1	2572	3	N	-0-					40
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	25	1	635	3	N	-0-					40
11	600	N	285	-0-	-315	-0-	11	1	274	3	N	-0-					40
*12	2759	N	984	-0-	-1775	-0-	40	1	865	2	N	72	40	1			72
							79	9									
01	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	158	1	2923	2	N	-0-					72
*02	2800	N	2879	-0-	79	79	141	1	2732	2	N	5	5	1			79
							6	9									

GARCIA "B" WELL #: 3 RRCID -> 176931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970

09	5580	X	5522	-0-	-58	-0-	573	1	4942	3	N	6	6	8			15
							7	9									
10	5611	X	5592	-0-	-19	-0-	628	1	4942	3	N	20	20	8			15
							22	9									
11	5430	X	5145	-0-	-285	-0-	624	1	4488	3	N	30	30	8			15
							33	9									
*12	5704	X	5332	-0-	-372	-0-	685	1	4515	2	N	120	22	1			113
							132	9									
01	5704	X	5474	-0-	-230	-0-	358	1	5090	2	N	24	25	1			112
							26	9									
*02	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	445	1	4791	2	N	5					117
							6	9									

GARCIA "B" WELL #: 4 RRCID -> 177052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 9349

09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	82	1	705	3	N	2	2	8			38
							2	9									
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	102	1	800	3	N	18	18	8			38
							20	9									
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	98	1	703	3	N	11	11	8			38
							12	9									
*12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	141	1	932	2	N	31	12	1			57
							34	9									
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	98	1	1393	2	N	12	13	1			56
							13	9									
*02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	90	1	970	2	N	3					59
							3	9									

TEXAS OSAGE GU WELL #: 4 RRCID -> 178587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8337 - 8538

09	1710	N	1459	-0-	-251	-0-	114	1	1345	3	N	-0-					53
10	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	154	1	1331	3	N	10					63
							11	9									
11	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	152	1	1334	3	N	-0-					63
*12	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	66	1	1425	2	N	17	1	1	2	8	77
							19	9									
01	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	73	1	1350	2	N	1	1	8			77
							1	9									
02	1400	N	1241	-0-	-159	-0-	61	1	1180	2	N	-0-					77

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	2370	N	2160	-0-	-210	-0-	77	1	2083	3	N	-0-					64
10	2325	N	2126	-0-	-199	-0-	78	1	1982	3	N	60					124
							66	9									
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	86	1	2136	3	N	191	191	1			124
							210	9									
*12	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	98	1	2123	2	N	-0-	48	1			76
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	110	1	2031	2	N	14	10	1			80
							15	9									
02	2268	N	1910	-0-	-358	-0-	93	1	1811	2	N	5	5	1			80
							6	9									

GARCIA "B" WELL #: 6 RRCID -> 179724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 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
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	185	1	1595	3	N	33	14	8			112
							36	9									
10	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	197	1	1546	3	N	31	28	8			115
							34	9									
11	1890	N	1631	-0-	-259	-0-	197	1	1419	3	N	14	14	8			115
							15	9									
*12	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	229	1	1509	2	N	55	34	1			136
							61	9									
01	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	106	1	1507	2	N	68	185	1			19
							75	9									
*02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	133	1	1430	2	N	3					22
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	35	1	302	3	N	-0-					59
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	61	1	478	3	N	3	3	8			59
							3	9									
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	62	1	444	3	N	-0-					59
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	71	1	471	2	N	69	10	1			118
							76	9									
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	486	2	N	10	11	1			117
							11	9									
02	476	N	371	-0-	-105	-0-	31	1	338	2	N	2					119
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	18972	-0-	15972	15972	674	1	18175	3	N	112					163
							123	9									
10	3100	N	15095	-0-	11995	27967	572	1	14449	3	N	67	192	1			38
							74	9									
11	3000	N	12900	-0-	9900	37867	500	1	12400	3	N	-0-					38
*12	50426	X	12559	-0-	-37867	-0-	549	1	11856	2	N	140	5	1	2	8	171
							154	9									
01	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	615	1	11364	2	N	46	181	1	1	8	35
							51	9									
*02	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	443	1	8581	2	N	14					49
							15	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. 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
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	242	1	2084	3	N	118	4	8			254
							130	9									
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	256	1	2015	3	N	44	193	1	15	8	90
							48	9									
11	2310	N	2129	-0-	-181	-0-	258	1	1857	3	N	13	13	8			90
							14	9									
*12	2542	N	2211	-0-	-331	-0-	288	1	1898	2	N	23	18	1			95
							25	9									
01	2325	N	2052	-0-	-273	-0-	134	1	1906	2	N	11	12	1			94
							12	9									
02	1988	N	1978	-0-	-10	-0-	168	1	1808	2	N	2					96
							2	9									

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

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
09	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	464	1	12500	3	N	110					142
							121	9									
10	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	443	1	11180	3	N	41					183
							45	9									
11	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	407	1	10072	3	N	182	182	1			183
							200	9									
*12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	169	1	3659	2	N	35	90	1			128
							39	9									
01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	231	1	4275	2	N	50	13	1			165
							55	9									
*02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	226	1	4386	2	N	23	157	1			31
							25	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
09	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	326	1	8785	3	N	201	191	1			56
							221	9									
10	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	432	1	10913	3	N	-0-					56
11	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	407	1	10090	3	N	-0-					56
*12	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	491	1	10604	2	N	158	5	1	2	8	207
							174	9									
01	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	573	1	10587	2	N	31	193	1	1	8	44
							34	9									
*02	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	506	1	9804	2	N	-0-					44

CELESTINO GARZA GU WELL #: 8 RRCID -> 182766 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1229	-0-	-511	-0-	41	1	1116	3	N	65	119	1			112
							72	9									
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	68	1	1730	3	N	-0-					112
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	65	1	1621	3	N	-0-					112
*12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	86	1	1852	2	N	17	120	1			9
							19	9									
01	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	85	1	1565	2	N	50	39	1			20
							55	9									
*02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	95	1	1850	2	N	7	8	1			19
							8	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337

09	360	N	195	-0-	-165	-0-	20	1	175	3	N	-0-					20
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	226	3	N	5	5	8			20
							6	9									
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	40	1	290	3	N	-0-					20
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	26	1	169	2	N	137	11	1			146
							151	9									
01	248	N	181	-0-	-67	-0-	11	1	157	2	N	12	13	1			145
							13	9									
02	308	N	6	-0-	-302	-0-	3	2	3	9	N	3					148

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

09	480	N	418	-0-	-62	-0-	15	1	403	3	N	-0-					70
10	775	N	569	-0-	-206	-0-	22	1	547	3	N	-0-					70
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	25	1	615	3	N	-0-					70
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	604	2	N	22	5	1	2	8	85
							24	9									
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	60	1	1100	2	N	1	1	8			85
							1	9									
*02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	801	2	N	-0-					85

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	14	-0-	14	14	1	1	13	3	N	-0-					19
11	20	X	6	-0-	-14	-0-	6	3			N	-0-					19
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	1	1	2	8	21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			21
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	38	1			28
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			27
02	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
09	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	94	1	2539	3	N	167					216
							184	9									
10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	153	1	3853	3	N	31	181	1			66
							34	9									
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	145	1	3601	3	N	-0-					66
*12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	168	1	3622	2	N	53	4	1			115
							58	9									
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	187	1	3448	2	N	85	4	1			196
							94	9									
*02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	151	1	2930	2	N	39	185	1			50
							43	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
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	298	3	N	-0-					36
10	620	N	540	-0-	-80	-0-	61	1	479	3	N	-0-					36
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	60	1	432	3	N	-0-					36
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	77	1	505	2	N	9	25	1			20
							10	9									
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	N	27	28	1			19
							30	9									
*02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	40	1	436	2	N	6					25
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					20
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					20
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-	20	1			-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	98					98
							108	9									
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					98

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
09	300	N	66	-0-	-234	-0-	4	1	32	3	N	27	1	8			47
							30	9									
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					47
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					47
*12	62	N	49	-0-	-13	-0-	6	1	42	2	N	1	5	1			43
							1	9									
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-	1	8			42
*02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	150	1	1621	2	N	118					160
							130	9									

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	824	-0-	-256	-0-	29	1	782	3	N	12					134
							13	9									
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	51	1	1276	3	N	83	172	1			45
							91	9									
11	1020	N	902	-0-	-118	-0-	35	1	867	3	N	-0-					45
*12	837	N	624	-0-	-213	-0-	27	1	589	2	N	7	6	1	2	8	44
							8	9									
*01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	61	1	1121	2	N	-0-	1	1			43
*02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	45	1	881	2	N	-0-					43

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	23	3	1	2	8	56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			56
02	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	161	176	1	1	8	49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	285	196	1	1	8	137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	105	1			129

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
09	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					93
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					93
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					93
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	33	1			60
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	4	2	1	9	N	1	1	8			60
02	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					60

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

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

VILLARREAL GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191380 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	173	1	1493	3	N	3	3	8			45
							3	9									
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	191	1	1502	3	N	13	13	8			45
							14	9									
11	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	192	1	1383	3	N	12	12	8			45
							13	9									
*12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	212	1	1395	2	N	125	3	1	2	8	165
							138	9									
*01	1705	N	1560	-0-	-145	-0-	103	1	1457	2	N	-0-	1	1			164
02	1484	N	1470	-0-	-14	-0-	125	1	1345	2	N	-0-					164

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
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					37
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					37
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					37
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	6	3	1	2	8	38
							7	9									
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-	1	1			37
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					37

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

09	5769	X	4124	-0-	-1645	-0-	421	1	3633	3	N	64	4	8			77
							70	9									
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	466	1	3670	3	N	32	10	8			99
							35	9									
11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	383	1	2758	3	N	10	10	8			99
							11	9									
*12	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	353	1	2324	2	N	67	17	1			149
							74	9									
01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	298	1	4231	2	N	19	20	1			148
							21	9									
*02	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	363	1	3914	2	N	82	178	1			52
							90	9									

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	-0-					31
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	N	-0-	31	0			-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	N	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	121	2	N	6	3	1	2	8	1
							7	9									
*01	155	N	116	-0-	-39	-0-	8	1	108	2	N	-0-	1	1			-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	474	1	1760	3	N	15	4	8			50
							17	9									
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	521	1	1902	3	N	50	13	8			87
							55	9									
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	508	1	1715	3	N	19	19	8			87
							21	9									
*12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	286	1	1886	2	N	35	13	1			109
							39	9									
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	124	1	1766	2	N	14	15	1			108
							15	9									
*02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	172	1	1857	2	N	102	188	1			22
							112	9									

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
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	82	1	710	3	N	-0-					50
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	64	1	507	3	N	-0-					50
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	44	1	314	3	N	4	4	8			50
							4	9									
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	192	2	N	1	23	1			28
							1	9									
*01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	573	2	N	-0-	1	1			27
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	2	N	-0-					27

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA BROS. WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	80	0			80
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	989	X	989	-0-	-0-	-0-	103	1	884	3	N	2	2	8			89
							2	9									
10	527	N	332	-0-	-195	-0-	37	1	289	3	N	5	5	8			89
							6	9									
11	510	N	216	-0-	-294	-0-	26	1	190	3	N	-0-					89
*12	1023	N	788	-0-	-235	-0-	100	1	662	2	N	24	3	1	2	8	108
							26	9									
*01	3100	N	7253	-0-	4153	4153	477	1	6776	2	N	-0-	1	1			107
*02	2800	N	9234	-0-	6434	10587	772	1	8313	2	N	135	192	1			50
							149	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

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

09	1410	N	1266	-0-	-144	-0-	130	1	1125	3	N	10					69
							11	9									
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	116	1	909	3	N	17	17	8			69
							19	9									
11	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	121	1	872	3	N	28	21	8			76
							31	9									
*12	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	146	1	964	2	N	9					85
							10	9									
01	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	69	1	977	2	N	-0-					85
*02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	83	1	896	2	N	144	192	1			37
							158	9									

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	N	-0-					39
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	67	3	N	39	39	0			39
							43	9									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					39
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	38	1			1
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					12
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					12
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					12
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1	2	8	11
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	1	1	8			11
							1	9									
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					11

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

09	2010	N	1949	-0-	-61	-0-	70	1	1879	3	N	-0-					87
10	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	75	1	1898	3	N	-0-					87
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	71	1	1765	3	N	180	180	1			87
							198	9									
*12	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	85	1	1829	2	N	24	83	1			28
							26	9									
01	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	97	1	1784	2	N	36	25	1			39
							40	9									
02	1904	N	1640	-0-	-264	-0-	80	1	1547	2	N	12	13	1			38
							13	9									

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
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	N	24	2	8			49
							26	9									
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	15	1	116	3	N	15	5	8			59
							17	9									
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	15	1	110	3	N	-0-					59
*12	186	N	145	-0-	-41	-0-	12	1	81	2	N	47	3	1	2	8	101
							52	9									
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	7	1	104	2	N	1	1	8			101
							1	9									
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	7	1	77	2	N	-0-					101

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 189314 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8431 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	X	1250	-0-	-520	-0-	104	1	1078	3	Y	12	11	1			6
							55	4	13	9							
10	2542	X	2524	-0-	-18	-0-	235	1	2261	3	Y	25	21	1			10
							28	9									
11	2460	X	1606	-0-	-854	-0-	61	1	1473	3	Y	13	15	1			8
							58	4	14	9							
12	2542	X	1674	-0-	-868	-0-	86	1	1431	3	Y	26	27	1			7
							128	4	29	9							
01	2511	X	2407	-0-	-104	-0-	291	1	2015	3	Y	25	23	1			9
							73	4	28	9							
*02	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	85	1	2143	3	Y	32	29	1			12
							67	4	35	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1401	-0-	-699	-0-	116	1	1204	3	Y	17	15	1			8
							62	4	19	9							
10	2387	X	2210	-0-	-177	-0-	206	1	1975	3	Y	26	23	1			11
							29	9									
11	2310	X	2170	-0-	-140	-0-	82	1	1991	3	Y	17	18	1			10
							78	4	19	9							
12	2387	X	1613	-0-	-774	-0-	83	1	1384	3	Y	20	24	1			6
							124	4	22	9							
01	2201	X	1668	-0-	-533	-0-	203	1	1402	3	Y	11	12	1			5
							51	4	12	9							
02	2016	X	1341	-0-	-675	-0-	49	1	1240	3	Y	12	12	1			5
							39	4	13	9							

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1800	X	225	-0-	-1575	-0-	18	1	190	3	Y	6	6	1			3
							10	4	7	9							
10	1736	X	1111	-0-	-625	-0-	104	1	1001	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	102	1	2485	3	Y	6	6	1			3
							97	4	7	9							
12	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	106	1	1766	3	Y	86	71	1			18
							158	4	95	9							
01	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	229	1	1582	3	Y	69	62	1			25
							58	4	76	9							
02	2520	X	2103	-0-	-417	-0-	74	1	1884	3	Y	78	73	1			30
							59	4	86	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
09	1500	X	1291	-0-	-209	-0-	107	1	1105	3	Y	20	17	1			9
							57	4	22	9							
10	1767	X	1594	-0-	-173	-0-	147	1	1412	3	Y	32	28	1			13
							35	9									
11	1710	X	1683	-0-	-27	-0-	63	1	1532	3	Y	25	25	1			13
							60	4	28	9							
12	1767	X	1216	-0-	-551	-0-	61	1	1023	3	Y	36	39	1			10
							92	4	40	9							
01	1581	X	1531	-0-	-50	-0-	184	1	1273	3	Y	25	25	1			10
							46	4	28	9							
*02	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	64	1	1622	3	Y	34	31	1			13
							51	4	37	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
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-
02	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

09	1080	X	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	2	159	1			15
10	1629	X	1629	-0-	-0- B	-0-	165	1	1464	2	N	-0-					15
11	6502	X	6502	-0-	-0- B	-0-	666	1	5834	2	N	2					17
							2	9									
12	7148	X	7148	-0-	-0- B	-0-	677	1	6459	2	N	11					28
							12	9									
01	7217	X	7217	-0-	-0- B	-0-	688	1	6517	2	N	11					39
							12	9									
*02	6555	X	6555	-0-	-0- B	-0-	612	1	5935	2	N	7					46
							8	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

09	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	130	1	938	3	N	-0-					81
10	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	139	1	948	3	N	-0-					81
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	139	1	1000	3	N	-0-					81
12	1116	N	832	-0-	-284	-0-	110	1	721	3	N	1					82
							1	9									
01	1085	N	936	-0-	-149	-0-	106	1	830	3	N	-0-					82
02	1064	N	1044	-0-	-20	-0-	120	1	901	3	N	21	2	8			101
							23	9									

SCHROEDER, ALDA WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

09	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	58	1	1600	3	N	6					83
							7	9									
10	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	56	1	1517	3	N	5					88
							6	9									
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	48	1	1405	3	N	21					109
							23	9									
12	1736	N	1132	-0-	-604	-0-	41	1	1076	3	N	14					123
							15	9									
01	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	44	1	1511	3	N	4					127
							4	9									
*02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	44	1	1344	3	N	4					131
							4	9									

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ALWORTH (QUEEN CITY) //CONT.// 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3470	-0-	-220	-0-	198	1	3251	3	N	19					195
							21	9									
10	3813	X	3247	-0-	-566	-0-	202	1	3036	3	N	8					203
							9	9									
11	3690	X	3116	-0-	-574	-0-	175	1	2913	3	N	25	2	8			226
							28	9									
12	3844	X	3183	-0-	-661	-0-	202	1	2958	3	N	21					247
							23	9									
01	3844	X	3270	-0-	-574	-0-	195	1	3061	3	N	13	185	1			75
							14	9									
02	3248	X	3199	-0-	-49	-0-	181	1	2978	3	N	36	1	8			110
							40	9									

SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188015 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 7090 - 7098

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2017 - P/A 11/01/17

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

09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 1274 RRCID -> 065065 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 15081 PERF. N/A

09	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	1			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	48	1	19	3	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	45	1	3	3	N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	50	1	13	3	N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	1			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	43	1	13	3	N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	46	1	307	3	N	-0-					17
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	46	1	302	3	N	-0-					17
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	50	1	344	3	N	-0-					17
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	45	1	363	3	N	-0-					17
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	46	1	262	3	N	-0-					17
02	364	N	232	-0-	-132	-0-	35	1	197	3	N	-0-					17

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

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
02	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

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
02	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

09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	919	-0-	-257	-0-	919	3			N	-0-					-0-

ALWORTH (WX., HINNANT 1ST, FB B) 02165 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2274 RRCID -> 072573 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10384 - 10410

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2017 - P/A 11/01/17

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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
09		14B2 EXT	1707	-0-	1707 B	-58599	1707	3			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	2329	-0-	2329 B	-56270	2329	3			N	-0-					-0-
11	0	#	1987	-0-	1987 B	-54283	1987	3			N	-0-					-0-
12	0	#	2205	-0-	2205 B	-52078	2205	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2548	-0-	223 B	-51855	2548	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	2245	-0-	397 B	-51458	2245	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
09	0	N	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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-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
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*02	700	R	700	-0-	-0-	-0-	700	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
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*02	352		352	-0-	-0-	-0-	352	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
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-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

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
09		0 N	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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMARGOSA (2700, SOUTH) 02241 512 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
NORGAS ENERGY 612861
YAWN WELL #: 1 RRCID -> 122124 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2656 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

AMARGOSA (2750 FRIO) 02241 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 133184 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 2808

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

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
STATE OF TEXAS SLICK #5 WELL #: 1 RRCID -> 176489 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 5578 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMORE (VICKSBURG 5950) 02401 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JMK #1 WELL #: 1 RRCID -> 173247 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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
02	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

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-
02	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

09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89

ANGELITA NEW (FRIO) 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17F RRCID -> 184917 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	386 122	1 9	1898	2	Y	111					221
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	322 89	1 9	1115	2	Y	81					302
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	504 80	1 9	1719	2	Y	73	113	1			262
12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	453 77	1 9	2316	2	Y	70	118	1			214
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	398 79	1 9	1294	2	Y	72	123	1			163
*02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	573 59	1 9	1450	2	Y	54					217

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 281930 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9745

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	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, D.J. WELL #: F 3 RRCID -> 282170 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9476 - 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
09	26580	X	9075	-0-	-17505	-0-	463	1	8598	2	N	13					130
							14	9									
10	15252	X	8687	-0-	-6565	-0-	517	1	8127	2	N	39					169
							43	9									
11	14760	X	7774	-0-	-6986	-0-	513	1	7241	2	N	18					187
							20	9									
12	15252	X	6328	-0-	-8924	-0-	658	1	5630	2	N	36	176	1			47
							40	9									
01	14880	X	4497	-0-	-10383	-0-	437	1	4013	2	N	43					90
							47	9									
02	8484	X	4984	-0-	-3500	-0-	594	1	4351	2	N	35					125
							39	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: 10 R RRCID -> 282249 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9252 - 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
09	15750	X	14279	-0-	-1471	-0-	14146	2	133	9	N	121					179
10	17922	X	17922	-0-	-0-	-0-	17791	2	131	9	N	119	189	1			109
11	20997	X	20997	-0-	-0-	-0-	1443	1	19460	2	N	85					194
							94	9									
12	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	1071	1	14169	2	N	176	195	1			175
							194	9									
01	18521	X	18521	-0-	-0-	-0-	1207	1	17064	2	N	227	195	1			207
							250	9									
*02	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	1321	1	13918	2	N	143	195	1			155
							157	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: C 11 RRCID -> 282474 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9326 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47730	X	32321	-0-	-15409	-0-	1638	1	30435	2	N	225	193	1			95
							248	9									
10	49321	X	27791	-0-	-21530	-0-	1649	1	25948	2	N	176					271
							194	9									
11	47730	X	23447	-0-	-24283	-0-	1546	1	21812	2	N	81	197	1			155
							89	9									
12	49321	X	18890	-0-	-30431	-0-	1967	1	16824	2	N	90	175	1			70
							99	9									
01	41478	X	15590	-0-	-25888	-0-	1521	1	13982	2	N	79					149
							87	9									
02	30156	X	13539	-0-	-16617	-0-	1618	1	11860	2	N	55					204
							61	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: H 1 RRCID -> 282491 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9264 - 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
09	16560	X	2145	-0-	-14415	-0-	2100	2	45	9	N	41	194	1			169
10	17112	X	672	-0-	-16440	-0-	627	2	45	9	N	41					210
11	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	107	1	1448	2	N	26	186	1			50
							29	9									
12	17112	X	2064	-0-	-15048	-0-	143	1	1891	2	N	27					77
							30	9									
01	2232	X	1297	-0-	-935	-0-	84	1	1182	2	N	28					105
							31	9									
*02	2016	X	555	-0-	-1461	-0-	46	1	485	2	N	22					127
							24	9									

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 12/11/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8099 - 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
09	52412	X	35408	-0-	-17004	-0-	34854	2	554	9	N	504	575	1			230
10	29051	X	29051	-0-	-0-	-0-	29038	2	13	9	N	12					242
11	21600	X	19823	-0-	-1777	-0-	1368	1	18449	2	N	5					247
							6	9									
12	31288	X	31288	-0-	-0-	-0-	2146	1	28412	2	N	664	584	1			327
							730	9									
01	33234	X	33234	-0-	-0-	-0-	2144	1	30308	2	N	711	751	1			287
							782	9									
*02	24564	X	24564	-0-	-0-	-0-	2056	1	21662	2	N	769	764	1			292
							846	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	418	1	7759	2	N	569	578	1			180
							626	9									
10	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	444	1	6980	2	N	624	575	1			229
							686	9									
11	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	490	1	6919	2	N	553	577	1			205
							608	9									
12	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	806	1	6896	2	N	570	393	1			382
							627	9									
01	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	781	1	7179	2	N	535	590	1			327
							589	9									
*02	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	912	1	6681	2	N	418	384	1			361
							460	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10530	X	4585	-0-	-5945	-0-	247	1	4272	2	N	60					154
							66	9									
10	5456	X	2651	-0-	-2805	-0-	127	1	2487	2	N	34	158	1			30
							37	9									
11	9480	X	4603	-0-	-4877	-0-	331	1	4136	2	N	124					154
							136	9									
12	9796	X	207	-0-	-9589	-0-	22	1	178	2	N	6					160
							7	9									
01	9796	X	5088	-0-	-4708	-0-	532	1	4394	2	N	147	198	1			109
							162	9									
02	4284	X	2429	-0-	-1855	-0-	235	1	2117	2	N	70					179
							77	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		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
SULLIVAN DEEP WELL #: A 3ST RRCID -> 170047 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11990 - 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
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					337
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	337	1			-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	1075	1	9878	2	N	2283	2126	1			157
							2511	9									
*02	0	W	31026	-0-	31026	31026	3151	1	23087	2	N	4353	4360	1			150
							4788	9									

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	4530	X	2924	-0-	-1606	-0-	157	1	2713	2	N	49	182	1			134
							54	9									
10	4371	X	2589	-0-	-1782	-0-	123	1	2394	2	N	65					199
							72	9									
11	4050	X	3480	-0-	-570	-0-	253	1	3152	2	N	68					267
							75	9									
12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	394	1	3129	2	N	52	192	1			127
							57	9									
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	356	1	2943	2	N	83					210
							91	9									
02	3248	X	3124	-0-	-124	-0-	305	1	2747	2	N	65	185	1			90
							72	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: B 1ST RRCID -> 177958 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11950 - 12206

09	36240	X	31427	-0-	-4813	-0-	1690	1	29246	2	N	446	384	1			277
							491	9									
10	37448	X	25548	-0-	-11900	-0-	1226	1	23960	2	N	329	384	1			222
							362	9									
11	34170	X	23397	-0-	-10773	-0-	1713	1	21377	2	N	279	194	1			307
							307	9									
12	35309	X	19911	-0-	-15398	-0-	2199	1	17449	2	N	239	387	1			159
							263	9									
01	35309	X	18712	-0-	-16597	-0-	1988	1	16427	2	N	270	189	1			240
							297	9									
02	29344	X	17007	-0-	-12337	-0-	1672	1	15052	2	N	257	382	1			115
							283	9									

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 2 RRCID -> 179054 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13216 - 13244

09	810	X	693	-0-	-117	-0-	30	1	564	2	N	90	185	1			184
							99	9									
10	837	X	708	-0-	-129	-0-	36	1	562	2	N	100	182	1			102
							110	9									
11	810	X	717	-0-	-93	-0-	45	1	633	2	N	35					137
							39	9									
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					137
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					137
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					137

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	22	1	384	2	N	28					192
							31	9									
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	704	2	N	13					205
							14	9									
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	68	1	853	2	N	33	191	1			47
							36	9									
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	80	1	633	2	N	35					82
							39	9									
01	744	N	737	-0-	-7	-0-	75	1	620	2	N	38					120
							42	9									
02	896	N	658	-0-	-238	-0-	64	1	562	2	N	29					149
							32	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2ST RRCID -> 181147 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11996 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64710	X	21410	-0-	-43300	-0-	1131	1	19564	2	N	650	774	1			35
							715	9									
10	53816	X	21094	-0-	-32722	-0-	965	1	18861	2	N	1153	964	1			224
							1268	9									
11	40800	X	15123	-0-	-25677	-0-	1075	1	13419	2	N	572	746	1			50
							629	9									
12	40641	X	8053	-0-	-32588	-0-	862	1	6842	2	N	317	195	1			172
							349	9									
01	28055	X	15618	-0-	-12437	-0-	1628	1	13458	2	N	484	588	1			68
							532	9									
02	19992	X	13725	-0-	-6267	-0-	1328	1	11956	2	N	401	385	1			84
							441	9									

SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	X	564	-0-	-276	-0-	25	1	471	2	Y	62	71	1			140
							68	9									
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	13	1	206	2	Y	35	72	1			103
							39	9									
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	332	2	Y	9					112
							10	9									
12	589	N	390	-0-	-199	-0-	33	1	282	2	Y	68					180
							75	9									
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	Y	17	67	1			130
							19	9									
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	50	1	363	2	Y	12					142
							13	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 1 RRCID -> 189931 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 13835 PERF.11607 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CHAMBERLAIN DEEP 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	222	-0-	-318	-0-	7 92	1 9	123	2	Y	84	76	1			53
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	20 72	1 9	383	2	Y	65	73	1			45
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9	335	2	Y	3					48
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	27 52	1 9	214	2	Y	47	81	1			14
01	465	N	258	-0-	-207	-0-	25 30	1 9	203	2	Y	27					41
02	336	N	255	-0-	-81	-0-	22 37	1 9	196	2	Y	34	40	1			35

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11986 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					172
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					172
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					172
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					172
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					172
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
09	705	X	705	-0-	-0-	-0-	672	2	33	9	N	30					144
10	558	X	553	-0-	-5	-0-	390	2	163	9	N	148	192	1			100
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					100
12	930	X	530	-0-	-400	-0-	33	1	443	2	N	49					149
							54	9									
01	930	X	747	-0-	-183	-0-	48	1	677	2	N	20					169
							22	9									
*02	768	X	768	-0-	-0-	-0-	65	1	689	2	N	13					182
							14	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 1 RRCID -> 223393 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9972 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	554	2	43	9	N	39					296
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	24	1	864	2	N	46					342
							51	9									
11	1080	N	879	-0-	-201	-0-	159	1	685	2	N	32					374
							35	9									
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	2	1	810	2	N	8	193	1			189
							9	9									
01	930	N	319	-0-	-611	-0-	5	1	291	2	N	21					210
							23	9									
02	812	N	392	-0-	-420	-0-	373	1	19	9	N	17					227

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
09	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	278	1	5169	2	N	259	192	1			371
							285	9									
10	5642	X	4347	-0-	-1295	-0-	237	1	3724	2	N	351	453	1			269
							386	9									
11	5460	X	4341	-0-	-1119	-0-	270	1	3810	2	N	237	197	1			309
							261	9									
12	5642	X	3484	-0-	-2158	-0-	323	1	2761	2	N	364	391	1			282
							400	9									
01	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	604	1	5550	2	N	490	585	1			187
							539	9									
*02	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	677	1	4965	2	N	382	387	1			182
							420	9									

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
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
02	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

09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		232	-0-	232	232	14	1	218	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		20	-0-	20	252	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	443	X	191	-0-	-252	-0-	20	1	171	2	Y	-0-					-0-
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

09	2640	X	1088	-0-	-1552	-0-	1064	2	24	9	N	22					84
10	2728	X	1108	-0-	-1620	-0-	1085	2	23	9	N	21					105
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					105
12	1984	X	190	-0-	-1794	-0-	13	1	177	2	N	-0-					105
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					105
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					105

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.11486 - 14052

09	8670	X	8653	-0-	-17	-0-	434	1	8054	2	N	150	192	1			180
							165	9									
10	15531	X	5801	-0-	-9730	-0-	337	1	5309	2	N	141	194	2			127
							155	9									
11	15030	X	5350	-0-	-9680	-0-	345	1	4862	2	N	130					257
							143	9									
12	15531	X	5403	-0-	-10128	-0-	550	1	4703	2	N	136	176	1			217
							150	9									
01	13919	X	4298	-0-	-9621	-0-	412	1	3790	2	N	87					304
							96	9									
02	8064	X	2084	-0-	-5980	-0-	247	1	1809	2	N	25					329
							28	9									

SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13156 - 13512

09	2100	X	1743	-0-	-357	-0-	85	1	1580	2	N	71	193	1			204
							78	9									
10	2077	X	1235	-0-	-842	-0-	66	1	1045	2	N	113					317
							124	9									
11	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	616	1	8691	2	N	273	194	1			396
							300	9									
12	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	1121	1	9585	2	N	262	503	1			155
							288	9									
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	482	1	4430	2	N	90					245
							99	9									
02	4368	X	3936	-0-	-432	-0-	461	1	3379	2	N	87	190	1			142
							96	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
09	97170	X	51035	-0-	-46135	-0-	2743	1	47458	2	N	758	952	1			235
							834	9									
10	86955	X	39957	-0-	-46998	-0-	1907	1	37272	2	N	707	576	1			366
							778	9									
11	64590	X	39760	-0-	-24830	-0-	2895	1	36151	2	N	649	773	1			242
							714	9									
12	64108	X	35878	-0-	-28230	-0-	3939	1	31255	2	N	622	577	1			287
							684	9									
01	64108	X	38269	-0-	-25839	-0-	3962	1	32746	2	N	1419	779	1			927
							1561	9									
02	47628	X	45095	-0-	-2533	-0-	4305	1	38748	2	N	1856	2280	1			503
							2042	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13985 PERF.13740 - 13766

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13330 - 13435

09	3480	X	3259	-0-	-221	-0-	144	1	2678	2	N	397	385	1			234
							437	9									
10	3379	X	2771	-0-	-608	-0-	140	1	2201	2	N	391	391	1			234
							430	9									
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	225	1	3169	2	N	413	385	1			262
							454	9									
12	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	403	1	3450	2	N	437	445	1			254
							481	9									
01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	351	1	3224	2	N	402	392	1			264
							442	9									
02	3584	X	3407	-0-	-177	-0-	363	1	2664	2	N	345	372	1			237
							380	9									

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 13892 PERF.11634 - 11668

09	3390	X	2007	-0-	-1383	-0-	99	1	1831	2	N	70					179
							77	9									
10	3503	X	1738	-0-	-1765	-0-	99	1	1560	2	N	72					251
							79	9									
11	2520	X	1893	-0-	-627	-0-	123	1	1730	2	N	36	195	1			92
							40	9									
12	2325	X	847	-0-	-1478	-0-	83	1	712	2	N	47					139
							52	9									
01	2077	X	1238	-0-	-839	-0-	118	1	1089	2	N	28					167
							31	9									
02	1876	X	1650	-0-	-226	-0-	193	1	1416	2	N	37	177	1			27
							41	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 04/10/2016 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11601 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	2995	-0-	-2765	-0-	150	1	2795	2	Y	45	170	1			176
							50	9									
10	4619	X	2316	-0-	-2303	-0-	135	1	2119	2	Y	56					232
							62	9									
11	4110	X	2727	-0-	-1383	-0-	176	1	2479	2	Y	65					297
							72	9									
12	3100	X	2276	-0-	-824	-0-	233	1	1990	2	Y	48	188	1			157
							53	9									
01	3100	X	1913	-0-	-1187	-0-	178	1	1632	2	Y	94					251
							103	9									
02	2800	X	2147	-0-	-653	-0-	253	1	1853	2	Y	37	189	1			99
							41	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
09	2460	X	2006	-0-	-454	-0-	101	1	1874	2	Y	28	120	1			239
							31	9									
10	2325	X	1604	-0-	-721	-0-	92	1	1447	2	Y	59	123	1			175
							65	9									
11	2250	X	2025	-0-	-225	-0-	124	1	1744	2	Y	143					318
							157	9									
12	2077	X	1364	-0-	-713	-0-	143	1	1219	2	Y	2					320
							2	9									
01	2077	X	1525	-0-	-552	-0-	143	1	1315	2	Y	61	129	1			252
							67	9									
*02	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	241	1	1764	2	Y	95					347
							105	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
09	16950	X	9695	-0-	-7255	-0-	519	1	8985	2	N	174	192	1			117
							191	9									
10	14818	X	11313	-0-	-3505	-0-	541	1	10575	2	N	179					296
							197	9									
11	12990	X	10493	-0-	-2497	-0-	765	1	9545	2	N	166	191	1			271
							183	9									
12	12710	X	10434	-0-	-2276	-0-	1146	1	9095	2	N	175	376	1			70
							193	9									
01	11315	X	8170	-0-	-3145	-0-	861	1	7114	2	N	177					247
							195	9									
02	10220	X	7043	-0-	-3177	-0-	687	1	6187	2	N	154	197	1			204
							169	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13144 - 13224

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11912 - 11951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21120	X	15868	-0-	-5252	-0-	862	1	14904	2	Y	93	180	1			56
							102	9									
10	19840	X	14496	-0-	-5344	-0-	700	1	13672	2	Y	113	58	1			111
							124	9									
11	17880	X	13452	-0-	-4428	-0-	994	1	12406	2	Y	47	90	1			68
							52	9									
12	16399	X	14047	-0-	-2352	-0-	1554	1	12328	2	Y	150	124	1			94
							165	9									
01	16399	X	12449	-0-	-3950	-0-	1336	1	11046	2	Y	61	94	1			61
							67	9									
02	14812	X	11619	-0-	-3193	-0-	1151	1	10362	2	Y	96	101	1			56
							106	9									

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
09	420	N	258	-0-	-162	-0-	13	1	244	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	3					10
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	Y	2					12
							2	9									
12	279	N	33	-0-	-246	-0-	3	1	27	2	Y	3	8	1			7
							3	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	1	6	1			3

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	142	1	2451	2	Y	79	118	1			83
							87	9									
10	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	123	1	2400	2	Y	101	114	1			70
							111	9									
11	2430	X	2379	-0-	-51	-0-	163	1	2036	2	Y	164					234
							180	9									
12	2759	X	2343	-0-	-416	-0-	247	1	1963	2	Y	121	304	1			51
							133	9									
01	2759	X	2517	-0-	-242	-0-	255	1	2111	2	Y	137					188
							151	9									
02	2492	X	2137	-0-	-355	-0-	203	1	1828	2	Y	96	151	1			133
							106	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
09	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	430	1	7435	2	N	217	190	1			359
							239	9									
10	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	275	1	5379	2	N	171	194	1			336
							188	9									
11	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	469	1	5850	2	N	142	197	1			281
							156	9									
12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	680	1	5397	2	N	144	186	1			239
							158	9									
01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	580	1	4796	2	N	150	194	1			195
							165	9									
*02	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	584	1	5260	2	N	141					336
							155	9									

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
09	13200	X	8865	-0-	-4335	-0-	471	1	8138	2	Y	233	400	1			124
							256	9									
10	11966	X	8629	-0-	-3337	-0-	406	1	7926	2	Y	270	136	1			258
							297	9									
11	10860	X	8668	-0-	-2192	-0-	621	1	7746	2	Y	274	303	1			229
							301	9									
12	11222	X	8723	-0-	-2499	-0-	952	1	7556	2	Y	195	241	1			183
							215	9									
01	10695	X	7591	-0-	-3104	-0-	783	1	6471	2	Y	306	297	1			192
							337	9									
02	8288	X	7048	-0-	-1240	-0-	679	1	6113	2	Y	233	274	1			151
							256	9									

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MCGILL, KATY WELL #: 1 RRCID -> 269609 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					122
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	122	1			-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7700 FRIO) 02971 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 215817 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANN MAG (8350 VICKSBURG) 02971 774 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: 9 U RRCID -> 116468 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 8380

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

ANN MAG, EAST 02972 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
MAGUIRE-SULLIVAN WELL #: E 1 RRCID -> 107941 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN DEEP "CC" WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

APACHE RANCH (EAGLE FORD) 03243 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 1H RRCID -> 253091 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2003

ARANSAS PASS, EAST (B-2- 7300) 03350 245 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161814 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7275 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARANSAS PASS, EAST (D-6) 03350 665 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARBER GAS UNIT WELL #: 1CB RRCID -> 064980 COMPL. DATE 01/16/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2018 - P/A 02/15/18

ARANSAS PASS, EAST (7370) 03350 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
HEIST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144248 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7474 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2018 - PLUGGED 02/23/18

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13256 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					202
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					205
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					207
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					208
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					209
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					210

KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M. G. WELL #: 5 RRCID -> 189837 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D. C. WELL #: 10 L RRCID -> 047287 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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_____ 11/16/2017 - P/A 11/16/17

STROMAN, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - PLUGGED 12/01/17

ARMSTRONG (3200) 03672 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D.C. WELL #: 10 U RRCID -> 075576 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2017 - P/A 11/16/17

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

09	330	N	102	-0-	-228	-0-	16	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	58	1	323	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	308	-0-	-202	-0-	51	1	257	2	Y	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	47	1	200	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	59	1	239	2	Y	-0-					-0-

ARNOLD-DAVID (9400) 03776 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 109 RRCID -> 239190 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9763 - 9848

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARNOLD--DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 2112 RRCID -> 243672 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10648 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9913	3	28	9	Y	25	19	1			9
10	12679	X	8777	-0-	-3902	-0-	8756	3	21	9	Y	19	22	1			6
11	12270	X	9643	-0-	-2627	-0-	9614	3	29	9	Y	26	25	1			7
12	12679	X	9179	-0-	-3500	-0-	9150	3	29	9	Y	26	26	1			7
01	10261	X	8690	-0-	-1571	-0-	8671	3	19	9	Y	17	16	1			8
02	9268	X	NO RPT	-0-	-9268	-0-					Y	NO RPT					8

CHAPMAN WELL #: 2045 RRCID -> 210014 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 12014 PERF.11569 - 11858

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
02	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

09	3000	N	4311	-0-	1311	2041	599	1	3711	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
10	2915	N	874	-0-	-2041	-0-	58	1	814	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
11	1020	N	310	-0-	-710	-0-	41	1	269	3	Y	-0-					2
12	1891	X	8	-0-	-1883	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	1891	X	158	-0-	-1733	-0-	21	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	1708	X	12	-0-	-1696	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

09	5970	X	4582	-0-	-1388	-0-	631	1	3904	3	Y	43	91	1			51
							47	9									
10	6169	X	5068	-0-	-1101	-0-	330	1	4584	3	Y	140	97	1			94
							154	9									
11	5970	X	5190	-0-	-780	-0-	661	1	4412	3	Y	106	99	1			101
							117	9									
12	6169	X	5048	-0-	-1121	-0-	703	1	4217	3	Y	116	108	1			109
							128	9									
01	5425	X	4709	-0-	-716	-0-	626	1	3975	3	Y	98	105	1			102
							108	9									
02	4844	X	3640	-0-	-1204	-0-	21	1	3540	3	Y	72	102	1			72
							79	9									

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) //CONT.// 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

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

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2191	-0-	-1139	-0-	286 139	1 9	1766	3	Y	126	99	1			54
10	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	321 150	1 9	4464	3	Y	136	97	1			93
11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	659 99	1 9	4393	3	Y	90	91	1			92
12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	636 91	1 9	3809	3	Y	83	87	1			88
01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	532 97	1 9	3381	3	Y	88	89	1			87
02	3108	X	2763	-0-	-345	-0-	16 70	1 9	2677	3	Y	64	89	1			62

HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	1917	-0-	-393	-0-	260 47	1 9	1610	3	Y	43	82	1			69
10	2387	X	2124	-0-	-263	-0-	140 36	1 9	1948	3	Y	33	72	1			30
11	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	304 23	1 9	2033	3	Y	21					51
12	2294	X	2156	-0-	-138	-0-	301 52	1 9	1803	3	Y	47	51	1			47
01	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	325 55	1 9	2069	3	Y	50	58	1			39
02	2156	X	1160	-0-	-996	-0-	6 64	1 9	1090	3	Y	58	73	1			24

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
09	9090	X	7799	-0-	-1291	-0-	1074 79	1 9	6646	3	Y	72	105	1			83
10	9393	X	8664	-0-	-729	-0-	576 73	1 9	8015	3	Y	66	111	1			38
11	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	1185 133	1 9	7900	3	Y	121					159
12	9393	X	9219	-0-	-174	-0-	1304 105	1 9	7810	3	Y	95	139	1			115
01	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	1271 107	1 9	8084	3	Y	97	134	1			78
02	8484	X	7365	-0-	-1119	-0-	42 74	1 9	7249	3	Y	67	117	1			28

ARROYO COLORADO (F-9) 03922 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
ARMENDAIZ WELL #: 1 RRCID -> 177652 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773

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

ARROYO COLORADO, NORTH (E-4) 03926 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PINNELL, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 261199 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3489 - 3492

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	X	1001	-0-	-169	-0-	998	2	3	9	N	3					106
10	1209	X	945	-0-	-264	-0-	942	2	3	9	N	3					109
11	1170	X	918	-0-	-252	-0-	911	2	7	9	N	6					115
12	1209	X	946	-0-	-263	-0-	942	2	4	9	N	4					119
01	1116	X	960	-0-	-156	-0-	942	2	18	9	N	16					135
02	868	N	861	-0-	-7	-0-	850	2	11	9	N	10					145

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	X	936	-0-	-84	-0-	936	2			N	-0-					16
10	1054	X	848	-0-	-206	-0-	848	2			N	-0-					16
11	1020	X	821	-0-	-199	-0-	821	2			N	-0-					16
12	1054	X	812	-0-	-242	-0-	812	2			N	-0-					16
01	961	X	812	-0-	-149	-0-	812	2			N	-0-					16
02	756	N	734	-0-	-22	-0-	734	2			N	-0-					16

MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	X	821	-0-	-289	-0-	821	2			N	-0-					24
10	1116	X	848	-0-	-268	-0-	848	2			N	-0-					24
11	1050	X	821	-0-	-229	-0-	821	2			N	-0-					24
12	992	X	833	-0-	-159	-0-	833	2			N	-0-					24
01	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					24
*02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					24

MARGO, R.E. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	689	-0-	-121	-0-	687	2	2	9	N	2					103
10	806	N	648	-0-	-158	-0-	648	2			N	-0-					103
11	690	N	630	-0-	-60	-0-	627	2	3	9	N	3					106
12	713	N	649	-0-	-64	-0-	648	2	1	9	N	1					107
01	651	N	650	-0-	-1	-0-	648	2	2	9	N	2					109
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	585	2	1	9	N	1					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
09	1290	N	852	-0-	-438	-0-	841	2	11	9	N	10					145
10	1178	N	921	-0-	-257	-0-	914	2	7	9	N	6					151
11	1020	N	810	-0-	-210	-0-	803	2	7	9	N	6					157
12	868	N	865	-0-	-3	-0-	854	2	11	9	N	10					167
01	930	N	638	-0-	-292	-0-	606	2	32	9	N	29	162	1			34
02	756	N	250	-0-	-506	-0-	231	2	19	9	N	17					51

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
09	4980	X	3969	-0-	-1011	-0-	3939	2	30	9	N	27					144
10	4991	X	4000	-0-	-991	-0-	3961	2	39	9	N	35					179
11	4560	X	3814	-0-	-746	-0-	3784	2	30	9	N	27					206
12	4650	X	3824	-0-	-826	-0-	3793	2	31	9	N	28					234
01	4495	X	3812	-0-	-683	-0-	3793	2	19	9	N	17					251
02	3696	X	3315	-0-	-381	-0-	3297	2	18	9	N	16					267

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
09	780	X	648	-0-	-132	-0-	648	2			N	-0-					74
10	899	X	657	-0-	-242	-0-	657	2			N	-0-					74
11	870	X	636	-0-	-234	-0-	636	2			N	-0-					74
12	899	X	657	-0-	-242	-0-	657	2			N	-0-					74
01	775	X	657	-0-	-118	-0-	657	2			N	-0-					74
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

MARGO "A" WELL #: 5AT RRCID -> 199599 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
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-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
01	14B2	EXT	60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					45
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	60					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

09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	233	1	2290	2	N	107	159	1			97
							118	9									
10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	269	1	3627	2	N	123					220
							135	9									
11	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	179	1	1741	2	N	49					269
							54	9									
12	1085	X	661	-0-	-424	-0-	72	1	564	2	N	23					292
							25	9									
01	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	243	1	2391	2	N	34	163	1			163
							37	9									
*02	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	166	1	2119	2	N	84					247
							92	9									

MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438

09	1980	X	1642	-0-	-338	-0-	225	1	1408	2	N	8					136
							9	9									
10	2387	X	2218	-0-	-169	-0-	279	1	1927	2	N	11					147
							12	9									
11	2370	X	2119	-0-	-251	-0-	270	1	1846	2	N	3					150
							3	9									
12	2449	X	1946	-0-	-503	-0-	279	1	1655	2	N	11					161
							12	9									
01	2449	X	1685	-0-	-764	-0-	279	1	1404	2	N	2					163
							2	9									
02	1988	N	1747	-0-	-241	-0-	252	1	1489	2	N	5					168
							6	9									

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA) 03945 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202354 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4164 - 5496

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6062	2	37	9	N	34					106
10	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	7971	2	59	9	N	54					160
11	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7612	2	80	9	N	73	175	1			58
12	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7791	2	40	9	N	36					94
01	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7008	2	58	9	N	53					147
*02	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6534	2	83	9	N	75	170	1			52

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
09	2430	X	2094	-0-	-336	-0-	200	1	1877	2	N	15					93
							17	9									
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	248	1	2796	2	N	6					99
							7	9									
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	240	1	2576	2	N	5					104
							6	9									
12	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	248	1	2485	2	N	2					106
							2	9									
01	3038	X	2668	-0-	-370	-0-	248	1	2420	2	N	-0-					106
02	2744	X	1477	-0-	-1267	-0-	224	1	1249	2	N	4					110
							4	9									

BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	251	1	2459	2	N	-0-					153
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	233	1	3141	2	N	-0-					153
11	3180	X	2476	-0-	-704	-0-	231	1	2245	2	N	-0-					153
12	3286	X	2115	-0-	-1171	-0-	240	1	1875	2	N	-0-					153
01	3379	X	1810	-0-	-1569	-0-	167	1	1643	2	N	-0-					153
02	3052	X	2381	-0-	-671	-0-	173	1	2208	2	N	-0-					153

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1387	-0-	-383	-0-	128	1	1259	2	N	-0-					-0-
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	154	1	2083	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	155	1	1504	2	N	-0-					-0-
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	208	1	1620	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1612	-0-	-620	-0-	149	1	1463	2	N	-0-					-0-
*02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	121	1	1544	2	N	-0-					-0-

WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	158	-0-	-1072	-0-	15	1	143	2	N	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	68	1	919	2	N	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	130	1	1264	2	N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	56	1	437	2	N	-0-					-0-
01	992	N	454	-0-	-538	-0-	42	1	412	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	450	-0-	-838	-0-	33	1	417	2	N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	X	527	-0-	-1273	-0-	49	1	478	2	N	-0-					23
10	806	X	619	-0-	-187	-0-	43	1	576	2	N	-0-					23
11	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	102	1	989	2	N	-0-					23
12	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	217	1	1693	2	N	-0-					23
01	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	191	1	1881	2	N	-0-					23
*02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	143	1	1829	2	N	-0-					23

WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	5907	-0-	-423	-0-	5866	2	41	9	N	37					163
10	6975	X	5555	-0-	-1420	-0-	5527	2	28	9	N	25	168	1			20
11	7260	X	6809	-0-	-451	-0-	6790	2	19	9	N	17					37
12	7502	X	7065	-0-	-437	-0-	7040	2	25	9	N	23					60
01	7502	X	6478	-0-	-1024	-0-	6446	2	32	9	N	29					89
02	6356	X	5527	-0-	-829	-0-	5509	2	18	9	N	16					105

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
SALINAS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168189 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5186 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2017 - P/A 09/08/17														

RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486

09	1140	X	1002	-0-	-138	-0-	167	1	820	2	N	14	173	1			67
							15	9									
10	1612	X	1375	-0-	-237	-0-	316	1	1034	2	N	23					90
							25	9									
11	1560	X	1120	-0-	-440	-0-	273	1	828	2	N	17					107
							19	9									
12	1612	X	1135	-0-	-477	-0-	200	1	915	2	N	18					125
							20	9									
01	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	306	1	982	2	N	108					233
							119	9									
*02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	240	1	838	2	N	31	174	1			90
							34	9									

WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697

09	4620	X	4321	-0-	-299	-0-	726	1	3554	2	N	37	160	1			42
							41	9									
10	5704	X	3606	-0-	-2098	-0-	843	1	2757	2	N	5					47
							6	9									
11	5520	X	3350	-0-	-2170	-0-	830	1	2513	2	N	6					53
							7	9									
12	5704	X	5043	-0-	-661	-0-	893	1	4095	2	N	50					103
							55	9									
01	4495	X	3319	-0-	-1176	-0-	780	1	2505	2	N	31					134
							34	9									
02	4032	X	3504	-0-	-528	-0-	777	1	2710	2	N	15					149
							17	9									

GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500

09	5700	X	2166	-0-	-3534	-0-	200	1	1958	2	N	7					157
							8	9									
10	5890	X	4621	-0-	-1269	-0-	318	1	4286	2	N	15					172
							17	9									
11	5700	X	2736	-0-	-2964	-0-	255	1	2481	2	N	-0-					172
12	3534	X	2566	-0-	-968	-0-	292	1	2274	2	N	-0-					172
01	4619	X	2796	-0-	-1823	-0-	258	1	2538	2	N	-0-					172
02	4172	X	3811	-0-	-361	-0-	275	1	3522	2	N	13					185
							14	9									

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	7039	-0-	-491	-0-	6915	2	124	9	N	113	175	1			122
10	8897	X	8454	-0-	-443	-0-	8275	2	179	9	N	163	175	1			110
11	8610	X	7694	-0-	-916	-0-	7521	2	173	9	N	157	174	1			93
12	8897	X	7620	-0-	-1277	-0-	7462	2	158	9	N	144	177	1			60
01	8897	X	6648	-0-	-2249	-0-	6495	2	153	9	N	139					199
02	7644	X	7002	-0-	-642	-0-	6849	2	153	9	N	139	172	1			166

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
09	1320	N	728	-0-	-592	-0-	238	1	490	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	923	-0-	-472	-0-	310	1	602	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
11	960	N	906	-0-	-54	-0-	298	1	597	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	251	1	714	2	N	-0-					-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	309	1	800	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
*02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	306	1	786	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
09	4380	X	3318	-0-	-1062	-0-	1087	1	2231	2	N	-0-					36
10	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	1579	1	3064	2	N	38	38	1			36
							42	9									
11	4410	X	3978	-0-	-432	-0-	1312	1	2621	2	N	41	41	1			36
							45	9									
12	4557	X	3795	-0-	-762	-0-	989	1	2806	2	N	-0-					36
01	4681	X	4046	-0-	-635	-0-	1115	1	2887	2	N	40	40	1			36
							44	9									
02	4228	X	3711	-0-	-517	-0-	1040	1	2671	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
09	990	X	984	-0-	-6	-0-	322	1	662	2	N	-0-					-0-
10	1457	X	1383	-0-	-74	-0-	466	1	905	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
11	1410	X	1220	-0-	-190	-0-	403	1	805	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
12	1457	X	1153	-0-	-304	-0-	300	1	853	2	N	-0-					-0-
01	1395	X	1075	-0-	-320	-0-	296	1	767	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
02	1148	N	926	-0-	-222	-0-	259	1	667	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
09	4980	X	4711	-0-	-269	-0-	1543	1	3168	2	N	-0-					248
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	2007	1	3896	2	N	-0-					248
11	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	1913	1	3824	2	N	-0-					248
12	5890	X	5813	-0-	-77	-0-	1515	1	4298	2	N	-0-					248
01	5890	X	5754	-0-	-136	-0-	1603	1	4151	2	N	-0-					248
*02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	1453	1	3732	2	N	163	163	1			248
							179	9									

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 157779 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	1318	-0-	-212	-0-	432	1	886	2	N	-0-					147
10	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	576	1	1119	2	N	-0-					147
11	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	559	1	1117	2	N	-0-					147
12	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	466	1	1324	2	N	-0-					147
01	1705	X	1603	-0-	-102	-0-	446	1	1157	2	N	-0-					147
*02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	477	1	1226	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
09	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	334	1	684	2	N	-0-					57
10	1023	X	659	-0-	-364	-0-	224	1	435	2	N	-0-					57
11	990	X	11	-0-	-979	-0-	4	1	7	2	N	-0-					57
12	1054	X	16	-0-	-1038	-0-	4	1	12	2	N	-0-					57
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					57
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					57

WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	175	1	359	2	N	-0-					-0-
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	238	1	461	2	N	-0-					-0-
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	210	1	419	2	N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	153	1	436	2	N	-0-					-0-
01	713	N	582	-0-	-131	-0-	162	1	420	2	N	-0-					-0-
02	588	N	515	-0-	-73	-0-	144	1	371	2	N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					77
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					77
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	X	950	-0-	-160	-0-	311	1	639	2	N	-0-					70
10	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	482	1	935	2	N	-0-					70
11	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	437	1	873	2	N	-0-					70
12	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	415	1	1176	2	N	-0-					70
01	1426	X	1403	-0-	-23	-0-	391	1	1012	2	N	-0-					70
*02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	367	1	943	2	N	-0-					70

ATLEE (4900) 04293 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 212934 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5000 - 5003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006

AVIATORS 04504 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 178390 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1414 - 1676

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9 X	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
*09	735 X	735	-0-	-0-	-0-	194	1	534	2	N	6					24
						7	9									
*10	862 X	862	-0-	-0-	-0-	284	1	578	2	N	-0-					24
*11	600 X	496	-0-	-104	-0-	223	1	273	2	N	-0-					24
*12	776 X	776	-0-	-0-	-0-	239	1	537	2	N	-0-					24
*01	868 X	680	-0-	-188	-0-	339	1	341	2	N	-0-					24
*02	784 X	738	-0-	-46	-0-	314	1	424	2	N	-0-					24

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	21	-0-	21	21	7	1	14	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
12	67 X	46	-0-	-21	-0-	14	1	32	2	N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	2	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
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-
02	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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PUIG "A" WELL #: 2 RRCID -> 257036 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9446 - 9452

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PUIG 'A' WELL #: 1 RRCID -> 276490 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8827 - 9210

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) //CONT.// 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	736	1	2023	2	Y	-0-					-0-
*10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	639	1	1298	2	Y	168					168
							185	9									
*11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	707	1	865	2	Y	-0-					168
*12	2728	N	2185	-0-	-543	-0-	674	1	1511	2	Y	-0-	159	1			9
*01	2139	N	1185	-0-	-954	-0-	591	1	594	2	Y	-0-					9
02	1456	N	1434	-0-	-22	-0-	605	1	818	2	Y	10					19
							11	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952

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
02	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

09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
11	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	2015	X	458	-0-	-1557	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	566	-0-	-1254	-0-	566	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9372 - 9549

09	14860	X	14860	-0-	-0-	-0-	1769	1	13091	2	Y	-0-					-0-
10	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	1209	1	7197	2	Y	-0-					-0-
11	14670	X	12233	-0-	-2437	-0-	1389	1	10844	2	Y	-0-					-0-
12	15345	X	13584	-0-	-1761	-0-	1437	1	12147	2	Y	-0-					-0-
01	15345	X	8077	-0-	-7268	-0-	987	1	7090	2	Y	-0-					-0-
02	13860	X	672	-0-	-13188	-0-	85	1	587	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
09	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	931	R	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
11	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	930	#	168	-0-	-762	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	840	#	817	-0-	-23	-0-	817	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2005

B.M.T. (LOBO CONS.) 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JARAL WELL #: 1 RRCID -> 174343 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2658	-0-	-222	-0-	664	1	1994	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2948	-0-	2948	2948	787	1	2161	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		2211	-0-	2211	5159	731	1	1480	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		2812	-0-	2812	7971	709	1	2103	2	Y	-0-					-0-
01	10917	X	2946	-0-	-7971	-0-	750	1	2196	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2489	-0-	-171	-0-	669	1	1820	2	Y	-0-					-0-

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	2955	-0-	-1065	-0-	738	1	2217	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2678	-0-	2678	2678	715	1	1963	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		2158	-0-	2158	4836	713	1	1445	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		2695	-0-	2695	7531	679	1	2016	2	Y	-0-					-0-
01	10301	X	2770	-0-	-7531	-0-	705	1	2065	2	Y	-0-					-0-
*02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	657	1	1786	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	1697	3	6	9	Y	5	4	1			2
10	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	1692	3	7	9	Y	6	5	1			3
11	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	1634	3	6	9	Y	5	3	1			5
12	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	1656	3	6	9	Y	5	7	1			3
01	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1591	3	7	9	Y	6	6	1			3
02	1540	N	1362	-0-	-178	-0-	1356	3	6	9	Y	5	6	1			2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 087687 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	3	Y	-0-			-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3	Y	-0-			-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3	Y	-0-			-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-			-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068

09	2310	N	2071	-0-	-239	-0-	2064	3 7 9	Y	6	6	1	2
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2327	3 10 9	Y	9	7	1	4
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2253	3 7 9	Y	6	3	1	7
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2258	3 8 9	Y	7	9	1	5
01	2325	N	2324	-0-	-1	-0-	2314	3 10 9	Y	9	8	1	6
*02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2188	3 9 9	Y	8	10	1	4

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 088561 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246

09	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	61 1	1310 3	N	-0-			20
10	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	62 1 1 9	1342 3	N	1			21
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	61 1 3 9	1343 3	N	3	1	1	23
12	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	55 1 4 9	1209 3	N	4			27
01	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	60 1	1303 3	N	-0-			27
02	1288	N	1193	-0-	-95	-0-	55 1 1 9	1137 3	N	1	1	1	27

SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110

09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	71 1 1 9	1545 3	Y	1			13
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	72 1	1571 3	Y	-0-			13
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	70 1	1464 3	Y	-0-			13
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	69 1	1452 3	Y	-0-			13
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	63 1 1 9	1467 3	Y	1			14
*02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	62 1 1 9	1338 3	Y	1	5	1	10

SALDIVAR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 093607 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447

09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	56 1	1220 3	Y	-0-			4
10	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	55 1	1209 3	Y	-0-			4
11	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	53 1	1111 3	Y	-0-			4
12	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	54 1	1150 3	Y	-0-			4
01	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	52 1 1 9	1208 3	Y	1			5
02	1092	N	1037	-0-	-55	-0-	46 1 1 9	990 3	Y	1	3	1	3

SALDIVAR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 098652 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800

09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	38 1	823 3	Y	-0-			5
10	1829	X	1286	-0-	-543	-0-	56 1	1230 3	Y	-0-			5
11	1530	X	1306	-0-	-224	-0-	60 1	1246 3	Y	-0-			5
12	1488	X	868	-0-	-620	-0-	39 1	829 3	Y	-0-			5
01	1271	X	802	-0-	-469	-0-	33 1	769 3	Y	-0-			5
02	1232	X	717	-0-	-515	-0-	32 1	685 3	Y	-0-	3	1	2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2040	N	1804	-0-	-236	-0-	80	1	1724	3	Y	-0-					10
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	71	1	1556	3	Y	-0-					10
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	66	1	1382	3	Y	-0-					10
12	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	64	1	1353	3	Y	-0-					10
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	62	1	1449	3	Y	2					12
							2	9									
02	1316	N	1265	-0-	-51	-0-	56	1	1209	3	Y	-0-	5	1			7

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
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	66	1	1421	3	Y	1					5
							1	9									
10	T. A.		1494	-0-	1494	1494	65	1	1429	3	Y	-0-					5
11	T. A.		1360	-0-	1360	2854	62	1	1298	3	Y	-0-					5
12	4216	X	1362	-0-	-2854	-0-	61	1	1301	3	Y	-0-					5
01	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	66	1	1554	3	Y	2					7
							2	9									
*02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	62	1	1342	3	Y	-0-	4	1			3

B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	102	-0-	-198	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	24	-0-	-317	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	6104	-0-	-226	-0-	6076	3	28	9	Y	25	34	1			6
10	6758	X	5552	-0-	-1206	-0-	5538	3	14	9	Y	13	13	1			6
11	6510	X	6022	-0-	-488	-0-	6009	3	13	9	Y	12	13	1			5
12	6727	X	5405	-0-	-1322	-0-	5395	3	10	9	Y	9	12	1			2
01	6572	X	5664	-0-	-908	-0-	5649	3	15	9	Y	14	12	1			4
02	5684	X	5474	-0-	-210	-0-	5463	3	11	9	Y	10	13	1			1

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1225	-0-	-185	-0-	1219	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1594	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1419	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1598	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1529	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	434	N	275	-0-	-159	-0-	274	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	450	N	179	-0-	-271	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	321	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	279	N	221	-0-	-58	-0-	220	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2342	3	10	9	Y	9	11	1			3
10	2759	N	2486	-0-	-273	-0-	2479	3	7	9	Y	6	5	1			4
11	2550	N	2516	-0-	-34	-0-	2510	3	6	9	Y	5	5	1			4
12	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	2397	3	4	9	Y	4	5	1			3
01	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2731	3	8	9	Y	7	6	1			4
02	2352	N	2340	-0-	-12	-0-	2336	3	4	9	Y	4	6	1			2

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

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

B.M.T. WELL #: 18 RRCID -> 115552 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	98	-0-	-172	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	672	3	N	7	21	1			47
							8	9									
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	33	1	710	3	N	1					48
							1	9									
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	32	1	704	3	N	119	68	1			99
							131	9									
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	625	3	N	2	51	1			50
							2	9									
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	32	1	701	3	N	3					53
							3	9									
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	607	3	N	2					55
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	120	1	2574	3	N	4	48	1			7
							4	9									
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	102	1	2187	3	N	-0-					7
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	94	1	2087	3	N	-0-					7
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	84	1	1870	3	N	-0-					7
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	113	1	2452	3	N	4					11
							4	9									
*02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	115	1	2375	3	N	2					13
							2	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

09	480	N	479	-0-	-1	-0-	21	1	458	3	N	-0-					32
10	527	N	361	-0-	-166	-0-	16	1	345	3	N	-0-					32
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	20	1	438	3	N	-0-					32
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	19	1	427	3	N	-0-					32
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	3	N	-0-	4	1			28
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	18	1	371	3	N	4					32
							4	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170

09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	N	-0-					-0-
10	651	N	499	-0-	-152	-0-	22	1	477	3	N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	N	-0-					-0-
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	19	1	428	3	N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	3	N	-0-					-0-
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

09	3000	N	16310	-0-	13310	13310	16262	3	48	9	Y	44	36	1			9
10	3100	N	15931	-0-	12831	26141	15867	3	64	9	Y	58	46	1			21
11	3000	N	10408	-0-	7408	33549	10376	3	32	9	Y	29	19	1			31
12	42043	X	8494	-0-	-33549	-0-	8464	3	30	9	Y	27	43	1			15
01	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7109	3	31	9	Y	28	26	1			17
*02	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4707	3	19	9	Y	17	24	1			10

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230

09	3900	X	3623	-0-	-277	-0-	162	1	3460	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
10	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	174	1	3742	3	N	118	13	1			105
							130	9									
11	3870	X	3761	-0-	-109	-0-	161	1	3579	3	N	19	71	1			53
							21	9									
12	3751	X	3598	-0-	-153	-0-	155	1	3441	3	N	2	23	1			32
							2	9									
01	4030	X	4017	-0-	-13	-0-	165	1	3592	3	N	236	256	1			12
							260	9									
02	3640	X	3494	-0-	-146	-0-	161	1	3332	3	N	1	13	1			-0-
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	960	N	721	-0-	-239	-0-	32	1	689	3	N	-0-					61
10	744	N	522	-0-	-222	-0-	23	1	499	3	N	-0-					61
11	840	N	758	-0-	-82	-0-	33	1	725	3	N	-0-					61
12	744	N	621	-0-	-123	-0-	27	1	594	3	N	-0-					61
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	27	1	585	3	N	2	54	1			9
							2	9									
02	700	N	542	-0-	-158	-0-	25	1	517	3	N	-0-					9

B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

09	2940	N	2848	-0-	-92	-0-	2836	3	12	9	Y	11	13	1			1
10	3069	X	2918	-0-	-151	-0-	2910	3	8	9	Y	7	6	1			2
11	2940	X	2800	-0-	-140	-0-	2793	3	7	9	Y	6	6	1			2
12	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	2857	3	6	9	Y	5	6	1			1
01	3007	X	2866	-0-	-141	-0-	2858	3	8	9	Y	7	6	1			2
02	2660	X	2584	-0-	-76	-0-	2578	3	6	9	Y	5	7	1			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004

09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					5
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					5
11	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					5
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					5
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					5
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					5

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 2 RRCID -> 133789 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	25	1	547	3	Y	1					2
							1	9									
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	3	Y	-0-					2
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	Y	-0-					2
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	Y	-0-					2
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					2
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	Y	-0-					2

SALDIVAR, R.T. WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	167	1	3626	3	Y	11					18
							12	9									
10	3782	X	3781	-0-	-1	-0-	165	1	3616	3	Y	-0-					18
11	3660	X	3565	-0-	-95	-0-	163	1	3402	3	Y	-0-					18
12	3937	X	3579	-0-	-358	-0-	161	1	3418	3	Y	-0-					18
01	3937	X	3563	-0-	-374	-0-	146	1	3417	3	Y	-0-					18
02	3556	X	3197	-0-	-359	-0-	141	1	3056	3	Y	-0-					18

SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3321	-0-	-9	-0-	147	1	3174	3	Y	-0-					15
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	150	1	3298	3	Y	-0-					15
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	152	1	3164	3	Y	-0-					15
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	150	1	3187	3	Y	-0-					15
01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	113	1	2649	3	Y	2					17
							2	9									
*02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	131	1	2837	3	Y	-0-	10	1			7

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 136492 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	927	1	914	2	Y	-0-					30
10	1984	N	1720	-0-	-264	-0-	1007	1	713	2	Y	-0-					30
11	1920	N	180	-0-	-1740	-0-	180	2			Y	-0-					30
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					30
01	1705	N	231	-0-	-1474	-0-	231	2			Y	-0-					30
*02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	227	1	495	2	Y	-0-					30

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	318	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17	X	16	-0-	-1	-0-	8	1	8	2	Y	-0-					33
10	T. A.		5	-0-	5	5	3	1	2	2	Y	-0-					33
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					33
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					33
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

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
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	148	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2766	-0-	-84	-0-	122	1	2644	3	Y	-0-					14
10	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	115	1	2531	3	Y	-0-					14
11	2790	X	2159	-0-	-631	-0-	99	1	2060	3	Y	-0-					14
12	2883	X	2573	-0-	-310	-0-	116	1	2457	3	Y	-0-					14
01	2635	N	2488	-0-	-147	-0-	102	1	2383	3	Y	3					17
							3	9									
02	2016	N	1867	-0-	-149	-0-	82	1	1785	3	Y	-0-	9	1			8

B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1036	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1078	3	4	9	Y	4	3	1			2
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1014	3	3	9	Y	3	2	1			3
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	996	3	3	9	Y	3	4	1			2
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	981	3	4	9	Y	4	4	1			2
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	903	3	3	9	Y	3	4	1			1

SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	40	1	869	3	Y	-0-					3
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	35	1	773	3	Y	-0-					3
11	810	N	731	-0-	-79	-0-	34	1	697	3	Y	-0-					3
12	837	N	496	-0-	-341	-0-	23	1	473	3	Y	-0-					3
*01	806	N	648	-0-	-158	-0-	26	1	621	3	Y	1					4
							1	9									
02	672	N	422	-0-	-250	-0-	19	1	403	3	Y	-0-	2	1			2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	113	1	625	2	N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	107	1	504	2	N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	105	1	444	2	N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	2	N	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	60	1	525	2	N	-0-					-0-
*02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	58	1	416	2	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158

09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1085	N	451	-0-	-634	-0-	449	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	1260	N	229	-0-	-1031	-0-	228	3	1	9	Y	1					2
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2316	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1747	3	8	9	Y	7	6	1			3
*02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1595	3	7	9	Y	6	7	1			2

B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	3120	X	1668	-0-	-1452	-0-	1664	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	3255	X	46	-0-	-3209	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3157	3	10	9	Y	9	3	1			6
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3212	3	11	9	Y	10	12	1			4
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3235	3	14	9	Y	13	11	1			6
02	2940	X	2853	-0-	-87	-0-	2842	3	11	9	Y	10	12	1			4

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050

09	4650	X	4610	-0-	-40	-0-	4589	3	21	9	Y	19	21	1			7
10	4991	X	4829	-0-	-162	-0-	4817	3	12	9	Y	11	10	1			8
11	4830	X	3916	-0-	-914	-0-	3907	3	9	9	Y	8	9	1			7
12	4991	X	4918	-0-	-73	-0-	4908	3	10	9	Y	9	10	1			6
01	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5520	3	15	9	Y	14	12	1			8
*02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4702	3	10	9	Y	9	12	1			5

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 145754 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9977 - 11642

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	N	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	3	N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	23	1	492	3	N	-0-					-0-
*02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	3	N	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	2250	X	2228	-0-	-22	-0-	2218	3	10	9	Y	9	10	1			2
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2234	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2310	3	6	9	Y	5	5	1			2
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2169	3	4	9	Y	4	5	1			1
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2348	3	7	9	Y	6	5	1			2
*02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2150	3	4	9	Y	4	5	1			1

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	415	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	3	2	9	Y	2	1	1			2
*02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	893	3	2	9	Y	2	2	1			2

B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1561	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1574	3	7	9	Y	6	5	1			3
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1488	3	4	9	Y	4	3	1			4
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1458	3	6	9	Y	5	7	1			2
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1488	3	7	9	Y	6	5	1			3
*02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1370	3	6	9	Y	5	6	1			2

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

09	480	N	239	-0-	-241	-0-	238	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	764	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	660	N	586	-0-	-74	-0-	585	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	682	N	610	-0-	-72	-0-	608	3	2	9	Y	2	1	1			2
02	560	N	526	-0-	-34	-0-	525	3	1	9	Y	1	2	1			1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	127	1	705	2	Y	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	156	1	732	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	657	-0-	-633	-0-	126	1	531	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	601	-0-	-267	-0-	29	1	572	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	677	-0-	-222	-0-	69	1	608	2	Y	-0-					-0-
*02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	81	1	580	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295

09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2636	3	12	9	Y	11	12	1			3
10	3348	X	2613	-0-	-735	-0-	2606	3	7	9	Y	6	5	1			4
11	3240	X	2263	-0-	-977	-0-	2257	3	6	9	Y	5	5	1			4
12	3348	X	2050	-0-	-1298	-0-	2046	3	4	9	Y	4	5	1			3
01	2790	X	1901	-0-	-889	-0-	1895	3	6	9	Y	5	4	1			4
02	2464	X	1646	-0-	-818	-0-	1643	3	3	9	Y	3	4	1			3

B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

09	5400	X	5386	-0-	-14	-0-	5362	3	24	9	Y	22	24	1			4
10	4681	X	4423	-0-	-258	-0-	4412	3	11	9	Y	10	10	1			4
11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5114	3	12	9	Y	11	10	1			5
12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5415	3	10	9	Y	9	12	1			2
01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5075	3	14	9	Y	13	11	1			4
*02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4553	3	10	9	Y	9	11	1			2

B.M.T. WELL #: 41 RRCID -> 150559 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152

09	1500	N	1236	-0-	-264	-0-	1233	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1026	3	4	9	Y	4	3	1			1
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1144	3	3	9	Y	3	2	1			2
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1191	3	4	9	Y	4	5	1			1
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1068	3	4	9	Y	4	4	1			1
*02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	955	3	4	9	Y	4	4	1			1

B.M.T. WELL #: 42 RRCID -> 150728 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836

09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3969	3	17	9	Y	15	16	1			3
10	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8223	3	21	9	Y	19	15	1			7
11	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6788	3	15	9	Y	14	14	1			7
12	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6621	3	12	9	Y	11	15	1			3
01	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6435	3	19	9	Y	17	14	1			6
*02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3912	3	8	9	Y	7	11	1			2

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
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	62	1	1352	3	Y	1					7
							1	9									
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	58	1	1274	3	Y	-0-					7
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	66	1	1370	3	Y	-0-					7
12	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	63	1	1339	3	Y	-0-					7
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	60	1	1403	3	Y	1					8
							1	9									
02	1344	N	1192	-0-	-152	-0-	53	1	1139	3	Y	-0-	5	1			3

BRUNI RANCH WELL #: 28 RRCID -> 151681 COMPL. DATE 05/07/1995 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1763	3	9	9	Y	8					43
10	T. A.		1808	-0-	1808	1808	1808	3			Y	-0-					43
11	T. A.		1614	-0-	1614	3422	1610	3	4	9	Y	4					47
12	5289	X	1867	-0-	-3422	-0-	1865	3	2	9	Y	2					49
01	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1779	3	7	9	Y	6					55
*02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-	21	6			34

B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2180	3	10	9	Y	9	11	1			1
10	2759	N	1850	-0-	-909	-0-	1846	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	2670	N	1040	-0-	-1630	-0-	1038	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2731	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2767	3	8	9	Y	7	6	1			1
*02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2233	3	4	9	Y	4	5	1			-0-

B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5662	3	17	9	Y	15	15	1			2
10	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5591	3	23	9	Y	21	16	1			7
11	5340	X	3780	-0-	-1560	-0-	3769	3	11	9	Y	10	7	1			10
12	5518	X	4215	-0-	-1303	-0-	4201	3	14	9	Y	13	19	1			4
01	5518	X	3129	-0-	-2389	-0-	3116	3	13	9	Y	12	12	1			4
02	4984	X	1700	-0-	-3284	-0-	1693	3	7	9	Y	6	10	1			-0-

B.M.T. WELL #: 52 RRCID -> 160002 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4502	3	20	9	Y	18	21	1			4
10	4805	X	4381	-0-	-424	-0-	4370	3	11	9	Y	10	9	1			5
11	4650	X	4332	-0-	-318	-0-	4322	3	10	9	Y	9	9	1			5
12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5509	3	11	9	Y	10	11	1			4
01	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5667	3	17	9	Y	15	12	1			7
*02	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5108	3	11	9	Y	10	13	1			4

B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 161653 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9602 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-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-
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3583	-0-	-107	-0-	3568	3	15	9	Y	14	16	1			2
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3727	3	9	9	Y	8	8	1			2
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3523	3	8	9	Y	7	8	1			1
12	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3584	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
01	3534	X	3479	-0-	-55	-0-	3469	3	10	9	Y	9	8	1			1
02	3192	X	3032	-0-	-160	-0-	3025	3	7	9	Y	6	7	1			-0-

B.M.T. WELL #: 50 RRCID -> 162611 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 11472 PERF. 9690 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-					-0-
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					-0-
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1183	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	3	3	9	Y	3	2	1			4
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1171	3	4	9	Y	4	5	1			3
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1660	3	7	9	Y	6	5	1			4
*02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1225	3	4	9	Y	4	6	1			2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 29 RRCID -> 164513 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1109	-0-	-211	-0-	1106	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1307	3	6	9	Y	5	4	1			2
11	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1193	3	3	9	Y	3	2	1			3
12	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1028	3	3	9	Y	3	5	1			1
01	1240	N	1065	-0-	-175	-0-	1061	3	4	9	Y	4	4	1			1
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1241	3	6	9	Y	5	5	1			1

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 54 RRCID -> 165694 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	85	1	1808	3	N	-0-					17
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	101	1	2178	3	N	8					25
							9	9									
11	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	122	1	2709	3	N	2					27
							2	9									
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	111	1	2454	3	N	5					32
							6	9									
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	117	1	2542	3	N	8					40
							9	9									
*02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	109	1	2254	3	N	5					45
							6	9									

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	6396	-0-	-2574	-0-	6377	3	19	9	Y	17	18	1			2
10	8308	X	6431	-0-	-1877	-0-	6405	3	26	9	Y	24	19	1			7
11	8040	X	6382	-0-	-1658	-0-	6362	3	20	9	Y	18	10	1			15
12	7347	X	6265	-0-	-1082	-0-	6243	3	22	9	Y	20	27	1			8
01	6944	X	6713	-0-	-231	-0-	6684	3	29	9	Y	26	23	1			11
02	5964	X	5760	-0-	-204	-0-	5737	3	23	9	Y	21	25	1			7

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2544	-0-	-36	-0-	2536	3	8	9	Y	7	7	1			2
10	2480	N	2457	-0-	-23	-0-	2447	3	10	9	Y	9	7	1			4
11	2400	N	2233	-0-	-167	-0-	2226	3	7	9	Y	6	3	1			7
12	3100	N	3466	-0-	366	366	3454	3	12	9	Y	11	13	1			5
01	3100	N	3181	-0-	81	447	3168	3	13	9	Y	12	11	1			6
*02	2800	N	2510	-0-	-290	157	2500	3	10	9	Y	9	11	1			4

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	20	1	436	3	N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	3	N	-0-					-0-
11	420	N	348	-0-	-72	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	3	N	-0-					-0-
01	465	N	166	-0-	-299	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1883	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1621	3	7	9	Y	6	5	1			2
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1760	3	6	9	Y	5	3	1			4
12	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	1679	3	6	9	Y	5	8	1			1
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1657	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	1568	N	1462	-0-	-106	-0-	1456	3	6	9	Y	5	6	1			-0-

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
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1986	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2012	3	8	9	Y	7	6	1			1
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1875	3	6	9	Y	5	3	1			3
12	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1839	3	7	9	Y	6	8	1			1
01	1891	N	1480	-0-	-411	-0-	1473	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	1708	N	1575	-0-	-133	-0-	1568	3	7	9	Y	6	7	1			-0-

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
09	8730	X	7928	-0-	-802	-0-	354	1	7568	3	N	5					30
							6	9									
10	8897	X	8620	-0-	-277	-0-	381	1	8236	3	N	3					33
							3	9									
11	8610	X	8451	-0-	-159	-0-	363	1	8086	3	N	2	3	1			32
							2	9									
12	8587	X	7927	-0-	-660	-0-	342	1	7581	3	N	4	3	1			33
							4	9									
01	8618	X	8080	-0-	-538	-0-	355	1	7719	3	N	5	3	1			35
							6	9									
02	7896	X	7730	-0-	-166	-0-	356	1	7366	3	N	7					42
							8	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	3116	-0-	-124	-0-	3107	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3170	3	13	9	Y	12	9	1			3
11	3060	X	2041	-0-	-1019	-0-	2038	3	3	9	Y	3	3	1			3
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-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
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	632	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	775	N	631	-0-	-144	-0-	629	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	651	N	564	-0-	-87	-0-	562	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	620	N	498	-0-	-122	-0-	496	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	588	N	265	-0-	-323	-0-	264	3	1	9	Y	1	1	1			1

B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

09	3120	X	2945	-0-	-175	-0-	2936	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3253	3	13	9	Y	12	9	1			4
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3190	3	10	9	Y	9	5	1			8
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3327	3	12	9	Y	11	15	1			4
01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3327	3	14	9	Y	13	11	1			6
02	2884	X	2846	-0-	-38	-0-	2835	3	11	9	Y	10	12	1			4

B.M.T. WELL #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

09	270	N	189	-0-	-81	-0-	188	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	279	N	190	-0-	-89	-0-	189	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	176	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 168543 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9519 - 10451

09	3660	X	1361	-0-	-2299	-0-	1354	3	7	9	Y	6	7	1			2
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

09	3090	X	3039	-0-	-51	-0-	3030	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3161	3	13	9	Y	12	9	1			4
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3065	3	10	9	Y	9	5	1			8
12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3047	3	11	9	Y	10	13	1			5
01	2914	X	2440	-0-	-474	-0-	2430	3	10	9	Y	9	8	1			6
02	2632	X	2236	-0-	-396	-0-	2227	3	9	9	Y	8	10	1			4

FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	102	1	2175	3	N	-0-					-0-
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	99	1	2134	3	N	-0-					-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	88	1	1944	3	N	-0-					-0-
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	86	1	1911	3	N	-0-					-0-
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	99	1	2142	3	N	-0-					-0-
*02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	87	1	1797	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1444	3	4	9	Y	4	4	1			3
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	3	2	9	Y	2	2	1			3
11	510	N	226	-0-	-284	-0-	225	3	1	9	Y	1					4
12	527	N	55	-0-	-472	-0-	55	3			Y	-0-	1	1			3
01	527	N	465	-0-	-62	-0-	463	3	2	9	Y	2	1	1			4
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	Y	1	1	1			4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 169266 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9582 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

09	2460	X	641	-0-	-1819	-0-	639	3	2	9	Y	2	3	1			3
10	3193	X	359	-0-	-2834	-0-	358	3	1	9	Y	1	1	1			3
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3036	3	9	9	Y	8	3	1			8
12	2573	X	2312	-0-	-261	-0-	2304	3	8	9	Y	7	9	1			6
01	2573	X	2123	-0-	-450	-0-	2114	3	9	9	Y	8	7	1			7
02	2856	X	1822	-0-	-1034	-0-	1814	3	8	9	Y	7	8	1			6

B.M.T. WELL #: 69 RRCID -> 169403 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066

09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1462	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1661	3	7	9	Y	6	5	1			2
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1998	3	7	9	Y	6	3	1			5
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2050	3	8	9	Y	7	8	1			4
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1961	3	9	9	Y	8	7	1			5
*02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1481	3	6	9	Y	5	7	1			3

B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1525	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1465	3	6	9	Y	5	4	1			2
11	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	1427	3	4	9	Y	4	3	1			3
12	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1505	3	6	9	Y	5	7	1			1
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1497	3	7	9	Y	6	5	1			2
02	1344	N	1327	-0-	-17	-0-	1321	3	6	9	Y	5	6	1			1

B.M.T. WELL #: 70 RRCID -> 169482 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830

09	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4789	3	14	9	Y	13	13	1			3
10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4762	3	20	9	Y	18	15	1			6
11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4574	3	14	9	Y	13	8	1			11
12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4644	3	17	9	Y	15	20	1			6
01	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4912	3	21	9	Y	19	17	1			8
*02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4348	3	18	9	Y	16	18	1			6

B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

09	2820	X	2693	-0-	-127	-0-	2685	3	8	9	Y	7	9	1			2
10	2945	X	2944	-0-	-1	-0-	2932	3	12	9	Y	11	9	1			4
11	2850	X	2558	-0-	-292	-0-	2550	3	8	9	Y	7	4	1			7
12	2945	X	2543	-0-	-402	-0-	2534	3	9	9	Y	8	11	1			4
01	2945	X	2407	-0-	-538	-0-	2397	3	10	9	Y	9	8	1			5
02	2660	X	2181	-0-	-479	-0-	2172	3	9	9	Y	8	10	1			3

B.M.T. WELL #: 68 RRCID -> 169816 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874

09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3260	3	10	9	Y	9	10	1			1
10	3255	X	3109	-0-	-146	-0-	3097	3	12	9	Y	11	9	1			3
11	3300	X	2747	-0-	-553	-0-	2738	3	9	9	Y	8	5	1			6
12	3410	X	2831	-0-	-579	-0-	2821	3	10	9	Y	9	12	1			3
01	3410	X	2878	-0-	-532	-0-	2866	3	12	9	Y	11	10	1			4
02	3052	X	2152	-0-	-900	-0-	2143	3	9	9	Y	8	10	1			2

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2073	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1477	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1161	3	3	9	Y	3	2	1			2
12	953	X	953	-0-	-0-	-0-	950	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
01	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1563	3	7	9	Y	6	5	1			1
*02	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1135	3	4	9	Y	4	5	1			-0-

B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477

09	1800	N	1728	-0-	-72	-0-	1722	3	6	9	Y	5	4	1			3
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1789	3	8	9	Y	7	6	1			4
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1682	3	6	9	Y	5	3	1			6
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1668	3	6	9	Y	5	7	1			4
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1642	3	7	9	Y	6	6	1			4
*02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1460	3	6	9	Y	5	7	1			2

B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 170196 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9611 - 10401

09	630	N	351	-0-	-279	-0-	350	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	651	N	530	-0-	-121	-0-	528	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1161	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2583	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

09	2670	N	2572	-0-	-98	-0-	2564	3	8	9	Y	7	7	1			2
10	2666	N	2439	-0-	-227	-0-	2429	3	10	9	Y	9	7	1			4
11	2670	N	2428	-0-	-242	-0-	2420	3	8	9	Y	7	4	1			7
12	2666	N	2382	-0-	-284	-0-	2373	3	9	9	Y	8	11	1			4
01	2449	N	2289	-0-	-160	-0-	2279	3	10	9	Y	9	8	1			5
02	2268	N	2086	-0-	-182	-0-	2077	3	9	9	Y	8	9	1			4

B.M.T. WELL #: 76 RRCID -> 170304 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024

09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1888	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1923	3	8	9	Y	7	6	1			1
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1807	3	6	9	Y	5	3	1			3
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1823	3	7	9	Y	6	8	1			1
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1813	3	8	9	Y	7	6	1			2
02	1568	N	1540	-0-	-28	-0-	1533	3	7	9	Y	6	7	1			1

B.M.T. WELL #: 83 RRCID -> 170406 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264

09	9420	X	9077	-0-	-343	-0-	9051	3	26	9	Y	24	26	1			7
10	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9435	3	39	9	Y	35	28	1			14
11	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8880	3	28	9	Y	25	15	1			24
12	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9072	3	32	9	Y	29	39	1			14
01	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8886	3	39	9	Y	35	30	1			19
*02	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7829	3	31	9	Y	28	34	1			13

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

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

B.M.T. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253

09	2550	N	2505	-0-	-45	-0-	2497	3	8	9	Y	7	7	1			5
10	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	2595	3	11	9	Y	10	8	1			7
11	2580	N	2419	-0-	-161	-0-	2411	3	8	9	Y	7	4	1			10
12	2604	N	2478	-0-	-126	-0-	2469	3	9	9	Y	8	11	1			7
01	2604	N	2500	-0-	-104	-0-	2489	3	11	9	Y	10	8	1			9
02	2268	N	2230	-0-	-38	-0-	2221	3	9	9	Y	8	10	1			7

B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

09	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4367	3	13	9	Y	12	12	1			3
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3327	3	13	9	Y	12	10	1			5
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3737	3	11	9	Y	10	6	1			9
12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3887	3	13	9	Y	12	16	1			5
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3909	3	17	9	Y	15	13	1			7
*02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3554	3	14	9	Y	13	15	1			5

B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	509	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	489	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	479	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	718	3	3	9	Y	3	2	1			1
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	495	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3401	3	10	9	Y	9	10	1			1
10	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	3340	3	13	9	Y	12	10	1			3
11	3450	X	3204	-0-	-246	-0-	3194	3	10	9	Y	9	6	1			6
12	3565	X	3303	-0-	-262	-0-	3292	3	11	9	Y	10	15	1			1
01	3565	X	3552	-0-	-13	-0-	3537	3	15	9	Y	14	12	1			3
02	3192	X	3028	-0-	-164	-0-	3016	3	12	9	Y	11	13	1			1

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
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	324	3	N	-0-					31
10	496	N	313	-0-	-183	-0-	12	1	301	3	N	-0-					31
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	11	1	269	3	N	-0-					31
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	17	1	446	3	N	-0-					31
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	14	1	384	3	N	-0-					31
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	N	2					33
							2	9									

B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 170959 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9529 - 10106

09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	749	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	3	2	9	Y	2	1	1			2
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	659	3	3	9	Y	3	2	1			2
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	805	3	3	9	Y	3	3	1			2

B.M.T. WELL #: 84 RRCID -> 171547 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306

09	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	2658	3	8	9	Y	7	7	1			2
10	2883	X	2150	-0-	-733	-0-	2141	3	9	9	Y	8	6	1			4
11	2820	X	2616	-0-	-204	-0-	2608	3	8	9	Y	7	4	1			7
12	2914	X	2785	-0-	-129	-0-	2775	3	10	9	Y	9	12	1			4
01	2914	X	2761	-0-	-153	-0-	2749	3	12	9	Y	11	10	1			5
*02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2544	3	10	9	Y	9	11	1			3

B.M.T. WELL #: 87 RRCID -> 171549 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113

09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1037	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	857	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	959	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	946	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	831	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

B.M.T. WELL #: 90 RRCID -> 171551 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	718	-0-	-572	-0-	716	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	1426	N	495	-0-	-931	-0-	493	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	1260	N	443	-0-	-817	-0-	442	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1505	3	6	9	Y	5	4	1			2
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2147	3	9	9	Y	8	6	1			4
*02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1517	3	7	9	Y	6	7	1			3

FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	772	-0-	-38	-0-	35	1	737	3	N	-0-					23
10	837	N	757	-0-	-80	-0-	34	1	723	3	N	-0-					23
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	33	1	735	3	N	-0-					23
12	806	N	746	-0-	-60	-0-	32	1	714	3	N	-0-					23
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	34	1	730	3	N	-0-					23
*02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	710	3	N	-0-					23

B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	1806	-0-	-564	-0-	1800	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2270	3	9	9	Y	8	6	1			4
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2264	3	7	9	Y	6	3	1			7
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2441	3	9	9	Y	8	11	1			4
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2469	3	11	9	Y	10	8	1			6
*02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2421	3	10	9	Y	9	10	1			5

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
09	1530	N	1271	-0-	-259	-0-	1268	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1358	3	6	9	Y	5	4	1			3
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1395	3	4	9	Y	4	2	1			5
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1413	3	6	9	Y	5	6	1			4
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	876	3	3	9	Y	3	4	1			3
*02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	754	3	3	9	Y	3	4	1			2

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
09	7500	X	7225	-0-	-275	-0-	7204	3	21	9	Y	19	19	1			5
10	7750	X	7438	-0-	-312	-0-	7408	3	30	9	Y	27	22	1			10
11	7320	X	6925	-0-	-395	-0-	6904	3	21	9	Y	19	12	1			17
12	7564	X	6673	-0-	-891	-0-	6650	3	23	9	Y	21	29	1			9
01	7471	X	6355	-0-	-1116	-0-	6327	3	28	9	Y	25	22	1			12
02	6748	X	6325	-0-	-423	-0-	6300	3	25	9	Y	23	26	1			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
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-
02	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
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3903	3	12	9	Y	11	12	1			4
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4030	3	17	9	Y	15	12	1			7
11	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3966	3	12	9	Y	11	6	1			12
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3945	3	14	9	Y	13	17	1			8
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3582	3	15	9	Y	14	12	1			10
*02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3324	3	13	9	Y	12	14	1			8

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
09	2250	X	2247	-0-	-3	-0-	100	1	2147	3	N	-0-					16
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	155	1	3339	3	N	-0-					16
11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	119	1	2639	3	N	-0-					16
12	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	132	1	2937	3	N	-0-					16
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	144	1	3137	3	N	-0-					16
*02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	133	1	2745	3	N	-0-					16

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 172203 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9736 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	1164	-0-	-3396	-0-	1163	3	1	9	Y	1	3	1			1
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-					-0-
12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
01	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	82	1	1752	3	N	1	1	1			40
							1	9									
10	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	73	1	1577	3	N	1	1	1			40
							1	9									
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	89	1	1977	3	N	-0-					40
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	87	1	1924	3	N	1					41
							1	9									
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	84	1	1824	3	N	-0-	1	1			40
02	1568	N	1462	-0-	-106	-0-	67	1	1394	3	N	1	1	1			40
							1	9									

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
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	3990	X	41	-0-	-3949	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	4123	X	35	-0-	-4088	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2139	-0-	-171	-0-	94	1	2045	3	Y	-0-					10
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	96	1	2115	3	Y	-0-					10
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	98	1	2039	3	Y	-0-					10
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	98	1	2078	3	Y	-0-					10
01	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	87	1	2033	3	Y	3					13
							3	9									
02	1960	N	1828	-0-	-132	-0-	81	1	1747	3	Y	-0-	6	1			7

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
11	20	X	18	-0-	-2	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*01	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3531	3	11	9	Y	10	9	1			3
10	4495	X	4074	-0-	-421	-0-	4057	3	17	9	Y	15	12	1			6
11	4350	X	3393	-0-	-957	-0-	3383	3	10	9	Y	9	6	1			9
12	3720	X	3278	-0-	-442	-0-	3267	3	11	9	Y	10	15	1			4
01	4061	X	3755	-0-	-306	-0-	3738	3	17	9	Y	15	12	1			7
02	3668	X	2971	-0-	-697	-0-	2959	3	12	9	Y	11	13	1			5

B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215

09	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	1734	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1811	3	8	9	Y	7	6	1			2
11	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	1688	3	6	9	Y	5	3	1			4
12	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	1740	3	7	9	Y	6	8	1			2
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1801	3	8	9	Y	7	6	1			3
*02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1562	3	7	9	Y	6	7	1			2

B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

09	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4181	3	12	9	Y	11	10	1			2
10	4836	X	3331	-0-	-1505	-0-	3318	3	13	9	Y	12	10	1			4
11	4680	X	3022	-0-	-1658	-0-	3013	3	9	9	Y	8	5	1			7
12	4340	X	3210	-0-	-1130	-0-	3199	3	11	9	Y	10	13	1			4
01	4340	X	3235	-0-	-1105	-0-	3221	3	14	9	Y	13	11	1			6
02	3920	X	2732	-0-	-1188	-0-	2721	3	11	9	Y	10	12	1			4

SALDIVAR ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 172600 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145

09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	130	1	2823	3	Y	-0-					16
10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	132	1	2908	3	Y	-0-					16
11	2850	X	2130	-0-	-720	-0-	98	1	2032	3	Y	-0-					16
12	2945	X	2442	-0-	-503	-0-	110	1	2332	3	Y	-0-					16
01	2945	X	2831	-0-	-114	-0-	116	1	2712	3	Y	3					19
							3	9									
*02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	137	1	2984	3	Y	-0-	10	1			9

FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

09	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	61	1	1302	3	N	-0-					22
10	1364	X	783	-0-	-581	-0-	35	1	748	3	N	-0-					22
11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	192	1	4256	3	N	-0-					22
12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	206	1	4573	3	N	-0-					22
01	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	207	1	4491	3	N	-0-					22
*02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	187	1	3865	3	N	1					23
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

09	9720	X	8448	-0-	-1272	-0-	423	1	8025	3	N	-0-					-0-
10	10106	X	8494	-0-	-1612	-0-	468	1	8026	3	N	-0-					-0-
11	9780	X	9154	-0-	-626	-0-	493	1	8661	3	N	-0-					-0-
12	10106	X	9371	-0-	-735	-0-	503	1	8868	3	N	-0-					-0-
01	9982	X	8261	-0-	-1721	-0-	446	1	7815	3	N	-0-					-0-
02	8540	X	6586	-0-	-1954	-0-	376	1	6210	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914

09	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1231	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1085	N	337	-0-	-748	-0-	336	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1050	N	431	-0-	-619	-0-	430	3	1	9	Y	1					1
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1441	3	6	9	Y	5	4	1			2
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1194	3	6	9	Y	5	4	1			3
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	360	3	1	9	Y	1	3	1			1

FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

09	510	N	469	-0-	-41	-0-	21	1	448	3	N	-0-					13
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	N	-0-					13
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	554	3	N	-0-					13
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	N	-0-					13
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	3	N	-0-					13
*02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	N	-0-					13

B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

09	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8052	3	24	9	Y	22	21	1			4
10	8029	X	7897	-0-	-132	-0-	7865	3	32	9	Y	29	24	1			9
11	7770	X	6720	-0-	-1050	-0-	6699	3	21	9	Y	19	12	1			16
12	8029	X	7474	-0-	-555	-0-	7448	3	26	9	Y	24	32	1			8
01	8029	X	7717	-0-	-312	-0-	7684	3	33	9	Y	30	25	1			13
02	7252	X	6539	-0-	-713	-0-	6513	3	26	9	Y	24	28	1			9

B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

09	870	N	828	-0-	-42	-0-	826	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	899	N	840	-0-	-59	-0-	837	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	870	N	478	-0-	-392	-0-	477	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	900	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	837	N	561	-0-	-276	-0-	559	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	831	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	314	1	6710	3	N	5					40
							6	9									
10	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	321	1	6922	3	N	10					50
							11	9									
11	6990	X	6810	-0-	-180	-0-	293	1	6511	3	N	5					55
							6	9									
12	7223	X	6437	-0-	-786	-0-	278	1	6156	3	N	3					58
							3	9									
01	7223	X	6848	-0-	-375	-0-	301	1	6543	3	N	4					62
							4	9									
02	6524	X	6341	-0-	-183	-0-	283	1	5856	3	N	184	171	1			75
							202	9									

B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

09	5130	X	3939	-0-	-1191	-0-	3927	3	12	9	Y	11	12	1			-0-
10	4991	X	4306	-0-	-685	-0-	4288	3	18	9	Y	16	13	1			3
11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5134	3	15	9	Y	14	8	1			9
12	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5022	3	18	9	Y	16	21	1			4
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4341	3	19	9	Y	17	16	1			5
*02	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4531	3	18	9	Y	16	18	1			3

B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

09	2310	X	2279	-0-	-31	-0-	2272	3	7	9	Y	6	6	1			2
10	2883	X	2536	-0-	-347	-0-	2526	3	10	9	Y	9	7	1			4
11	2790	X	2253	-0-	-537	-0-	2246	3	7	9	Y	6	4	1			6
12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3083	3	11	9	Y	10	12	1			4
01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2864	3	12	9	Y	11	10	1			5
*02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2236	3	9	9	Y	8	10	1			3

B. M. T. WELL #: 121 RRCID -> 176916 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932

09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1254	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1263	3	6	9	Y	5	4	1			2
11	1260	N	498	-0-	-762	-0-	497	3	1	9	Y	1	1	1			2
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1725	3	7	9	Y	6	5	1			3
01	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1177	3	6	9	Y	5	4	1			4
*02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1085	3	4	9	Y	4	4	1			4

B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632

09	2970	X	2824	-0-	-146	-0-	2812	3	12	9	Y	11	13	1			1
10	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3071	3	8	9	Y	7	6	1			2
11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2754	3	7	9	Y	6	6	1			2
12	3100	N	3160	-0-	60	60	3154	3	6	9	Y	5	7	1			-0-
01	2947	N	2887	-0-	-60	-0-	2879	3	8	9	Y	7	6	1			1
*02	2800	N	2830	-0-	30	30	2824	3	6	9	Y	5	6	1			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 3 RRCID -> 177055 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6907	3	9	9	Y	8					92
10	6479	X	6017	-0-	-462	-0-	6014	3	3	9	Y	3					95
11	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7105	3	102	9	Y	93	89	1			99
12	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6803	3	13	9	Y	12	98	1			13
01	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7165	3	56	9	Y	51					64
*02	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6268	3	6	9	Y	5					69

B.M.T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632

09	690	N	689	-0-	-1	-0-	35	1	653	3	N	1					25
							1	9									
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	38	1	648	3	N	2					27
							2	9									
11	690	N	481	-0-	-209	-0-	26	1	455	3	N	-0-					27
12	3100	N	4399	-0-	1299	1299	236	1	4157	3	N	5					32
							6	9									
01	3100	N	2696	-0-	-404	895	145	1	2548	3	N	3					35
							3	9									
*02	2800	N	3197	-0-	397	1292	183	1	3014	3	N	-0-					35

B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2226	3	10	9	Y	9	10	1			2
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2346	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2154	3	6	9	Y	5	5	1			2
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2131	3	4	9	Y	4	5	1			1
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2134	3	6	9	Y	5	5	1			1
*02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1982	3	4	9	Y	4	5	1			-0-

B.M.T. WELL #: 123 RRCID -> 177666 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968

09	4710	X	4113	-0-	-597	-0-	4094	3	19	9	Y	17	20	1			2
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5390	3	13	9	Y	12	11	1			3
11	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4793	3	11	9	Y	10	10	1			3
12	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5031	3	10	9	Y	9	11	1			1
01	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4803	3	13	9	Y	12	11	1			2
*02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4233	3	9	9	Y	8	10	1			-0-

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	3	2	9	Y	2	1	1			1

B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 178054 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9216 - 9586

09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	3071	-0-	-79	-0-	137	1	2934	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	3180	-0-	-75	-0-	141	1	3039	3	N	-0-					-0-
11	3150	X	3063	-0-	-87	-0-	132	1	2931	3	N	-0-					-0-
12	3193	X	2958	-0-	-235	-0-	128	1	2830	3	N	-0-					-0-
01	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	136	1	2952	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	2769	-0-	-115	-0-	128	1	2641	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	6004	-0-	-176	-0-	5986	3	18	9	Y	16	16	1			4
10	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6112	3	24	9	Y	22	18	1			8
11	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5836	3	18	9	Y	16	9	1			15
12	6014	X	5974	-0-	-40	-0-	5953	3	21	9	Y	19	25	1			9
01	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6024	3	25	9	Y	23	20	1			12
02	5432	X	5366	-0-	-66	-0-	5345	3	21	9	Y	19	23	1			8

B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	3	1	9	Y	1					1
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	413	3	2	9	Y	2	1	1			2
*02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	427	3	2	9	Y	2	1	1			3

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
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1980	3	6	9	Y	5	6	1			2
10	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1965	3	8	9	Y	7	6	1			3
11	2400	X	1700	-0-	-700	-0-	1694	3	6	9	Y	5	3	1			5
12	2480	X	1570	-0-	-910	-0-	1564	3	6	9	Y	5	7	1			3
01	2480	X	1501	-0-	-979	-0-	1494	3	7	9	Y	6	5	1			4
02	1848	X	1369	-0-	-479	-0-	1363	3	6	9	Y	5	6	1			3

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
09	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	8917	3	517	9	Y	470	424	1			70
10	10230	X	9571	-0-	-659	-0-	9058	3	513	9	Y	466	354	1			182
11	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10380	3	3	9	Y	3	143	1			42
12	10540	X	10155	-0-	-385	-0-	9902	3	253	9	Y	230	200	1			72
01	10540	X	9697	-0-	-843	-0-	9641	3	56	9	Y	51	48	1			75
02	9520	X	9127	-0-	-393	-0-	8763	3	364	9	Y	331	97	1			309

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
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	60	1	1280	3	N	-0-					5
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	59	1	1265	3	N	-0-					5
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	59	1	1308	3	N	-0-					5
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	56	1	1247	3	N	-0-					5
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	55	1	1187	3	N	-0-	5	1			-0-
*02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	55	1	1130	3	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14730	X	11335	-0-	-3395	-0-	500	1	10835	3	Y	-0-					47
10	13423	X	8912	-0-	-4511	-0-	388	1	8524	3	Y	-0-					47
11	12990	X	6205	-0-	-6785	-0-	284	1	5921	3	Y	-0-					47
12	12090	X	6546	-0-	-5544	-0-	295	1	6251	3	Y	-0-					47
*01	12090	X	6084	-0-	-6006	-0-	248	1	5829	3	Y	6					53
							7	9									
02	10584	X	5316	-0-	-5268	-0-	234	1	5082	3	Y	-0-	33	1			20

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
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2103	3	7	9	Y	6	4	1			2
10	1829	N	1344	-0-	-485	-0-	1338	3	6	9	Y	5	4	1			3
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1418	3	4	9	Y	4	3	1			4
12	1860	N	860	-0-	-1000	-0-	857	3	3	9	Y	3	5	1			2
01	1333	N	733	-0-	-600	-0-	730	3	3	9	Y	3	3	1			2
02	1316	N	7	-0-	-1309	-0-	7	3			Y	-0-	1	1			1

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
09	2730	X	2673	-0-	-57	-0-	2670	3	3	9	Y	3					29
10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2674	3	1	9	Y	1					30
11	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2531	3	36	9	Y	33	30	1			33
12	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2410	3	4	9	Y	4	33	1			4
01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2923	3	23	9	Y	21					25
*02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2433	3	2	9	Y	2					27

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
09	3150	X	3138	-0-	-12	-0-	3129	3	9	9	Y	8	9	1			2
10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3250	3	13	9	Y	12	10	1			4
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3097	3	10	9	Y	9	5	1			8
12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2615	3	9	9	Y	8	12	1			4
01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3277	3	14	9	Y	13	11	1			6
*02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2840	3	11	9	Y	10	12	1			4

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
09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4737	3	21	9	Y	19	22	1			5
10	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4832	3	12	9	Y	11	10	1			6
11	4440	X	4070	-0-	-370	-0-	4061	3	9	9	Y	8	9	1			5
12	4588	X	4363	-0-	-225	-0-	4354	3	9	9	Y	8	10	1			3
01	4588	X	4029	-0-	-559	-0-	4018	3	11	9	Y	10	9	1			4
02	4144	X	3636	-0-	-508	-0-	3628	3	8	9	Y	7	9	1			2

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
09	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8478	3	25	9	Y	23	24	1			6
10	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7114	3	29	9	Y	26	22	1			10
11	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9613	3	30	9	Y	27	15	1			22
12	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9131	3	32	9	Y	29	39	1			12
01	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9339	3	40	9	Y	36	31	1			17
*02	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7592	3	31	9	Y	28	34	1			11

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 9900 PERF. 9378 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21450	X	10247	-0-	-11203	-0-	10216	3	31	9	Y	28	31	1			6
10	16306	X	9316	-0-	-6990	-0-	9279	3	37	9	Y	34	28	1			12
11	15780	X	10121	-0-	-5659	-0-	10090	3	31	9	Y	28	16	1			24
12	16151	X	9190	-0-	-6961	-0-	9158	3	32	9	Y	29	41	1			12
01	14508	X	8400	-0-	-6108	-0-	8365	3	35	9	Y	32	30	1			14
02	9576	X	6534	-0-	-3042	-0-	6508	3	26	9	Y	24	29	1			9

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	3	N	-0-					-0-
12	372	N	307	-0-	-65	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	N	-0-					-0-
02	364	N	284	-0-	-80	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	5830	3	321	9	Y	292	263	1			46
10	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	5852	3	315	9	Y	286	217	1			115
11	5910	X	5801	-0-	-109	-0-	5800	3	1	9	Y	1	87	1			29
12	6355	X	5895	-0-	-460	-0-	5755	3	140	9	Y	127	111	1			45
01	6355	X	5807	-0-	-548	-0-	5774	3	33	9	Y	30	28	1			47
02	5740	X	5410	-0-	-330	-0-	5205	3	205	9	Y	186	54	1			179

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 180447 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2668	-0-	-152	-0-	2660	3	8	9	Y	7	7	1			2
10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2745	3	11	9	Y	10	8	1			4
11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2590	3	8	9	Y	7	4	1			7
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2630	3	9	9	Y	8	12	1			3
01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2577	3	11	9	Y	10	8	1			5
*02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2297	3	9	9	Y	8	10	1			3

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
09	6510	X	6365	-0-	-145	-0-	281	1	6084	3	Y	-0-					28
10	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	278	1	6103	3	Y	-0-					28
11	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	278	1	5799	3	Y	-0-					28
12	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	273	1	5785	3	Y	-0-					28
*01	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	247	1	5797	3	Y	7					35
							8	9									
*02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	252	1	5474	3	Y	-0-	21	1			14

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5732	3	90	9	Y	82	308	1			94
10	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5773	3	4	9	Y	4					98
11	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5131	3	1	9	Y	1	1	1			98
12	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5298	3	24	9	Y	22					120
01	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5158	3	7	9	Y	6					126
*02	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4776	3	11	9	Y	10					136

FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 181312 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9372 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	106	1	2258	3	N	-0-					15
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	108	1	2336	3	N	3					18
							3	9									
11	2310	N	2303	-0-	-7	-0-	99	1	2193	3	N	10					28
							11	9									
12	3100	N	5546	-0-	2446	2446	237	1	5257	3	N	47					75
							52	9									
01	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-	75	1			-0-
02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	172	1	3714	3	Y	-0-					14
10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	177	1	3888	3	Y	-0-					14
11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	140	1	2925	3	Y	-0-					14
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	142	1	2998	3	Y	-0-					14
*01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	125	1	2926	3	Y	3					17
							3	9									
02	2688	X	2453	-0-	-235	-0-	108	1	2345	3	Y	-0-	11	1			6

BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	1868	3	9	9	Y	8	9	1			2
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1963	3	6	9	Y	5	4	1			3
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1846	3	4	9	Y	4	4	1			3
12	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1724	3	3	9	Y	3	4	1			2
01	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	1713	3	4	9	Y	4	4	1			2
*02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1823	3	3	9	Y	3	5	1			-0-

B.M.T. WELL #: 93 RRCID -> 181931 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5642	3	17	9	Y	15	15	1			4
10	6045	X	5828	-0-	-217	-0-	5805	3	23	9	Y	21	18	1			7
11	5850	X	5324	-0-	-526	-0-	5307	3	17	9	Y	15	9	1			13
12	6045	X	5451	-0-	-594	-0-	5432	3	19	9	Y	17	24	1			6
01	5859	X	5573	-0-	-286	-0-	5549	3	24	9	Y	22	19	1			9
02	5292	X	4891	-0-	-401	-0-	4871	3	20	9	Y	18	21	1			6

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
09	4650	X	4341	-0-	-309	-0-	4328	3	13	9	Y	12	12	1			3
10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5249	3	21	9	Y	19	15	1			7
11	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4817	3	14	9	Y	13	8	1			12
12	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5116	3	18	9	Y	16	21	1			7
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4934	3	21	9	Y	19	17	1			9
*02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4074	3	17	9	Y	15	18	1			6

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	5220	X	4748	-0-	-472	-0-	237	1	4498	3	Y	12					37
							13	9									
10	5146	X	4714	-0-	-432	-0-	259	1	4434	3	Y	19					56
							21	9									
11	4980	X	4874	-0-	-106	-0-	261	1	4587	3	Y	24	42	1			38
							26	9									
12	5146	X	5083	-0-	-63	-0-	272	1	4794	3	Y	15					53
							17	9									
01	5146	X	5000	-0-	-146	-0-	267	1	4674	3	Y	54	45	1			62
							59	9									
02	4536	X	2928	-0-	-1608	-0-	167	1	2753	3	Y	7	35	1			34
							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
09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3084	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3578	3	14	9	Y	13	10	1			3
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3244	3	10	9	Y	9	6	1			6
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3383	3	12	9	Y	11	15	1			2
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3249	3	14	9	Y	13	11	1			4
*02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2868	3	11	9	Y	10	13	1			1

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
09	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	46	1	986	3	N	-0-					7
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	67	1	1443	3	N	-0-					7
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	61	1	1354	3	N	-0-					7
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	58	1	1277	3	N	-0-					7
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	70	1	1530	3	N	6					13
							7	9									
*02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	76	1	1581	3	N	2					15
							2	9									

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
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					15
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					15
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					15
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					15
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					15
*02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-	15	6			-0-

TEX-MEX RR CO. 599 #4 WELL #: 4 RRCID -> 182962 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	14	1	285	3	Y	-0-					2
10	341	N	186	-0-	-155	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					2
11	330	N	140	-0-	-190	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					2
12	310	N	190	-0-	-120	-0-	9	1	181	3	Y	-0-					2
*01	186	N	102	-0-	-84	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					2
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	4980	X	2323	-0-	-2657	-0-	2316	3	7	9	Y	6	7	1			1
10	4960	X	3833	-0-	-1127	-0-	3818	3	15	9	Y	14	11	1			4
11	4800	X	3380	-0-	-1420	-0-	3370	3	10	9	Y	9	6	1			7
12	4929	X	3545	-0-	-1384	-0-	3533	3	12	9	Y	11	15	1			3
01	4371	X	3587	-0-	-784	-0-	3572	3	15	9	Y	14	12	1			5
02	3472	X	3002	-0-	-470	-0-	2990	3	12	9	Y	11	13	1			3

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
09	4590	X	4513	-0-	-77	-0-	199	1	4314	3	Y	-0-					19
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	199	1	4361	3	Y	-0-					19
11	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	200	1	4175	3	Y	-0-					19
12	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	201	1	4258	3	Y	-0-					19
*01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	181	1	4250	3	Y	5					24
							6	9									
*02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	176	1	3813	3	Y	-0-	16	1			8

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
09	900	N	802	-0-	-98	-0-	36	1	766	3	N	-0-					8
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	49	1	1048	3	N	-0-					8
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	76	1	1696	3	N	-0-					8
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	56	1	1233	3	N	-0-					8
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	52	1	1120	3	N	2					10
							2	9									
02	1064	N	1029	-0-	-35	-0-	47	1	982	3	N	-0-					10

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
09	5280	X	5140	-0-	-140	-0-	5117	3	23	9	Y	21	23	1			4
10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5048	3	12	9	Y	11	11	1			4
11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5036	3	11	9	Y	10	11	1			3
12	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5055	3	10	9	Y	9	11	1			1
01	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4960	3	14	9	Y	13	11	1			3
*02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4660	3	10	9	Y	9	12	1			-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

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

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
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2005	3	32	9	Y	29	134	1			34
10	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	1850	3	1	9	Y	1					35
11	2310	N	2156	-0-	-154	-0-	2155	3	1	9	Y	1	1	1			35
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2193	3	11	9	Y	10					45
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2155	3	2	9	Y	2					47
02	2016	N	1693	-0-	-323	-0-	1689	3	4	9	Y	4					51

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1217	3	22	9	N	20					20
*02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	942	3	72	9	N	65					85

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
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4854	3	14	9	Y	13	13	1			3
10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6138	3	25	9	Y	23	18	1			8
11	4740	X	3984	-0-	-756	-0-	3972	3	12	9	Y	11	8	1			11
12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5630	3	20	9	Y	18	23	1			6
01	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5184	3	22	9	Y	20	18	1			8
*02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4478	3	18	9	Y	16	19	1			5

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
09	5910	X	5567	-0-	-343	-0-	278	1	5272	3	Y	15					49
							17	9									
10	6138	X	5599	-0-	-539	-0-	307	1	5267	3	Y	23					72
							25	9									
11	5940	X	5818	-0-	-122	-0-	311	1	5474	3	Y	30	51	1			51
							33	9									
12	6138	X	5959	-0-	-179	-0-	319	1	5619	3	Y	19					70
							21	9									
01	6138	X	5715	-0-	-423	-0-	305	1	5341	3	Y	63	54	1			79
							69	9									
02	5432	X	5018	-0-	-414	-0-	286	1	4718	3	Y	13	44	1			48
							14	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3160	3	14	9	Y	13	15	1			1
10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3189	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2985	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3048	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3027	3	9	9	Y	8	7	1			1
*02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2694	3	6	9	Y	5	6	1			-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					72
*10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					72
*11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					72
*12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					72
*01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					72
*02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1255	3	6	9	N	5					77

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	N	-0-					35
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	N	-0-					35
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	N	-0-					35
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-					35
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-					35
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-					35

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2600	-0-	-100	-0-	2588	3	12	9	Y	11	12	1			3
10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2663	3	7	9	Y	6	5	1			4
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2472	3	6	9	Y	5	5	1			4
12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2578	3	4	9	Y	4	6	1			2
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2576	3	8	9	Y	7	6	1			3
*02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2393	3	4	9	Y	4	6	1			1

B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	Y	1					5
							1	9									
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	22	1	371	3	Y	1					6
							1	9									
11	420	N	335	-0-	-85	-0-	18	1	317	3	Y	-0-					6
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	438	3	Y	1					7
							1	9									
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	545	3	Y	3					10
							3	9									
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	455	3	Y	2					12
							2	9									

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
09	1590	N	1516	-0-	-74	-0-	1512	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1566	3	7	9	Y	6	5	1			2
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1453	3	4	9	Y	4	3	1			3
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1497	3	6	9	Y	5	7	1			1
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1431	3	7	9	Y	6	5	1			2
*02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1292	3	6	9	Y	5	6	1			1

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
09	2070	N	1954	-0-	-116	-0-	87	1	1866	3	N	1	1	1			17
							1	9									
10	2108	N	1975	-0-	-133	-0-	88	1	1886	3	N	1	1	1			17
							1	9									
11	2010	N	1920	-0-	-90	-0-	83	1	1836	3	N	1					18
							1	9									
12	2015	N	1790	-0-	-225	-0-	77	1	1711	3	N	2					20
							2	9									
01	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	86	1	1877	3	N	2					22
							2	9									
*02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	85	1	1763	3	N	5					27
							6	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	5116	-0-		-254	-0-	255	1	4846	3	Y	14					42
								15	9									
10	5487	X	5181	-0-		-306	-0-	284	1	4873	3	Y	22					64
								24	9									
11	5310	X	5302	-0-		-8	-0-	284	1	4988	3	Y	27	48	1			43
								30	9									
12	5528	X	5528	-0-		-0-	-0-	296	1	5213	3	Y	17					60
								19	9									
01	5487	X	5326	-0-		-161	-0-	284	1	4977	3	Y	59	51	1			68
								65	9									
02	4956	X	4659	-0-		-297	-0-	265	1	4381	3	Y	12	41	1			39
								13	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	298	-0-		-2	-0-	297	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	311	N	311	-0-		-0-	-0-	310	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	290	N	290	-0-		-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1					1
12	290	N	290	-0-		-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	299	N	299	-0-		-0-	-0-	298	3	1	9	Y	1	1	1			1
*02	271	N	271	-0-		-0-	-0-	270	3	1	9	Y	1	1	1			1

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2800	X	2800	-0-		-0-	-0-	2788	3	12	9	Y	11	13	1			2
10	3162	X	3087	-0-		-75	-0-	3079	3	8	9	Y	7	6	1			3
11	2888	X	2888	-0-		-0-	-0-	2881	3	7	9	Y	6	6	1			3
12	3031	X	3031	-0-		-0-	-0-	3025	3	6	9	Y	5	7	1			1
01	3100	X	2778	-0-		-322	-0-	2770	3	8	9	Y	7	6	1			2
*02	2882	X	2882	-0-		-0-	-0-	2876	3	6	9	Y	5	7	1			-0-

BMT WELL #: 157 RRCID -> 186829 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3986	X	3986	-0-		-0-	-0-	3974	3	12	9	Y	11	10	1			3
10	4092	X	4092	-0-		-0-	-0-	4075	3	17	9	Y	15	12	1			6
11	3898	X	3898	-0-		-0-	-0-	3886	3	12	9	Y	11	6	1			11
12	4013	X	4013	-0-		-0-	-0-	3999	3	14	9	Y	13	17	1			7
01	4277	X	4277	-0-		-0-	-0-	4258	3	19	9	Y	17	14	1			10
*02	3609	X	3609	-0-		-0-	-0-	3595	3	14	9	Y	13	15	1			8

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2876	N	2876	-0-		-0-	-0-	2863	3	13	9	N	12					159
10	2888	N	2888	-0-		-0-	-0-	2888	3			N	-0-					159
11	2776	N	2776	-0-		-0-	-0-	2776	3			N	-0-					159
12	2738	N	2738	-0-		-0-	-0-	2738	3			N	-0-					159
01	2815	N	2815	-0-		-0-	-0-	2801	3	14	9	N	13					172
*02	2216	N	2216	-0-		-0-	-0-	2216	3			N	-0-					172

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	3510	X	3056	-0-	-454	-0-	153	1	2900	3	N	3					55
							3	9									
10	3596	X	3174	-0-	-422	-0-	175	1	2998	3	N	1					56
							1	9									
11	3390	X	3309	-0-	-81	-0-	178	1	3124	3	N	6					62
							7	9									
12	3472	X	3431	-0-	-41	-0-	184	1	3243	3	N	4					66
							4	9									
01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	179	1	3133	3	N	-0-					66
02	3080	X	2808	-0-	-272	-0-	160	1	2641	3	N	6					72
							7	9									

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
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1069	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1094	3	4	9	Y	4	3	1			1
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1056	3	3	9	Y	3	2	1			2
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1092	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1094	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1000	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4596	-0-	-504	-0-	203	1	4392	3	N	1					27
							1	9									
10	5270	X	4575	-0-	-695	-0-	199	1	4376	3	N	-0-					27
11	5100	X	4318	-0-	-782	-0-	198	1	4120	3	N	-0-					27
12	4991	X	4304	-0-	-687	-0-	194	1	4110	3	N	-0-					27
*01	4743	X	4228	-0-	-515	-0-	173	1	4052	3	N	3					30
							3	9									
02	4284	X	3767	-0-	-517	-0-	166	1	3601	3	N	-0-	14	1			16

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	137	1	2921	3	N	2					54
							2	9									
10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	142	1	3054	3	N	5					59
							6	9									
11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	131	1	2916	3	N	6					65
							7	9									
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	131	1	2902	3	N	9					74
							10	9									
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	141	1	3070	3	N	8					82
							9	9									
*02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	139	1	2877	3	N	12					94
							13	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	134	1	2897	3	Y	-0-					9
10	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	129	1	2834	3	Y	-0-					9
11	2940	X	2798	-0-	-142	-0-	128	1	2670	3	Y	-0-					9
12	3038	X	2730	-0-	-308	-0-	123	1	2607	3	Y	-0-					9
*01	3038	X	2145	-0-	-893	-0-	88	1	2054	3	Y	3					12
							3	9									
02	2744	X	2609	-0-	-135	-0-	115	1	2494	3	Y	-0-	8	1			4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4671	-0-	-339	-0-	4657	3	14	9	Y	13	13	1			1
10	5084	X	4046	-0-	-1038	-0-	4029	3	17	9	Y	15	12	1			4
11	4710	X	4338	-0-	-372	-0-	4325	3	13	9	Y	12	7	1			9
12	4867	X	4500	-0-	-367	-0-	4485	3	15	9	Y	14	19	1			4
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4883	3	21	9	Y	19	16	1			7
*02	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4382	3	18	9	Y	16	18	1			5

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
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	3	1	9	Y	1	1	1			2
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	3	1	9	Y	1	1	1			2
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	3	1	9	Y	1					3
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	Y	1	1	1			3
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	3	1	9	Y	1	1	1			3
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

BMT WELL #: 159 RRCID -> 188686 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	742	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	806	X	747	-0-	-59	-0-	744	3	3	9	Y	3	2	1			1
11	780	X	728	-0-	-52	-0-	726	3	2	9	Y	2	1	1			2
12	806	X	714	-0-	-92	-0-	712	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	775	X	762	-0-	-13	-0-	759	3	3	9	Y	3	2	1			2
02	700	X	671	-0-	-29	-0-	669	3	2	9	Y	2	3	1			1

FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	117	1	2491	3	N	5					50
							6	9									
10	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	127	1	2745	3	N	3					53
							3	9									
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	104	1	2299	3	N	2					55
							2	9									
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	90	1	1987	3	N	3	1	1			57
							3	9									
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	87	1	1890	3	N	18	2	1			73
							20	9									
*02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	89	1	1851	3	N	5					78
							6	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	676	-0-	-614	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1190	-0-	-236	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1013	-0-	-219	-0-	1011	3	2	9	N	2					2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3543	-0-	-327	-0-	177	1	3362	3	Y	4					6
							4	9									
10	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	237	1	4068	3	Y	3					9
							3	9									
11	3660	X	3657	-0-	-3	-0-	197	1	3459	3	Y	1					10
							1	9									
12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	205	1	3613	3	Y	3	11	1			2
							3	9									
*01	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	205	1	3587	3	Y	-0-					2
02	3416	X	3212	-0-	-204	-0-	183	1	3023	3	Y	5	3	1			4
							6	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266

09	2130	N	1792	-0-	-338	-0-	79	1	1713	3	Y	-0-					8
10	1984	N	1837	-0-	-147	-0-	80	1	1757	3	Y	-0-					8
11	1920	N	1553	-0-	-367	-0-	71	1	1482	3	Y	-0-					8
12	1860	N	1590	-0-	-270	-0-	72	1	1518	3	Y	-0-					8
*01	1829	N	1565	-0-	-264	-0-	64	1	1499	3	Y	2					10
							2	9									
02	1456	N	1445	-0-	-11	-0-	64	1	1381	3	Y	-0-	6	1			4

B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2091	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2522	3	10	9	Y	9	7	1			3
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2171	3	7	9	Y	6	3	1			6
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2427	3	9	9	Y	8	11	1			3
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2379	3	10	9	Y	9	8	1			4
*02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1977	3	8	9	Y	7	8	1			3

B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

09	3270	X	813	-0-	-2457	-0-	811	3	2	9	Y	2	4	1			2
10	992	X	725	-0-	-267	-0-	722	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	960	X	602	-0-	-358	-0-	600	3	2	9	Y	2	1	1			3
12	992	X	340	-0-	-652	-0-	339	3	1	9	Y	1	3	1			1
01	992	X	198	-0-	-794	-0-	197	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	560	N	283	-0-	-277	-0-	282	3	1	9	Y	1	1	1			1

B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

09	2430	N	1595	-0-	-835	-0-	1591	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	2294	N	1796	-0-	-498	-0-	1788	3	8	9	Y	7	6	1			3
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2411	3	8	9	Y	7	3	1			7
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2392	3	9	9	Y	8	9	1			6
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2118	3	9	9	Y	8	7	1			7
02	2268	N	1689	-0-	-579	-0-	1682	3	7	9	Y	6	7	1			6

B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

09	28937	X	28937	-0-	-0-	-0-	28851	3	86	9	Y	78	85	1			22
10	64790	X	22073	-0-	-42717	-0-	21984	3	89	9	Y	81	70	1			33
11	62700	X	17440	-0-	-45260	-0-	17387	3	53	9	Y	48	31	1			50
12	64790	X	16515	-0-	-48275	-0-	16458	3	57	9	Y	52	76	1			26
01	36177	X	14196	-0-	-21981	-0-	14135	3	61	9	Y	55	51	1			30
02	27020	X	10457	-0-	-16563	-0-	10415	3	42	9	Y	38	49	1			19

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3005	-0-	5	5	150	1	2852	3	Y	3					3
							3	9									
10	4464	X	4459	-0-	-5	-0-	246	1	4209	3	Y	4					7
							4	9									
11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	241	1	4235	3	Y	2					9
							2	9									
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	235	1	4155	3	Y	3	9	1			3
							3	9									
*01	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	258	1	4530	3	Y	-0-					3
*02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	167	1	2765	3	Y	5	3	1			5
							6	9									

B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2285	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2337	3	10	9	Y	9	7	1			3
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2192	3	7	9	Y	6	3	1			6
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2273	3	8	9	Y	7	9	1			4
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2260	3	10	9	Y	9	7	1			6
*02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2019	3	8	9	Y	7	8	1			5

B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

09	690	N	15	-0-	-675	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

09	2340	X	1932	-0-	-408	-0-	1923	3	9	9	Y	8	9	1			1
10	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	1775	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	1772	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	1891	N	1630	-0-	-261	-0-	1627	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1964	3	6	9	Y	5	4	1			1
*02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2212	3	4	9	Y	4	5	1			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	208	1	4453	3	N	161	121	1			158
							177	9									
10	4991	X	4763	-0-	-228	-0-	211	1	4545	3	N	6	109	1			55
							7	9									
11	4830	X	4087	-0-	-743	-0-	176	1	3907	3	N	4					59
							4	9									
12	4991	X	3617	-0-	-1374	-0-	148	1	3283	3	N	169	70	1			158
							186	9									
01	4991	X	3335	-0-	-1656	-0-	147	1	3187	3	N	1	99	1			60
							1	9									
02	4508	X	2768	-0-	-1740	-0-	127	1	2635	3	N	5					65
							6	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	356	1	6750	3	N	7					81
							8	9									
10	5735	X	5543	-0-	-192	-0-	305	1	5231	3	N	6					87
							7	9									
11	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	409	1	7195	3	N	14					101
							15	9									
12	6262	X	6097	-0-	-165	-0-	327	1	5759	3	N	10					111
							11	9									
01	6262	X	3179	-0-	-3083	-0-	171	1	3005	3	N	3					114
							3	9									
02	5656	X	3533	-0-	-2123	-0-	201	1	3329	3	N	3	103	1			14
							3	9									

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					14
10	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1521	3			N	-0-					14
11	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1472	3			N	-0-					14
12	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1490	3			N	-0-					14
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1503	3	31	9	N	28					42
02	1372	N	1357	-0-	-15	-0-	1351	3	6	9	N	5					47

FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272

09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	49	1	1040	3	N	1					40
							1	9									
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	40	1	854	3	N	9					49
							10	9									
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	38	1	833	3	N	1					50
							1	9									
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	745	3	N	2					52
							2	9									
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	39	1	851	3	N	2					54
							2	9									
*02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	42	1	877	3	N	-0-					54

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 192468 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958

09	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					38
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					38
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					38
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					38
01	372	N	79	-0-	-293	-0-	77	3	2	9	N	2					40
02	364	N	77	-0-	-287	-0-	73	3	4	9	N	4					44

BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2634	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2631	3	11	9	Y	10	8	1			3
11	2430	N	1624	-0-	-806	-0-	1620	3	4	9	Y	4	3	1			4
12	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2889	3	10	9	Y	9	11	1			2
01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2680	3	11	9	Y	10	9	1			3
*02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2394	3	10	9	Y	9	10	1			2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 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
09	2580	N	2488	-0-	-92	-0-	2480	3	8	9	Y	7	7	1			2
10	2697	N	2560	-0-	-137	-0-	2550	3	10	9	Y	9	8	1			3
11	2550	N	2419	-0-	-131	-0-	2411	3	8	9	Y	7	4	1			6
12	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	2480	3	9	9	Y	8	11	1			3
01	2573	N	2534	-0-	-39	-0-	2523	3	11	9	Y	10	8	1			5
02	2268	N	2241	-0-	-27	-0-	2232	3	9	9	Y	8	10	1			3

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
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	82	1	1553	3	Y	2					8
							2	9									
10	1705	N	1359	-0-	-346	-0-	75	1	1283	3	Y	1					9
							1	9									
11	1650	N	1448	-0-	-202	-0-	78	1	1370	3	Y	-0-					9
12	1705	N	1368	-0-	-337	-0-	73	1	1294	3	Y	1	4	1			6
							1	9									
*01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	88	1	1538	3	Y	-0-					6
*02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	81	1	1327	3	Y	3	2	1			7
							3	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	203	1	4406	3	Y	1					22
							1	9									
10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	201	1	4416	3	Y	-0-					22
11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	203	1	4233	3	Y	-0-					22
12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	196	1	4160	3	Y	-0-					22
*01	4340	X	4279	-0-	-61	-0-	175	1	4098	3	Y	5					27
							6	9									
02	3920	X	2784	-0-	-1136	-0-	123	1	2661	3	Y	-0-	14	1			13

B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	196	1	3719	3	Y	4					99
							4	9									
10	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	215	1	3690	3	Y	3					102
							3	9									
11	3720	X	3210	-0-	-510	-0-	173	1	3036	3	Y	1					103
							1	9									
*12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	212	1	3734	3	Y	2	85	1			20
							2	9									
*01	3844	X	3651	-0-	-193	-0-	197	1	3454	3	Y	-0-					20
02	3472	X	2595	-0-	-877	-0-	148	1	2443	3	Y	4	10	1			14
							4	9									

B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 193301 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9688 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
10	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-
11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 158 RRCID -> 193711 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	296	3	1	9	Y	1					1
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	Y	1					2
12	341	N	221	-0-	-120	-0-	220	3	1	9	Y	1	1	1			2
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	3	1	9	Y	1	1	1			2
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	306	1	7446	3	N	-0-					-0-
10	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	288	1	6955	3	N	-0-					-0-
11	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	264	1	6547	3	N	-0-					-0-
12	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	257	1	6855	3	N	-0-					-0-
01	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	252	1	7026	3	N	-0-					-0-
*02	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	333	1	8919	3	N	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	Y	-0-					3
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	Y	-0-					3
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	-0-					3
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	3	Y	-0-					3
*01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	31	1	734	3	Y	-0-					3
*02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	646	3	Y	-0-					3

B.M.T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7460	3	19	9	Y	17					20
10	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7549	3	19	9	Y	17					37
11	7590	X	6803	-0-	-787	-0-	6786	3	17	9	Y	15					52
12	7843	X	7231	-0-	-612	-0-	7221	3	10	9	Y	9					61
01	7843	X	7153	-0-	-690	-0-	7122	3	31	9	Y	28					89
02	6972	X	6374	-0-	-598	-0-	6360	3	14	9	Y	13	85	1			17

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
09	390	N	189	-0-	-201	-0-	188	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	465	N	236	-0-	-229	-0-	235	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	510	N	334	-0-	-176	-0-	333	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	3	2	9	Y	2	1	1			1
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	532	3	2	9	Y	2	1	1			2
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	428	3	2	9	Y	2	2	1			2

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
09	2701	N	2387	-0-	-314	-0-	2381	3	6	9	Y	5					49
10	3379	X	2500	-0-	-879	-0-	2494	3	6	9	Y	5					54
11	3270	X	2270	-0-	-1000	-0-	2264	3	6	9	Y	5					59
12	3379	X	1823	-0-	-1556	-0-	1820	3	3	9	Y	3					62
01	3038	X	1803	-0-	-1235	-0-	1795	3	8	9	Y	7					69
02	2268	X	2004	-0-	-264	-0-	2000	3	4	9	Y	4	62	1			11

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
09	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	393	1	7465	3	Y	8					11
							9	9									
10	7409	X	6806	-0-	-603	-0-	375	1	6424	3	Y	6					17
							7	9									
11	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	388	1	6835	3	Y	2					19
							2	9									
*12	7409	X	7244	-0-	-165	-0-	388	1	6852	3	Y	4	22	1			1
							4	9									
*01	7409	X	6917	-0-	-492	-0-	373	1	6544	3	Y	-0-					1
*02	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	384	1	6346	3	Y	12	7	1			6
							13	9									

B.M.T. WELL #: 176 RRCID -> 195147 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018

09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3120	3	9	9	Y	8	8	1			2
10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4033	3	17	9	Y	15	12	1			5
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3635	3	11	9	Y	10	6	1			9
12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3128	3	11	9	Y	10	15	1			4
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3336	3	14	9	Y	13	12	1			5
*02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3085	3	12	9	Y	11	13	1			3

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

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-
02	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

09	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1061	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1073	3	4	9	Y	4	3	1			2
11	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1067	3	3	9	Y	3	2	1			3
12	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1071	3	3	9	Y	3	4	1			2
01	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	997	3	4	9	Y	4	4	1			2
02	1008	N	934	-0-	-74	-0-	931	3	3	9	Y	3	4	1			1

B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 178 RRCID -> 196910 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9722 - 9808

09	1470	N	1370	-0-	-100	-0-	1366	3	4	9	Y	4	3	1			3
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1541	3	7	9	Y	6	4	1			5
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1432	3	4	9	Y	4	3	1			6
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1473	3	6	9	Y	5	7	1			4
01	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1461	3	7	9	Y	6	5	1			5
02	1344	N	1320	-0-	-24	-0-	1314	3	6	9	Y	5	6	1			4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

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

B.M.T. A WELL #: 14 RRCID -> 198146 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

09	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	366	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	360	N	196	-0-	-164	-0-	189	3	7	9	Y	6	5	1			1
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2286	3	21	9	Y	19	17	1			3
01	3100	N	4817	-0-	1717	1717	4670	3	147	9	Y	134	93	1			44
*02	2800	N	2564	-0-	-236	1481	2542	3	22	9	Y	20	44	1			20

B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	104	1	1971	3	Y	2					4
							2	9									
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	118	1	2026	3	Y	2					6
							2	9									
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	101	1	1770	3	Y	1					7
							1	9									
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	104	1	1834	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
*01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	100	1	1754	3	Y	-0-					3
*02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	97	1	1600	3	Y	3	2	1			4
							3	9									

B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774

09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	42	1	802	3	Y	1					6
							1	9									
10	868	N	853	-0-	-15	-0-	47	1	802	3	Y	4					10
							4	9									
11	840	N	605	-0-	-235	-0-	33	1	572	3	Y	-0-					10
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	54	1	953	3	Y	3					13
							3	9									
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	53	1	920	3	Y	7					20
							8	9									
*02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	46	1	763	3	Y	3					23
							3	9									

B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260

09	2130	N	1606	-0-	-524	-0-	81	1	1523	3	Y	2					4
							2	9									
10	2263	N	1438	-0-	-825	-0-	79	1	1358	3	Y	1					5
							1	9									
11	1800	N	1045	-0-	-755	-0-	56	1	989	3	Y	-0-					5
12	1674	N	1189	-0-	-485	-0-	64	1	1124	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
*01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	77	1	1354	3	Y	-0-					1
*02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	57	1	934	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	297	-0-	-63	-0-	296	3	1	9	Y	1					1
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	3	1	9	Y	1					2
11	450	N	157	-0-	-293	-0-	157	3			Y	-0-					2
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	768	3	1	9	Y	1					3
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	842	3	4	9	Y	4					7
*02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	3	2	9	Y	2	8	1			1

B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	X	849	-0-	-111	-0-	847	3	2	9	Y	2					2
10	1085	X	913	-0-	-172	-0-	911	3	2	9	Y	2					4
11	960	N	750	-0-	-210	-0-	748	3	2	9	Y	2					6
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	927	3	1	9	Y	1					7
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	912	3	4	9	Y	4					11
*02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	756	3	2	9	Y	2	11	1			2

SALDIVAR ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 198886 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	91	1	1966	3	Y	-0-					8
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	91	1	2009	3	Y	-0-					8
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	92	1	1925	3	Y	-0-					8
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	93	1	1970	3	Y	-0-					8
*01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	83	1	1948	3	Y	2					10
							2	9									
*02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	81	1	1753	3	Y	-0-	6	1			4

RUNNING W. "A" WELL #: 2T RRCID -> 199033 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	128	1	1284	2	Y	6					17
							7	9									
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	137	1	1405	2	Y	1					18
							1	9									
11	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	117	1	1170	2	Y	4					22
							4	9									
12	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	121	1	1218	2	Y	3					25
							3	9									
01	1550	N	1340	-0-	-210	-0-	114	1	1225	2	Y	1					26
							1	9									
*02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	135	1	1136	2	Y	2	27	1	1	6	-0-
							2	9									

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
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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 200066 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					2
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					2
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					2
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					2
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	68	3	135	9	N	123					125
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-	125	6			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	3150	X	3076	-0-	-74	-0-	3067	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3056	3	12	9	Y	11	9	1			2
11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3079	3	10	9	Y	9	5	1			6
12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2818	3	10	9	Y	9	12	1			3
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3163	3	13	9	Y	12	11	1			4
*02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2768	3	11	9	Y	10	12	1			2

RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

09	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
*02	28	N	7	-0-	-21		1	1	5	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

09	9420	X	8392	-0-	-1028	-0-	8367	3	25	9	Y	23	22	1			6
10	9114	X	8745	-0-	-369	-0-	8710	3	35	9	Y	32	26	1			12
11	8820	X	8314	-0-	-506	-0-	8289	3	25	9	Y	23	14	1			21
12	9114	X	8442	-0-	-672	-0-	8412	3	30	9	Y	27	36	1			12
01	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	8992	3	39	9	Y	35	30	1			17
*02	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8032	3	32	9	Y	29	35	1			11

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260

*03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	232	1	2939	3	N	5	2	1			52
							6	9									
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	203	1	2975	3	N	8					60
							9	9									
11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	193	1	3005	3	N	10					70
							11	9									
12	3286	X	2938	-0-	-348	-0-	194	1	2741	3	N	3					73
							3	9									
01	3286	X	2892	-0-	-394	-0-	214	1	2672	3	N	5	21	1			57
							6	9									
02	2996	X	2489	-0-	-507	-0-	164	1	2319	3	N	5					62
							6	9									

B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	163	1	3096	3	Y	4					6
							4	9									
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	192	1	3288	3	Y	3					9
							3	9									
11	3150	X	3011	-0-	-139	-0-	162	1	2848	3	Y	1					10
							1	9									
12	3255	X	3097	-0-	-158	-0-	166	1	2929	3	Y	2	9	1			3
							2	9									
*01	3255	X	3068	-0-	-187	-0-	166	1	2902	3	Y	-0-					3
02	2940	X	2655	-0-	-285	-0-	151	1	2500	3	Y	4	3	1			4
							4	9									

B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3322	-0-	-188	-0-	242	1	3076	3	N	4	91	1			2
							4	9									
10	3627	X	3373	-0-	-254	-0-	215	1	3151	3	N	6					8
							7	9									
11	3510	X	3493	-0-	-17	-0-	211	1	3273	3	N	8					16
							9	9									
12	3565	X	3355	-0-	-210	-0-	222	1	3129	3	N	4					20
							4	9									
01	3565	X	3300	-0-	-265	-0-	244	1	3049	3	N	6	19	1			7
							7	9									
02	3248	X	2974	-0-	-274	-0-	195	1	2767	3	N	11					18
							12	9									

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2570	-0-	-430	-0-	2562	3	8	9	Y	7	7	1			3
10	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	2905	3	12	9	Y	11	9	1			5
11	2880	X	2676	-0-	-204	-0-	2668	3	8	9	Y	7	5	1			7
12	2976	X	2032	-0-	-944	-0-	2025	3	7	9	Y	6	11	1			2
01	2976	X	2656	-0-	-320	-0-	2645	3	11	9	Y	10	8	1			4
02	2632	X	2329	-0-	-303	-0-	2320	3	9	9	Y	8	10	1			2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

09	2670	N	2416	-0-	-254	-0-	120	1	2279	3	Y	15					220
							17	9									
10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	144	1	2456	3	Y	9					229
							10	9									
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	141	1	2480	3	Y	7					236
							8	9									
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	134	1	2361	3	Y	12	116	1			132
							13	9									
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	137	1	2412	3	Y	7	111	1			28
							8	9									
02	1988	N	1865	-0-	-123	-0-	105	1	1740	3	Y	18					46
							20	9									

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	73	1	1392	3	N	3					54
							3	9									
10	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	90	1	1539	3	N	4					58
							4	9									
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	86	1	1518	3	N	9					67
							10	9									
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	87	1	1542	3	N	6					73
							7	9									
01	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	84	1	1465	3	N	-0-					73
02	1512	N	1229	-0-	-283	-0-	69	1	1148	3	N	11	71	1			13
							12	9									

B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

09	8610	X	6833	-0-	-1777	-0-	6813	3	20	9	Y	18	19	1			3
10	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6919	3	28	9	Y	25	21	1			7
11	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6157	3	19	9	Y	17	10	1			14
12	4960	X	4455	-0-	-505	-0-	4440	3	15	9	Y	14	23	1			5
01	4960	X	3656	-0-	-1304	-0-	3641	3	15	9	Y	14	14	1			5
02	4480	X	3099	-0-	-1381	-0-	3087	3	12	9	Y	11	14	1			2

TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

09	4710	X	4284	-0-	-426	-0-	313	1	3961	3	Y	9	3	1			23
							10	9									
10	5456	X	4124	-0-	-1332	-0-	263	1	3851	3	Y	9					32
							10	9									
11	5280	X	5085	-0-	-195	-0-	307	1	4771	3	Y	6					38
							7	9									
12	5456	X	4226	-0-	-1230	-0-	279	1	3932	3	Y	14					52
							15	9									
01	5270	X	4645	-0-	-625	-0-	344	1	4283	3	Y	16	18	1			50
							18	9									
02	4760	X	3957	-0-	-803	-0-	260	1	3678	3	Y	17					67
							19	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	112	-0-	-322	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	84	-0-	-84	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 148 RRCID -> 218441 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1046	3	4	9	Y	4	3	1			1
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	989	3	3	9	Y	3	2	1			2
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1140	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	922	3	4	9	Y	4	4	1			2
*02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	832	3	3	9	Y	3	4	1			1

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
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					44
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	N	-0-					44
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	N	-0-					44
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					44
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					44
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-	8	6			36

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
09	1380	N	1186	-0-	-194	-0-	59	1	1118	3	Y	8					134
							9	9									
10	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	70	1	1204	3	Y	5					139
							6	9									
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	72	1	1259	3	Y	3					142
							3	9									
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	68	1	1199	3	Y	6	71	1			77
							7	9									
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	74	1	1293	3	Y	4	68	1			13
							4	9									
*02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	72	1	1186	3	Y	13					26
							14	9									

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
09	2820	N	2665	-0-	-155	-0-	195	1	2470	3	Y	-0-					1
10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	173	1	2543	3	Y	1					2
							1	9									
11	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	172	1	2670	3	Y	2					4
							2	9									
12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	179	1	2523	3	Y	2					6
							2	9									
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	202	1	2517	3	Y	1					7
							1	9									
*02	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	168	1	2381	3	Y	1					8
							1	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
09	2490	N	2485	-0-	-5	-0-	2477	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2613	3	11	9	Y	10	8	1			3
11	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2498	3	8	9	Y	7	4	1			6
12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2472	3	9	9	Y	8	11	1			3
01	2449	N	2368	-0-	-81	-0-	2358	3	10	9	Y	9	8	1			4
02	2212	N	2082	-0-	-130	-0-	2073	3	9	9	Y	8	9	1			3

TAUBMAN WELL #: 6 RRCID -> 223361 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256

09	840	N	210	-0-	-630	-0-	15	1	195	3	Y	-0-					3
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	129	1	1894	3	Y	4					7
							4	9									
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	88	1	1358	3	Y	6					13
							7	9									
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	82	1	1156	3	Y	4					17
							4	9									
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	83	1	1041	3	Y	4	6	1			15
							4	9									
*02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	62	1	882	3	Y	3					18
							3	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	615	1	607	2	N	-0-					71
10	1116	N	922	-0-	-194	-0-	540	1	382	2	N	-0-					71
11	1140	N	91	-0-	-1049	-0-	91	2			N	-0-					71
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					71
01	930	N	71	-0-	-859	-0-	71	2			N	-0-					71
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	53	1	115	2	N	-0-	5	6			66

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248

*03	775	N	617	-0-	-158	-0-	106	1	511	2	N	-0-					9
*04	630	N	473	-0-	-157	-0-	81	1	392	2	N	-0-					9
*05	620	N	570	-0-	-50	-0-	149	1	421	2	N	-0-					9
*06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					9
*07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	70	1	1040	2	N	-0-					9
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	109	1	702	2	N	-0-					9
*09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	98	1	543	2	N	-0-					9
*10	1085	N	697	-0-	-388	-0-	122	1	575	2	N	-0-					9
*11	780	N	699	-0-	-81	-0-	134	1	565	2	N	-0-					9
*12	682	N	639	-0-	-43	-0-	31	1	608	2	N	-0-					9
*01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	71	1	626	2	N	-0-					9
*02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	74	1	533	2	N	116					125
							128	9									

WARREN, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 225799 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210

09	5040	X	4661	-0-	-379	-0-	340	1	4320	3	Y	1					14
							1	9									
10	4929	X	4774	-0-	-155	-0-	304	1	4469	3	Y	1					15
							1	9									
11	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	300	1	4660	3	Y	4					19
							4	9									
12	4929	X	4761	-0-	-168	-0-	314	1	4444	3	Y	3					22
							3	9									
01	4929	X	4805	-0-	-124	-0-	356	1	4446	3	Y	3					25
							3	9									
02	4452	X	4314	-0-	-138	-0-	284	1	4028	3	Y	2					27
							2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					40
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					40
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					40
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					40
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	6			30

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9168 - 10108

*03	2201	N	1627	-0-	-574	-0-	692	1	935	2	N	-0-					33
*04	2100	N	1954	-0-	-146	-0-	711	1	1243	2	N	-0-					33
*05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	712	1	1366	2	N	-0-					33
*06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	744	1	1236	2	N	-0-					33
*07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	601	1	1680	2	N	-0-					33
*08	2077	N	1155	-0-	-922	-0-	408	1	747	2	N	-0-					33
*09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					33
*10	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					33
*11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					33
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

09	900	N	755	-0-	-145	-0-	68	1	684	2	N	3					12
							3	9									
10	1054	N	788	-0-	-266	-0-	70	1	717	2	N	1					13
							1	9									
11	720	N	586	-0-	-134	-0-	53	1	531	2	N	2					15
							2	9									
12	775	N	291	-0-	-484	-0-	26	1	264	2	N	1					16
							1	9									
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	64	1	694	2	N	-0-					16
*02	560	N	484	-0-	-76	-0-	51	1	432	2	N	1	5	1	1	6	11
							1	9									

B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 227042 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 9090 - 10950

09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	420	N	380	-0-	-40	-0-	28	1	351	3	N	1	9	1			42
							1	9									
10	434	N	357	-0-	-77	-0-	23	1	333	3	N	1					43
							1	9									
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	24	1	369	3	N	2					45
							2	9									
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	24	1	344	3	N	-0-					45
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	25	1	303	3	N	1	9	1			37
							1	9									
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	22	1	311	3	N	1					38
							1	9									

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
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	198	1	3761	3	Y	4					7
							4	9									
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	230	1	3941	3	Y	3					10
							3	9									
11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	203	1	3569	3	Y	1					11
							1	9									
12	3875	X	3314	-0-	-561	-0-	178	1	3133	3	Y	3	11	1			3
							3	9									
*01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	211	1	3690	3	Y	-0-					3
02	3500	X	3021	-0-	-479	-0-	172	1	2843	3	Y	5	3	1			5
							6	9									

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

09	3030	X	2810	-0-	-220	-0-	205	1	2605	3	Y	-0-					5
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	195	1	2869	3	Y	-0-					5
11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	186	1	2882	3	Y	2					7
							2	9									
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	200	1	2818	3	Y	2					9
							2	9									
01	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	219	1	2731	3	Y	2					11
							2	9									
*02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	168	1	2375	3	Y	1					12
							1	9									

MATA-THOMAS GU WELL #: 2 RRCID -> 231876 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104

09	4770	X	4301	-0-	-469	-0-	314	1	3983	3	N	4	11	1			57
							4	9									
10	4929	X	4685	-0-	-244	-0-	299	1	4378	3	N	7					64
							8	9									
11	4770	X	4763	-0-	-7	-0-	287	1	4466	3	N	9					73
							10	9									
12	4867	X	4536	-0-	-331	-0-	300	1	4230	3	N	5					78
							6	9									
01	4805	X	4389	-0-	-416	-0-	325	1	4053	3	N	10	29	1			59
							11	9									
02	4452	X	4178	-0-	-274	-0-	275	1	3892	3	N	10					69
							11	9									

BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10108 - 10222

09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2401	3	7	9	Y	6	6	1			2
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2445	3	10	9	Y	9	7	1			4
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2313	3	7	9	Y	6	4	1			6
12	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	2313	3	8	9	Y	7	10	1			3
01	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	2290	3	10	9	Y	9	8	1			4
02	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	2021	3	8	9	Y	7	8	1			3

WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	3806	-0-	-574	-0-	190	1	3605	3	Y	10					32
							11	9									
10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	234	1	4016	3	Y	19					51
							21	9									
11	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	228	1	4012	3	Y	22	38	1			35
							24	9									
12	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	225	1	3976	3	Y	14					49
							15	9									
01	4185	X	4062	-0-	-123	-0-	216	1	3795	3	Y	46	40	1			55
							51	9									
02	3780	X	3624	-0-	-156	-0-	206	1	3408	3	Y	9	32	1			32
							10	9									

WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	3360	X	3248	-0-	-112	-0-	3238	3	10	9	Y	9	9	1			4
10	3410	X	3345	-0-	-65	-0-	3332	3	13	9	Y	12	10	1			6
11	3300	X	3094	-0-	-206	-0-	3084	3	10	9	Y	9	5	1			10
12	3379	X	3053	-0-	-326	-0-	3042	3	11	9	Y	10	13	1			7
01	3348	X	3088	-0-	-260	-0-	3075	3	13	9	Y	12	11	1			8
02	3024	X	2729	-0-	-295	-0-	2718	3	11	9	Y	10	11	1			7

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 6 RRCID -> 242326 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178

09	1650	N	1418	-0-	-232	-0-	104	1	1314	3	Y	-0-					3
10	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	96	1	1393	3	Y	-0-					3
11	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	89	1	1390	3	Y	2					5
							2	9									
12	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	95	1	1337	3	Y	1					6
							1	9									
01	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	106	1	1317	3	Y	1					7
							1	9									
02	1372	N	1286	-0-	-86	-0-	85	1	1200	3	Y	1					8
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	2389	-0-	-2381	-0-	174	1	2211	3	N	4	4	1			52
							4	9									
10	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	383	1	5615	3	N	8					60
							9	9									
11	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	320	1	4974	3	N	9					69
							10	9									
12	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	308	1	4338	3	N	5					74
							6	9									
01	5115	X	4476	-0-	-639	-0-	331	1	4130	3	N	14	68	1			20
							15	9									
02	4620	X	3959	-0-	-661	-0-	260	1	3690	3	N	8					28
							9	9									

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	8337	-0-	-153	-0-	417	1	7910	3	Y	9					18
							10	9									
10	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	490	1	8387	3	Y	7					25
							8	9									
11	7800	X	7788	-0-	-12	-0-	418	1	7368	3	Y	2					27
							2	9									
*12	8060	X	7905	-0-	-155	-0-	423	1	7476	3	Y	5	25	1			7
							6	9									
*01	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	435	1	7637	3	Y	-0-					7
02	7280	X	6696	-0-	-584	-0-	382	1	6301	3	Y	12	7	1			12
							13	9									

V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	222	-0-	-78	-0-	10	1	7	2	N	-0-					10
							205	3									
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	23	1	561	3	N	-0-					10
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	22	2	N	-0-					10
							797	3									
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	43	1	1142	3	N	-0-					10
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	18	2	N	-0-					10
							372	3									
02	280	N	130	-0-	-150	-0-	5	1	5	2	N	-0-					10
							120	3									

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
09	2040	X	1959	-0-	-81	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-
10	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2012	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-
12	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1981	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1999	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1791	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	60	1	1140	3	Y	2					4
							2	9									
10	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	60	1	1033	3	Y	1					5
							1	9									
11	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	66	1	1158	3	Y	-0-					5
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	67	1	1179	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
*01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	64	1	1119	3	Y	-0-					1
02	1148	N	1004	-0-	-144	-0-	57	1	945	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

09	210	N	186	-0-	-24	-0-	9	1	167	3	N	9					25
							10	9									
10	248	N	122	-0-	-126	-0-	7	1	115	3	N	-0-					25
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	9	1	151	3	N	-0-					25
12	186	N	101	-0-	-85	-0-	5	1	96	3	N	-0-					25
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-					25
*02	140	N	92	-0-	-48	-0-	6	1	86	3	N	-0-	8	6			17

B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 10052 - 10126

09	4050	X	3479	-0-	-571	-0-	3479	3			Y	-0-					4
10	3968	X	3674	-0-	-294	-0-	3656	3	18	9	Y	16	17	1			3
11	3780	X	3634	-0-	-146	-0-	3525	3	109	9	Y	99	87	1			15
12	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3721	3	31	9	Y	28	39	1			4
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3638	3	105	9	Y	95	68	1			31
02	3388	X	3211	-0-	-177	-0-	3186	3	25	9	Y	23	31	1			23

PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

09	4860	X	4513	-0-	-347	-0-	329	1	4180	3	N	4	70	1			19
							4	9									
10	5022	X	4728	-0-	-294	-0-	301	1	4417	3	N	9					28
							10	9									
11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	293	1	4561	3	N	12					40
							13	9									
12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	312	1	4396	3	N	5					45
							6	9									
01	4743	X	4670	-0-	-73	-0-	346	1	4315	3	N	8	25	1			28
							9	9									
02	4536	X	4039	-0-	-497	-0-	266	1	3764	3	N	8					36
							9	9									

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3676	3	11	9	Y	10	10	1			3
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4046	3	17	9	Y	15	12	1			6
11	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4255	3	13	9	Y	12	7	1			11
12	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4153	3	14	9	Y	13	17	1			7
01	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	3897	3	17	9	Y	15	13	1			9
02	3780	X	3504	-0-	-276	-0-	3490	3	14	9	Y	13	15	1			7

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 254389 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10543 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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

09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			Y	-0-					4
10	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4059	3	21	9	Y	19	18	1			5
11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3641	3	119	9	Y	108	96	1			17
12	3627	X	3569	-0-	-58	-0-	3538	3	31	9	Y	28	39	1			6
01	3844	X	3574	-0-	-270	-0-	3468	3	106	9	Y	96	68	1			34
02	3472	X	3172	-0-	-300	-0-	3146	3	26	9	Y	24	33	1			25

BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

09	2280	N	2264	-0-	-16	-0-	2257	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	1395	N	550	-0-	-845	-0-	548	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1709	3	6	9	Y	5	3	1			2
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1401	3	4	9	Y	4	6	1			-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1933	3	8	9	Y	7	6	1			1
02	1260	N	743	-0-	-517	-0-	740	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

09	690	N	651	-0-	-39	-0-	649	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	713	N	673	-0-	-40	-0-	671	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	660	N	655	-0-	-5	-0-	653	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	682	N	615	-0-	-67	-0-	613	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	682	N	599	-0-	-83	-0-	597	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	574	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	897	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1023	N	805	-0-	-218	-0-	802	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	842	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	930	N	617	-0-	-313	-0-	615	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	806	N	654	-0-	-152	-0-	651	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	784	N	678	-0-	-106	-0-	676	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

09	3960	X	3368	-0-	-592	-0-	3358	3	10	9	Y	9	9	1			2
10	4340	X	3322	-0-	-1018	-0-	3309	3	13	9	Y	12	10	1			4
11	4200	X	3301	-0-	-899	-0-	3291	3	10	9	Y	9	6	1			7
12	4340	X	4044	-0-	-296	-0-	4030	3	14	9	Y	13	16	1			4
01	4340	X	3591	-0-	-749	-0-	3576	3	15	9	Y	14	12	1			6
*02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3148	3	12	9	Y	11	14	1			3

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
09	1170	X	971	-0-	-199	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	941	-0-	-39	-0-	941	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 2 RRCID -> 109769 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10114 - 10128

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2250	X	1083	-0-	-1167	-0-	1072	2	11	9	Y	10	15	1			12
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2246	2	24	9	Y	22	17	1			17
11	3000	N	3017	-0-	17	17	2986	2	31	9	Y	28	20	1			25
12	2275	N	2258	-0-	-17	-0-	2230	2	28	9	Y	25	30	1			20
01	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	2222	2	23	9	Y	21	20	1			21
02	2268	X	1924	-0-	-344	-0-	1903	2	21	9	Y	19	19	1			21

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

09	1830	N	1343	-0-	-487	-0-	1322	2	21	9	Y	19	23	1			18
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1461	2	13	9	Y	12	15	1			15
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1631	2	15	9	Y	14	13	1			16
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1501	2	17	9	Y	15	19	1			12
01	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	1377	2	14	9	Y	13	12	1			13
*02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1891	2	20	9	Y	18	15	1			16

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

09	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	1529	2	17	9	Y	15	15	1			12
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2258	2	29	9	Y	26	19	1			19
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2102	2	25	9	Y	23	19	1			23
12	1612	N	1389	-0-	-223	-0-	1369	2	20	9	Y	18	25	1			16
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2250	2	28	9	Y	25	20	1			21
02	1932	N	1687	-0-	-245	-0-	1666	2	21	9	Y	19	19	1			21

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 9 RRCID -> 124011 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9126 - 9200

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 10 RRCID -> 130132 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9594 - 9650

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 130133 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	43	1	644	2	Y	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	Y	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	50	1	651	2	Y	-0-					-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	48	1	689	2	Y	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	53	1	718	2	Y	-0-					-0-
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	99 7	1 9	1475	2	Y	6	6	1			3
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	111 17	1 9	1407	2	Y	15	8	1			10
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	117 15	1 9	1529	2	Y	14	10	1			14
12	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	104 17	1 9	1493	2	Y	15	19	1			10
01	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	100 12	1 9	1343	2	Y	11	10	1			11
02	1540	N	1486	-0-	-54	-0-	104 12	1 9	1370	2	Y	11	10	1			12

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9570 - 9582

09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	94 19	1 9	1394	2	Y	17	18	1			7
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	84 9	1 9	1064	2	Y	8	7	1			8
11	870	N	771	-0-	-99	-0-	54 6	1 9	711	2	Y	5	5	1			8
12	1550	N	1130	-0-	-420	-0-	73 9	1 9	1048	2	Y	8	11	1			5
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	82 8	1 9	1104	2	Y	7	6	1			6
*02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	70 7	1 9	924	2	Y	6	6	1			6

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

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

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 11 RRCID -> 132629 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9798 - 9838

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 5 RRCID -> 133188 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10002 - 10032

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	4050	X	3946	-0-	-104	-0-	246 41	1 9	3659	2	Y	37	42	1			17
10	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	269 31	1 9	3419	2	Y	28	20	1			25
11	4110	X	3535	-0-	-575	-0-	249 24	1 9	3262	2	Y	22	19	1			28
12	4092	X	2983	-0-	-1109	-0-	193 24	1 9	2766	2	Y	22	32	1			18
01	4092	X	3377	-0-	-715	-0-	232 22	1 9	3123	2	Y	20	18	1			20
02	3696	X	3106	-0-	-590	-0-	217 20	1 9	2869	2	Y	18	17	1			21

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

09	870	N	519	-0-	-351	-0-	33	1	486	2	Y	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	48	1	604	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	523	-0-	-77	-0-	37	1	486	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	429	-0-	-98	-0-	28	1	401	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	500	-0-	-151	-0-	35	1	465	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	329	-0-	-147	-0-	23	1	306	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	677	-0-		-733	-0-	42	1	628	2	Y	6	8	1			3
								7	9									
10	246	N	246	-0-		-0-	-0-	18	1	226	2	Y	2	2	1			3
								2	9									
11	2623	N	2623	-0-		-0-	-0-	184	1	2415	2	Y	22	10	1			15
								24	9									
12	2428	N	2428	-0-		-0-	-0-	157	1	2245	2	Y	24	26	1			13
								26	9									
01	2318	N	2318	-0-		-0-	-0-	159	1	2139	2	Y	18	14	1			17
								20	9									
*02	2024	N	2024	-0-		-0-	-0-	141	1	1865	2	Y	16	15	1			18
								18	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

09	600	N	582	-0-		-18	-0-	37	1	545	2	Y	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-		-0-	-0-	35	1	439	2	Y	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-		-0-	-0-	45	1	587	2	Y	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-		-0-	-0-	61	1	874	2	Y	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-		-0-	-0-	68	1	913	2	Y	-0-					-0-
*02	921	N	921	-0-		-0-	-0-	65	1	856	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

09	1069	N	1069	-0-		-0-	-0-	67	1	1002	2	Y	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-		-0-	-0-	55	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	830	-0-		-10	-0-	59	1	771	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	882	-0-		-234	-0-	58	1	824	2	Y	-0-					-0-
01	1148	N	1148	-0-		-0-	-0-	79	1	1069	2	Y	-0-					-0-
*02	915	N	915	-0-		-0-	-0-	64	1	851	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10487 - 10512

09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9246 - 9342

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
09	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	156	1	2318	2	Y	28	30	1			12
							31	9									
10	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	109	1	1389	2	Y	10	10	1			12
							11	9									
11	2400	X	1977	-0-	-423	-0-	139	1	1826	2	Y	11	9	1			14
							12	9									
12	2511	N	1731	-0-	-780	-0-	112	1	1607	2	Y	11	17	1			8
							12	9									
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	115	1	1551	2	Y	9	8	1			9
							10	9									
02	1848	N	1492	-0-	-356	-0-	104	1	1379	2	Y	8	8	1			9
							9	9									

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	76	1	1134	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	41	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	63	1	831	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	602	-0-	-421	-0-	39	1	563	2	Y	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	50	1	670	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	435	-0-	-405	-0-	31	1	404	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 10034

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9548

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
09	2760	X	2560	-0-	-200	-0-	160	1	2387	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
10	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	167	1	2129	2	Y	13	8	1			11
							14	9									
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	159	1	2086	2	Y	11	9	1			13
							12	9									
12	2635	N	2122	-0-	-513	-0-	138	1	1971	2	Y	12	17	1			8
							13	9									
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	168	1	2258	2	Y	11	9	1			10
							12	9									
02	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	143	1	1883	2	Y	9	9	1			10
							10	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9320 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2859	-0-	-561	-0-	178	1	2655	2	Y	24	25	1			10
							26	9									
10	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	189	1	2407	2	Y	24	15	1			19
							26	9									
11	2820	X	2557	-0-	-263	-0-	180	1	2355	2	Y	20	16	1			23
							22	9									
12	2945	X	2524	-0-	-421	-0-	163	1	2335	2	Y	24	31	1			16
							26	9									
01	2945	X	2390	-0-	-555	-0-	164	1	2206	2	Y	18	16	1			18
							20	9									
02	2660	X	1683	-0-	-977	-0-	118	1	1551	2	Y	13	14	1			17
							14	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 3 T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9950 - 9969

09	1350	N	1061	-0-	-289	-0-	1052	2	9	9	Y	8	12	1			9
10	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1117	2	12	9	Y	11	10	1			10
11	2430	X	1136	-0-	-1294	-0-	1124	2	12	9	Y	11	10	1			11
12	2511	X	1043	-0-	-1468	-0-	1030	2	13	9	Y	12	14	1			9
01	1116	X	1007	-0-	-109	-0-	996	2	11	9	Y	10	9	1			10
02	1064	X	878	-0-	-186	-0-	868	2	10	9	Y	9	9	1			10

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

09	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	360	1	7587	2	Y	138	139	1			104
							152	9									
10	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	360	1	8805	2	Y	170	139	1			135
							187	9									
11	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	360	1	8430	2	Y	159	134	1			160
							175	9									
12	7502	X	7158	-0-	-344	-0-	360	1	6631	2	Y	152	186	1			126
							167	9									
01	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	360	1	8007	2	Y	155	138	1			143
							171	9									
*02	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	360	1	7221	2	Y	143	135	1			151
							157	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2010	N	1838	-0-	-172	-0-	1818	2	20	9	Y	18	18	1			13
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2691	2	51	9	Y	46	30	1			29
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2438	2	45	9	Y	41	32	1			38
12	1891	N	1716	-0-	-175	-0-	1679	2	37	9	Y	34	43	1			29
01	2728	N	1423	-0-	-1305	-0-	1397	2	26	9	Y	24	26	1			27
02	2324	N	1561	-0-	-763	-0-	1531	2	30	9	Y	27	25	1			29

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	370	-0-	-350	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	194	-0-	-346	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	25	-0-	-347	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2768	2	4	9	Y	4					17
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3205	2	20	9	Y	18					35
11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5145	2	20	9	Y	18					53
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3505	2	8	9	Y	7					60
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3744	2	13	9	Y	12	48	1			24
*02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3441	2	12	9	Y	11					35

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2350	2	22	9	Y	20	18	1			14
10	3100	N	4722	-0-	1622	1622	4666	2	56	9	Y	51	33	1			32
11	3000	N	5808	-0-	2808	4430	5741	2	67	9	Y	61	42	1			51
12	3100	N	4183	-0-	1083	5513	4124	2	59	9	Y	54	63	1			42
01	9774	X	4261	-0-	-5513	-0-	4210	2	51	9	Y	46	43	1			45
*02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3741	2	46	9	Y	42	41	1			46

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	360	1	3114	2	Y	48	50	1			37
							53	9									
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	360	1	3112	2	Y	39	40	1			36
							43	9									
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	360	1	3314	2	Y	41	35	1			42
							45	9									
12	3658	X	2983	-0-	-675	-0-	360	1	2580	2	Y	39	48	1			33
							43	9									
01	3658	X	2736	-0-	-922	-0-	360	1	2343	2	Y	30	31	1			32
							33	9									
02	3444	X	2899	-0-	-545	-0-	360	1	2504	2	Y	32	30	1			34
							35	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9234 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					161
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					161
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					161
12	1612	N	1155	-0-	-457	-0-	1144	2	11	9	Y	10	166	1			5
01	1519	N	1215	-0-	-304	-0-	1215	2			Y	-0-					5
02	1204	N	1113	-0-	-91	-0-	1113	2			Y	-0-					5

BRUNI MINERALS TRUST "A" WELL #: 17 RRCID -> 171620 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9682 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 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
09	540	N	-0-	-0-	-540	-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-
02	0	N	-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

09	2790	X	1566	-0-	-1224	-0-	98	1	1453	2	Y	14	21	1			8
							15	9									
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	145	1	1847	2	Y	20	12	1			16
							22	9									
11	1590	N	1279	-0-	-311	-0-	90	1	1177	2	Y	11	11	1			16
							12	9									
12	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	193	1	2765	2	Y	29	30	1			15
							32	9									
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	121	1	1629	2	Y	14	13	1			16
							15	9									
*02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	99	1	1309	2	Y	11	12	1			15
							12	9									

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

09	5070	X	4683	-0-	-387	-0-	293	1	4362	2	Y	25	27	1			10
							28	9									
10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	265	1	3369	2	Y	25	15	1			20
							28	9									
11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	329	1	4320	2	Y	27	19	1			28
							30	9									
12	4805	X	4080	-0-	-725	-0-	265	1	3785	2	Y	27	36	1			19
							30	9									
01	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	351	1	4729	2	Y	28	22	1			25
							31	9									
*02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	355	1	4687	2	Y	27	24	1			28
							30	9									

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 20 RRCID -> 175361 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9745 - 9768

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

09	180	N	120	-0-	-60	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-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
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	110	1	1641	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	109	1	1392	2	Y	18	10	1			13
							20	9									
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	104	1	1365	2	Y	16	12	1			17
							18	9									
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	103	1	1472	2	Y	19	24	1			12
							21	9									
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	127	1	1709	2	Y	17	13	1			16
							19	9									
*02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	105	1	1382	2	Y	14	14	1			16
							15	9									

BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

09	690	N	196	-0-	-494	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	37	1	472	2	Y	-0-					-0-
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	180	1	2358	2	Y	-0-					-0-
12	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	193	1	2760	2	Y	-0-					-0-
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	167	1	2241	2	Y	-0-					-0-
*02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	163	1	2155	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 176962 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9344 - 9355

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

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	106	1	1576	2	Y	-0-					-0-
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	117	1	1500	2	Y	-0-					-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	113	1	1495	2	Y	-0-					-0-
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	117	1	1666	2	Y	-0-					-0-
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	131	1	1763	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1335	-0-	-177	-0-	94	1	1241	2	Y	-0-					-0-

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					57
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					57
11	870	N	602	-0-	-268	-0-	602	2			N	-0-					57
12	2232	N	274	-0-	-1958	-0-	274	2			N	-0-					57
*01	1116	N	131	-0-	-985	-0-	131	2			N	-0-					57
02	560	N	50	-0-	-510	-0-	50	2			N	-0-					57

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	62	1	921	2	Y	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	29	1	367	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	281	-0-	-49	-0-	20	1	261	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	239	-0-	-164	-0-	16	1	223	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	333	-0-	-70	-0-	23	1	310	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	17	1	219	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" WELL #: 1 RRCID -> 179523 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	T. A.	365	-0-	365	365	365	2			N	-0-					30
01	T. A.	148	-0-	148	513	148	2			N	-0-					30
02	T. A.	38	-0-	38	551	38	2			N	-0-					30

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

09	390 N	215	-0-	-175	-0-	14	1	201	2	N	-0-					-0-
10	310 N	74	-0-	-236	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
11	480 N	54	-0-	-426	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
12	217 N	123	-0-	-94	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	-0-					-0-
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

09	2100 N	1666	-0-	-434	-0-	1643	2	23	9	Y	21	25	1			18
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1657	2	22	9	Y	20	19	1			19
11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1627	2	21	9	Y	19	17	1			21
12	1736 N	1533	-0-	-203	-0-	1510	2	23	9	Y	21	25	1			17
01	1674 N	1466	-0-	-208	-0-	1447	2	19	9	Y	17	17	1			17
02	1540 N	1355	-0-	-185	-0-	1337	2	18	9	Y	16	15	1			18

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

09	1140 N	1060	-0-	-80	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
12	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
01	1302 N	1020	-0-	-282	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
02	1120 N	915	-0-	-205	-0-	915	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8750 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	X	918	-0-	-552	-0-	57	1	854	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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

09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1962	2	13	9	Y	12					65
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2158	2	22	9	Y	20	60	1			25
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2047	2	10	9	Y	9					34
12	2046	N	1862	-0-	-184	-0-	1856	2	6	9	Y	5					39
01	2170	N	1868	-0-	-302	-0-	1848	2	20	9	Y	18					57
02	1932	N	1910	-0-	-22	-0-	1859	2	51	9	Y	46	59	1			44

K&H FEE 1859 WELL #: 5 RRCID -> 235420 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8211 - 8224

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1808	2	31	9	Y	28	30	1			22
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1977	2	37	9	Y	34	28	1			28
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1889	2	35	9	Y	32	27	1			33
12	1891	N	1339	-0-	-552	-0-	1309	2	30	9	Y	27	36	1			24
01	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	1971	2	37	9	Y	34	29	1			29
02	1792	N	1733	-0-	-59	-0-	1700	2	33	9	Y	30	28	1			31

K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1230	2	8	9	Y	7					43
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1374	2	20	9	Y	18	43	1			18
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1175	2	8	9	Y	7					25
12	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1211	2	6	9	Y	5					30
01	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	1208	2	19	9	Y	17					47
02	1092	N	1026	-0-	-66	-0-	989	2	37	9	Y	34	51	1			30

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1142	2	9	9	Y	8	8	1			6
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1609	2	15	9	Y	14	10	1			10
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1373	2	12	9	Y	11	10	1			11
12	1147	N	716	-0-	-431	-0-	708	2	8	9	Y	7	11	1			7
01	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1013	2	10	9	Y	9	8	1			8
02	1036	N	959	-0-	-77	-0-	951	2	8	9	Y	7	7	1			8

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	360	1	1987	2	Y	21	21	1			16
							23	9									
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	360	1	1848	2	Y	19	18	1			17
							21	9									
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	360	1	1988	2	Y	20	17	1			20
							22	9									
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	360	1	1971	2	Y	25	26	1			19
							28	9									
01	2232	N	1965	-0-	-267	-0-	360	1	1586	2	Y	17	18	1			18
							19	9									
02	2100	N	1961	-0-	-139	-0-	360	1	1582	2	Y	17	16	1			19
							19	9									

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1567	2	11	9	Y	10					53
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1549	2	22	9	Y	20	52	1			21
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1461	2	9	9	Y	8					29
12	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	1440	2	6	9	Y	5					34
01	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	1376	2	20	9	Y	18					52
02	1372	N	1346	-0-	-26	-0-	1298	2	48	9	Y	44	60	1			36

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

09	10890	X	9459	-0-	-1431	-0-	9329	2	130	9	Y	118	92	1			123
10	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10786	2	205	9	Y	186	196	1			113
11	10380	X	10214	-0-	-166	-0-	10034	2	180	9	Y	164	99	1			178
12	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	10793	2	227	9	Y	206	214	1			170
01	11005	X	10751	-0-	-254	-0-	10532	2	219	9	Y	199	214	1			155
02	9940	X	8939	-0-	-1001	-0-	8764	2	175	9	Y	159	210	1			104

K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 277546 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8117 - 8134

09	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9762	2	111	9	Y	101	69	1			95
10	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9090	2	89	9	Y	81	112	1			64
11	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8211	2	76	9	Y	69	48	1			85
12	8711	X	8348	-0-	-363	-0-	8259	2	89	9	Y	81	94	1			72
01	8711	X	8079	-0-	-632	-0-	7993	2	86	9	Y	78	86	1			64
02	7868	X	7113	-0-	-755	-0-	7040	2	73	9	Y	66	87	1			43

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

09	1740	N	1080	-0-	-660	-0-	113	1	966	2	N	1					62
							1	9									
10	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	402	1	2431	2	N	1					63
							1	9									
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	298	1	1708	2	N	-0-					63
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	245	1	1601	2	N	-0-					63
01	2821	N	1908	-0-	-913	-0-	291	1	1617	2	N	-0-					63
*02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	379	1	1678	2	N	-0-					63

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

B.M.T. WELL #: 7 RRCID -> 161652 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1168	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	884	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	783	3	2	9	Y	2	1	1			3
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	812	3	3	9	Y	3	4	1			2
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	843	3	3	9	Y	3	3	1			2
*02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	899	3	3	9	Y	3	4	1			1

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	29	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	26	3	1	9	N	1					1
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-	1	1			-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	16	3	1	9	N	1	1	1			-0-

B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2363	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2565	3	10	9	Y	9	7	1			3
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2459	3	8	9	Y	7	4	1			6
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2301	3	8	9	Y	7	11	1			2
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2176	3	9	9	Y	8	7	1			3
*02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1963	3	8	9	Y	7	8	1			2

B.M.T. A WELL #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10777	3	32	9	Y	29					75
10	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	3			Y	-0-					75
11	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9043	3	8	9	Y	7					82
12	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	3			Y	-0-					82
01	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8772	3	23	9	Y	21					103
*02	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	3			Y	-0-	18	6			85

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2347	3	10	9	Y	9					35
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			Y	-0-					35
11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2357	3	1	9	Y	1					36
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			Y	-0-					36
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2233	3	8	9	Y	7					43
*02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			Y	-0-	8	6			35

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
09	3000	N	3291	-0-	291	291	3291	3			Y	-0-					59
10	3100	N	3253	-0-	153	444	3236	3	17	9	Y	15	65	1			9
11	3000	N	2981	-0-	-19	425	2887	3	94	9	Y	85	75	1			19
12	3517	X	3092	-0-	-425	-0-	3066	3	26	9	Y	24	40	1			3
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3032	3	91	9	Y	83	60	1			26
*02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2760	3	23	9	Y	21	26	1			21

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
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			Y	-0-					1
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	396	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	360	N	114	-0-	-246	-0-	108	3	6	9	Y	5	4	1			2
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	388	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	486	3	21	9	Y	19	13	1			8
*02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	403	3	4	9	Y	4	8	1			4

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

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

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2580	3	3	9	Y	3					26
10	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2719	3	2	9	Y	2					28
11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2402	3	35	9	Y	32	27	1			33
12	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	3015	3	7	9	Y	6	32	1			7
01	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	2325	3	19	9	Y	17					24
02	2156	N	1840	-0-	-316	-0-	1838	3	2	9	Y	2					26

B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	2165	-0-	-1225	-0-	2165	3			Y	-0-					4
10	3410	X	3077	-0-	-333	-0-	3062	3	15	9	Y	14	14	1			4
11	3300	X	3078	-0-	-222	-0-	2983	3	95	9	Y	86	76	1			14
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3048	3	26	9	Y	24	32	1			6
01	3069	X	2869	-0-	-200	-0-	2786	3	83	9	Y	75	53	1			28
02	2884	X	2683	-0-	-201	-0-	2661	3	22	9	Y	20	27	1			21

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

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

B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	535	-0-	-240	-0-	532	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	930	N	489	-0-	-441	-0-	472	3	17	9	Y	15	14	1			1
12	744	N	378	-0-	-366	-0-	375	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	527	N	277	-0-	-250	-0-	268	3	9	9	Y	8	5	1			3
02	448	N	362	-0-	-86	-0-	359	3	3	9	Y	3	3	1			3

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. A WELL #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	185	-0-	-295	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	282	3	10	9	Y	9	8	1			2
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	248	N	148	-0-	-100	-0-	142	3	6	9	Y	5	4	1			2
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	142	3	1	9	Y	1	2	1			1

B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			Y	-0-					60
10	1457	N	1178	-0-	-279	-0-	1178	3			Y	-0-					60
11	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	1253	3			Y	-0-					60
12	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	1364	3			Y	-0-					60
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1326	3	26	9	Y	24					84
02	1176	N	1003	-0-	-173	-0-	1003	3			Y	-0-					84

B.M.T. A WELL #: 23 RRCID -> 231885 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					7
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			Y	-0-					7
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3			Y	-0-					7
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			Y	-0-					7
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					7
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-	1	6			6

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
09	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	1498	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1941	3	8	9	Y	7	6	1			3
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1732	3	6	9	Y	5	3	1			5
12	1550	N	1253	-0-	-297	-0-	1249	3	4	9	Y	4	7	1			2
01	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	1862	3	8	9	Y	7	6	1			3
02	1624	N	1568	-0-	-56	-0-	1561	3	7	9	Y	6	7	1			2

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
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1836	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1747	3	7	9	Y	6	5	1			2
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1883	3	6	9	Y	5	3	1			4
12	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	1810	3	7	9	Y	6	8	1			2
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1813	3	8	9	Y	7	6	1			3
02	1652	N	1583	-0-	-69	-0-	1576	3	7	9	Y	6	7	1			2

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
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1752	3	2	9	Y	2					16
10	1705	N	1367	-0-	-338	-0-	1366	3	1	9	Y	1					17
11	1560	N	1475	-0-	-85	-0-	1454	3	21	9	Y	19	18	1			18
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1863	3	4	9	Y	4	21	1			1
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1741	3	14	9	Y	13					14
*02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1489	3	1	9	Y	1					15

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
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-
02	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
09	2310	N	2148	-0-	-162	-0-	2148	3			Y	-0-					36
10	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	2322	3	12	9	Y	11	42	1			5
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2092	3	68	9	Y	62	54	1			13
12	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	2211	3	20	9	Y	18	29	1			2
01	2325	N	2175	-0-	-150	-0-	2111	3	64	9	Y	58	42	1			18
02	2016	N	1808	-0-	-208	-0-	1793	3	15	9	Y	14	18	1			14

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
09	2010	N	1901	-0-	-109	-0-	1892	3	9	9	Y	8	16	1			-0-
10	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	1932	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	1890	N	1845	-0-	-45	-0-	1841	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	1874	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	1874	3	6	9	Y	5	4	1			1
02	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1686	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 254242 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	1998	-0-	-342	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
10	2294	N	1947	-0-	-347	-0-	1937	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	2130	N	1779	-0-	-351	-0-	1724	3	55	9	Y	50	44	1			6
12	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	1979	3	17	9	Y	15	21	1			-0-
01	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	1803	3	54	9	Y	49	34	1			15
02	1652	N	1614	-0-	-38	-0-	1601	3	13	9	Y	12	15	1			12

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
09	990	N	708	-0-	-282	-0-	707	3	1	9	Y	1					3
10	837	N	383	-0-	-454	-0-	381	3	2	9	Y	2	4	1			1
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	678	3	22	9	Y	20	17	1			4
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	859	3	8	9	Y	7	9	1			2
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	784	3	24	9	Y	22	15	1			9
*02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1025	3	9	9	Y	8	9	1			8

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
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	372	N	297	-0-	-75	-0-	296	3	1	9	N	1					1
11	270	N	92	-0-	-178	-0-	92	3			N	-0-	1	1			-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	310	N	115	-0-	-195	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	938	3	3	9	N	3	3	1			-0-

BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	1098	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	1073	3	4	9	Y	4	3	1			2
11	1050	N	969	-0-	-81	-0-	966	3	3	9	Y	3	2	1			3
12	1147	N	973	-0-	-174	-0-	970	3	3	9	Y	3	4	1			2
01	1085	N	795	-0-	-290	-0-	792	3	3	9	Y	3	3	1			2
*02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1035	3	4	9	Y	4	4	1			2

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
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	363	3	13	9	Y	12	11	1			1
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	323	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	338	3	11	9	Y	10	8	1			2
*02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	3	3	9	Y	3	2	1			3

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

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

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959

09	8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	862	1	8006	3	Y	38	35	1			11
						42	9									
10	9796 X	8142	-0-	-1654	-0-	837	1	7222	3	Y	31	33	1			9
						49	4	34	9							
11	8850 X	8491	-0-	-359	-0-	911	1	7418	3	Y	30	34	1			5
						129	4	33	9							
12	9207 X	5774	-0-	-3433	-0-	1048	1	4705	3	Y	14	15	1			4
						6	4	15	9							
01	9207 X	3877	-0-	-5330	-0-	3857	3	20	9	Y	18	19	1			3
02	8316 X	746	-0-	-7570	-0-	175	1	570	3	Y	-0-	3	1			-0-
						1	4									

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 196136 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF.14570 - 15586

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	11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	11310	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	14B2 EXT	59212	-0-	59212	59212	59057	3	155	9	Y	141	116	1			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59212					Y	-0-	26	1			-0-

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 198151 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 18800 PERF.15322 - 16274

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	736	-0-	736	736	736	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	736					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

09	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	780	1	7250	3	Y	34	32	1			11
						37	9									
10	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	816	1	7046	3	Y	30	32	1			9
						48	4	33	9							
11	7830 X	7585	-0-	-245	-0-	813	1	6626	3	Y	27	31	1			5
						116	4	30	9							
12	8339 X	4634	-0-	-3705	-0-	842	1	3776	3	Y	11	12	1			4
						4	4	12	9							
01	8339 X	269	-0-	-8070	-0-	267	3	2	9	Y	2	4	1			2
02	7532 X	2629	-0-	-4903	-0-	619	1	2006	3	Y	-0-	2	1			-0-
						4	4									

BAILEY (5340) 05031 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
WALKER, T.S. WELL #: 1 RRCID -> 128411 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5325 - 5409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 10/13/2017 - PLUGGED 10/13/17

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

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
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 182643 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) //CONT.// 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 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
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 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
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 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
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 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
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 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
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	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
09	DLQ G-10		112	-0-	112	1474	31	1	81	2	Y	-0-					74
10	1705	R	231	-0-	-1474	-0-	30	1	201	2	Y	-0-					74
11	570	#	184	-0-	-386	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					74
12	558	#	47	-0-	-511	-0-	12	1	35	2	Y	-0-					74
01	217	#	50	-0-	-167	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					74
02	196	#	15	-0-	-181	-0-	5	1	10	2	Y	-0-					74

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 280703 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7450 - 7453

09	1170	#	613	-0-	-557	-0-	169	1	444	2	N	-0-					25
10	2480	#	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					25
11	2490	#	805	-0-	-1685	-0-	55	1	750	2	N	-0-					25
12	2480	#	208	-0-	-2272	-0-	55	1	153	2	N	-0-					25
01	1936	R	1936	-0-	-0-	-0-	205	1	1731	2	N	-0-					25
02	756	#	591	-0-	-165	-0-	205	1	386	2	N	-0-					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

09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					213
10	686	R	686	-0-	-0-	-0-	67	1	451	2	N	153	153	1			213
							168	9									
11	5394	R	5394	-0-	-0-	-0-	368	1	5026	2	N	-0-					213
12	1392	R	1392	-0-	-0-	-0-	367	1	1025	2	N	-0-					213
01	1511	R	1511	-0-	-0-	-0-	161	1	1350	2	N	-0-					213
02	5040	#	461	-0-	-4579	-0-	160	1	301	2	N	-0-					213

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

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
02	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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

BALDWIN (9290) //CONT.// 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	188	1	493	2	N	-0-					42
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	37	1	252	2	N	335	335	1			42
						369	9									
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	62	1	847	2	N	-0-					42
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	62	1	173	2	N	149	149	1			42
						164	9									
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	141	1	1195	2	N	-0-					42
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	142	1	266	2	N	-0-					42

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	132	1	347	2	N	-0-					12
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	69	1	459	2	N	167	167	1			12
						184	9									
11	810 N	363	-0-	-447	-0-	25	1	338	2	N	-0-					12
12	496 N	94	-0-	-402	-0-	25	1	69	2	N	-0-					12
01	713 N	90	-0-	-623	-0-	9	1	81	2	N	-0-					12
02	336 N	28	-0-	-308	-0-	10	1	18	2	N	-0-					12

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	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
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	120	1	1837	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	124	1	2002	3	Y	-0-					12
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	120	1	1865	3	Y	-0-					12
12	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	124	1	1800	3	Y	-0-					12
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	124	1	2059	3	Y	7	7	8			12
							8	9									
*02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	112	1	1727	3	Y	24	3	8			33
							26	9									

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
09	3390	X	3175	-0-	-215	-0-	120	1	3020	3	Y	32	40	1	1	8	9
							35	9									
10	3503	X	1886	-0-	-1617	-0-	124	1	1751	3	Y	10	5	1			14
							11	9									
11	3390	X	1026	-0-	-2364	-0-	60	1	960	3	Y	5	5	1			14
							6	9									
12	3317	X	1395	-0-	-1922	-0-	124	1	1271	3	Y	-0-					14
01	3317	X	1191	-0-	-2126	-0-	124	1	1061	3	Y	5	4	1	3	8	12
							6	9									
02	2968	X	1782	-0-	-1186	-0-	112	1	1669	3	Y	1	1	8			12
							1	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
09	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	120	1	5690	3	Y	14	60	1	1	8	37
							15	9									
10	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	124	1	6124	3	Y	30					67
							33	9									
11	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	120	1	5752	3	Y	16					83
							18	9									
12	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	124	1	5980	3	Y	18					101
							20	9									
01	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	124	1	5852	3	Y	21	72	1	7	8	43
							23	9									
*02	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	112	1	5368	3	Y	14	2	8			55
							15	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		172	-0-	172	172	62	1	106	3	Y	4					12
							4	9									
11	14B2 EXT		365	-0-	365	537	60	1	305	3	Y	-0-					12
12	14B2 EXT		390	-0-	390	927	62	1	328	3	Y	-0-					12
01	1421	X	494	-0-	-927	-0-	62	1	432	3	Y	-0-					12
*02	443	X	443	-0-	-0-	-0-	56	1	387	3	Y	-0-					12

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1702	-0-	-128	-0-	120	1	1576	3	Y	5	23	1			24
							6	9									
10	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	124	1	1612	3	Y	2					26
							2	9									
11	1830	N	1543	-0-	-287	-0-	120	1	1423	3	Y	-0-					26
12	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	124	1	1408	3	Y	1					27
							1	9									
01	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	124	1	1560	3	Y	7	16	1	4	8	14
							8	9									
*02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	112	1	1418	3	Y	3	2	8			15
							3	9									

BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	120	1	1235	3	Y	6	32	1			15
							7	9									
10	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	124	1	1018	3	Y	2					17
							2	9									
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	120	1	1135	3	Y	4					21
							4	9									
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	124	1	1267	3	Y	5					26
							6	9									
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	124	1	1281	3	Y	6	16	1	3	8	13
							7	9									
*02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	112	1	1013	3	Y	4	1	8			16
							4	9									

CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT		553	-0-	553	553	62	1	437	3	Y	49	24	1			50
							54	9									
11	14B2 EXT		1537	-0-	1537	2090	120	1	1402	3	Y	14	14	1	1	8	49
							15	9									
12	14B2 EXT		1699	-0-	1699	3789	124	1	1545	3	Y	27	42	1			34
							30	9									
01	5478	X	1689	-0-	-3789	-0-	124	1	1499	3	Y	60	63	1	29	8	2
							66	9									
*02	789	X	789	-0-	-0-	-0-	56	1	724	3	Y	8	2	8			8
							9	9									

CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3414	-0-	-96	-0-	120	1	3266	3	Y	25	1	8			103
							28	9									
10	3627	X	3589	-0-	-38	-0-	124	1	3424	3	Y	37	113	1	1	8	26
							41	9									
11	3510	X	3265	-0-	-245	-0-	120	1	3100	3	Y	41					67
							45	9									
12	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	124	1	2963	3	Y	38					105
							42	9									
01	3596	X	3438	-0-	-158	-0-	124	1	3249	3	Y	59	16	8			148
							65	9									
02	3248	X	3025	-0-	-223	-0-	112	1	2867	3	Y	42	174	1	7	8	9
							46	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1072	-0-	1072	1072	56 18	1 9	998	3	Y	16	1	8			15

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
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.		135	-0-	135	135	31	1	104	2	Y	-0-					26
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					26

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
09	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	120 1	1 9	2147	3	N	1	1	8			-0-
10	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	124 1	1 9	1920	3	N	1	1	8			-0-
11	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	120 1	1 9	1776	3	N	1	1	8			-0-
12	2356	X	1470	-0-	-886	-0-	124	1	1346	3	N	-0-					-0-
01	2356	X	1413	-0-	-943	-0-	124 17	1 9	1272	3	N	15	15	8			-0-
02	2128	X	1314	-0-	-814	-0-	112 8	1 9	1194	3	N	7	7	8			-0-

BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2065	-0-	-605	-0-	120 32	1 9	1913	3	N	29	1	8			152
10	2759	X	2461	-0-	-298	-0-	124 37	1 9	2300	3	N	34	1	8			185
11	2610	X	2445	-0-	-165	-0-	120 39	1 9	2286	3	N	35					220
12	2480	X	2061	-0-	-419	-0-	124 32	1 9	1905	3	N	29	191	1			58
01	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	124 65	1 9	2312	3	N	59	15	8			102
02	2212	X	2136	-0-	-76	-0-	112 7	1 9	2017	3	N	6	6	8			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
09	1680	N	1510	-0-	-170	-0-	120 18	1 9	1372	3	Y	16	73	1	1	8	26
10	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	124 26	1 9	1367	3	Y	24					50
11	1650	N	1429	-0-	-221	-0-	120 14	1 9	1295	3	Y	13					63
12	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	124 14	1 9	1257	3	Y	13					76
01	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	124 21	1 9	1359	3	Y	19	72	1	5	8	18
*02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	112 18	1 9	1226	3	Y	16	2	8			32

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1552	-0-		-188	-0-	120	1 8 9	1424	3	Y	7					42
10	1733	N	1733	-0-		-0-	-0-	124	1 3 9	1606	3	Y	3	9	1			36
11	1432	N	1432	-0-		-0-	-0-	120	1 1 9	1311	3	Y	1					37
12	1550	N	1545	-0-		-5	-0-	124	1 2 9	1419	3	Y	2					39
01	1602	N	1602	-0-		-0-	-0-	124	1 9 9	1469	3	Y	8	5	8			42
*02	1472	N	1472	-0-		-0-	-0-	112	1 4 9	1356	3	Y	4	8	1	2	8	36

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1624	-0-		-326	-0-	120	1 13 9	1491	3	Y	12	14	1	1	8	18
10	1643	N	1546	-0-		-97	-0-	124	1 10 9	1412	3	Y	9	4	1	1	8	22
11	1590	N	1485	-0-		-105	-0-	120	1 15 9	1350	3	Y	14	15	1			21
12	1643	N	1382	-0-		-261	-0-	124	1 19 9	1239	3	Y	17	27	1			11
01	1604	N	1604	-0-		-0-	-0-	124	1 19 9	1461	3	Y	17	13	1	10	8	5
*02	1662	N	1662	-0-		-0-	-0-	112	1 17 9	1533	3	Y	15	5	8			15

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2663	-0-		-97	-0-	120	1 31 9	2512	3	Y	28	34	1	1	8	21
10	2852	X	2625	-0-		-227	-0-	124	1 24 9	2477	3	Y	22	10	1	1	8	32
11	2760	X	2668	-0-		-92	-0-	120	1 39 9	2509	3	Y	35	37	1			30
12	2976	X	2976	-0-		-0-	-0-	124	1 26 9	2826	3	Y	24	38	1			16
01	3111	X	3111	-0-		-0-	-0-	124	1 50 9	2937	3	Y	45	41	1	15	8	5
*02	2988	X	2988	-0-		-0-	-0-	112	1 41 9	2835	3	Y	37	7	8			35

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1366	-0-		-14	-0-	120	1 8 9	1238	3	Y	7	2	8			104
10	1519	N	1352	-0-		-167	-0-	124	1 9 9	1219	3	Y	8	1	8			111
11	1530	N	1229	-0-		-301	-0-	120	1 4 9	1105	3	Y	4	1	8			114
12	1426	N	1272	-0-		-154	-0-	124	1 10 9	1138	3	Y	9					123
01	1364	N	1304	-0-		-60	-0-	124	1 19 9	1161	3	Y	17	17	8			123
*02	1184	N	1184	-0-		-0-	-0-	112	1 32 9	1040	3	Y	29	8	8			144

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894

CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3524	-0-	-16	-0-	120	1	3320	3	Y	76	93	1	3	8	41
							84	9									
10	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	124	1	3298	3	Y	49	23	1	2	8	65
							54	9									
11	3690	X	3297	-0-	-393	-0-	120	1	3060	3	Y	106	111	1	1	8	59
							117	9									
12	3813	X	2959	-0-	-854	-0-	124	1	2779	3	Y	51	81	1			29
							56	9									
01	3813	X	2758	-0-	-1055	-0-	124	1	2573	3	Y	55	66	1	17	8	1
							61	9									
02	3276	X	2691	-0-	-585	-0-	112	1	2520	3	Y	54	7	8			48
							59	9									

FRENCH-STATE WELL #: 2 RRCID -> 232498 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

09	540	N	53	-0-	-487	-0-	30	1	23	3	Y	-0-					14
10	T. A.		843	-0-	843	843	64	1	778	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
11	T. A.		666	-0-	666	1509	60	1	573	3	Y	30					44
							33	9									
12	T. A.		743	-0-	743	2252	62	1	648	3	Y	30					74
							33	9									
01	2921	X	669	-0-	-2252	-0-	62	1	568	3	Y	35	5	8			104
							39	9									
*02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	56	1	716	3	Y	17	2	8			119
							19	9									

FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	60	1	675	3	Y	5	6	1			8
							6	9									
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	62	1	569	3	Y	2	1	1			9
							2	9									
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	60	1	525	3	Y	6	6	1			9
							7	9									
12	775	N	593	-0-	-182	-0-	62	1	529	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	62	1	561	3	Y	7	5	1	4	8	6
							8	9									
*02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	56	1	513	3	Y	5	2	8			9
							6	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	6271	-0-	-899	-0-	120	1	6106	3	N	41	3	8			215
							45	9									
10	7161	X	6415	-0-	-746	-0-	124	1	6241	3	N	45	189	1	1	8	70
							50	9									
11	6810	X	6154	-0-	-656	-0-	120	1	5992	3	N	38	1	8			107
							42	9									
12	7006	X	5994	-0-	-1012	-0-	124	1	5826	3	N	40					147
							44	9									
01	6696	X	6213	-0-	-483	-0-	124	1	6016	3	N	66	24	8			189
							73	9									
02	5852	X	5743	-0-	-109	-0-	112	1	5579	3	N	47	189	1	12	8	35
							52	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	N	2677	-0-	-83	-0-	120	1	2525	3	Y	29	1	8			52
							32	9									
10	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	124	1	2600	3	Y	35	1	8			86
							39	9									
11	2640	N	2593	-0-	-47	-0-	120	1	2441	3	Y	29	52	1			63
							32	9									
12	2759	N	2600	-0-	-159	-0-	124	1	2441	3	Y	32	78	1			17
							35	9									
01	2759	N	2697	-0-	-62	-0-	124	1	2523	3	Y	45	16	8			46
							50	9									
*02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	112	1	2154	3	Y	32	63	1	7	8	8
							35	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
09	3750	X	3548	-0-	-202	-0-	120	1	3407	3	Y	19	1	8			20
							21	9									
10	3751	X	3690	-0-	-61	-0-	124	1	3546	3	Y	18					38
							20	9									
11	3630	X	3460	-0-	-170	-0-	120	1	3320	3	Y	18	33	1			23
							20	9									
12	3751	X	3554	-0-	-197	-0-	124	1	3405	3	Y	23	42	1			4
							25	9									
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	124	1	3596	3	Y	34	8	8			30
							37	9									
02	3332	X	3227	-0-	-105	-0-	112	1	3089	3	Y	24	50	1	4	8	-0-
							26	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
09	3030	X	2895	-0-	-135	-0-	120	1	2774	3	Y	1	1	8			42
							1	9									
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	124	1	2709	3	Y	1	1	8			42
							1	9									
11	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	120	1	2610	3	Y	-0-					42
12	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	124	1	2562	3	Y	1					43
							1	9									
01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	124	1	2660	3	Y	11	11	8			43
							12	9									
*02	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	112	1	2556	3	Y	8	5	1	6	8	40
							9	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2872	-0-	-368	-0-	120	1	2723	3	Y	26	1	8			40
							29	9									
10	3193	X	2871	-0-	-322	-0-	124	1	2705	3	Y	38					78
							42	9									
11	3060	X	2962	-0-	-98	-0-	120	1	2780	3	Y	56	103	1			31
							62	9									
12	3100	X	2787	-0-	-313	-0-	124	1	2608	3	Y	50	70	1			11
							55	9									
01	3100	X	2649	-0-	-451	-0-	124	1	2466	3	Y	54	9	8			56
							59	9									
02	2688	X	2583	-0-	-105	-0-	112	1	2436	3	Y	32	70	1	4	8	14
							35	9									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	149	1	1250	2	Y	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	156	1	1359	2	Y	-0-					-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	150	1	1254	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1187	-0-	-270	-0-	116	1	1071	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1058	-0-	-461	-0-	116	1	942	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	829	-0-	-487	-0-	89	1	740	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
09	4650	X	3714	-0-	-936	-0-	389	1	3266	2	Y	54	62	1			126
							59	9									
10	4805	X	4044	-0-	-761	-0-	410	1	3567	2	Y	61	60	1			127
							67	9									
11	4650	X	3776	-0-	-874	-0-	397	1	3317	2	Y	56	62	1			121
							62	9									
12	4278	X	3925	-0-	-353	-0-	378	1	3479	2	Y	62	64	1			119
							68	9									
01	4278	X	3998	-0-	-280	-0-	430	1	3500	2	Y	62	61	1			120
							68	9									
02	3640	X	3518	-0-	-122	-0-	374	1	3094	2	Y	45	62	1			103
							50	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
09	3000	X	2722	-0-	-278	-0-	279	1	2338	2	Y	95	108	1			223
							105	9									
10	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	286	1	2493	2	Y	107	104	1			226
							118	9									
11	2940	X	2790	-0-	-150	-0-	287	1	2394	2	Y	99	109	1			216
							109	9									
12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	276	1	2544	2	Y	104	110	1			210
							114	9									
01	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	321	1	2617	2	Y	108	106	1			212
							119	9									
02	2604	X	2458	-0-	-146	-0-	256	1	2116	2	Y	78	106	1			184
							86	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 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
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	228	1 9	1911	2	Y	1	1	1			2
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	231	1 9	2008	2	Y	1	1	1			2
11	2070	N	1579	-0-	-491	-0-	169	1 9	1409	2	Y	1	1	1			2
12	2139	N	1869	-0-	-270	-0-	183	1	1686	2	Y	-0-	1	1			1
01	2139	N	1683	-0-	-456	-0-	184	1	1499	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	193	1	1594	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

09	4590	X	4307	-0-	-283	-0-	457	1 9	3833	2	Y	15	17	1			34
10	4619	X	4411	-0-	-208	-0-	453	1 9	3939	2	Y	17	16	1			35
11	4350	X	4214	-0-	-136	-0-	449	1 9	3747	2	Y	16	17	1			34
12	4495	X	4209	-0-	-286	-0-	411	1 9	3779	2	Y	17	17	1			34
01	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	440	1 9	3583	2	Y	17	17	1			34
02	4032	X	3924	-0-	-108	-0-	421	1 9	3490	2	Y	12	17	1			29

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		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
09	339	X	339	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	N	3					12
							3	9									
10	310	X	206	-0-	-104	-0-	19	1	179	2	N	7					19
							8	9									
11	284	X	284	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	N	4					23
							4	9									
12	217	X	184	-0-	-33	-0-	17	1	159	2	N	7					30
							8	9									
01	341	X	336	-0-	-5	-0-	35	1	294	2	N	6	1	8			35
							7	9									
02	308	X	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					35

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
09	4260	X	2062	-0-	-2198	-0-	123	1	1937	2	N	2					60
							2	9									
10	4402	X	4063	-0-	-339	-0-	382	1	3675	2	N	5					65
							6	9									
11	4500	X	3186	-0-	-1314	-0-	237	1	2928	2	N	19	79	1			5
							21	9									
12	4650	X	3422	-0-	-1228	-0-	323	1	3093	2	N	5					10
							6	9									
01	4061	X	3022	-0-	-1039	-0-	320	1	2688	2	N	13	1	8			22
							14	9									
02	3668	X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					N	NO RPT					22

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
09	3180	X	3093	-0-	-87	-0-	56	1	3034	2	N	3	6	1			57
							3	9									
10	3286	X	2928	-0-	-358	-0-	58	1	2861	2	N	8	6	1			59
							9	9									
11	3180	X	2923	-0-	-257	-0-	75	1	2845	2	N	3	6	1			56
							3	9									
12	3193	X	2611	-0-	-582	-0-	33	1	2575	2	N	3					59
							3	9									
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	48	1	3289	2	N	5	6	1			58
							6	9									
*02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	72	1	2968	2	N	4					62
							4	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	EOM BALANCE
09	960	N	713	-0-	-247	-0-	58	1	655	2	Y	-0-	90
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	67	1	836	2	Y	-0-	90
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	75	1	811	2	Y	-0-	90
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	76	1	823	2	Y	-0-	90
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	83	1	886	2	Y	-0-	90
02	840	N	769	-0-	-71	-0-	63	1	706	2	Y	-0-	90

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	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

09	4200	X	3064	-0-	-1136	-0-	183	1	2873	2	N	7					63
							8	9									
10	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	807	1	7758	2	N	10					73
							11	9									
11	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	570	1	7057	2	N	6					79
							7	9									
12	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	623	1	5973	2	N	3	1	8			81
							3	9									
*01	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	681	1	5721	2	N	-0-					81
02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					N	NO RPT					81

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

09	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1069	1	295	2	N	-0-					25
10	465	X	398	-0-	-67	-0-	98	1	300	2	N	-0-					25
11	420	X	299	-0-	-121	-0-	3	1	296	2	N	-0-					25
12	1178	X	748	-0-	-430	-0-	748	2			N	-0-					25
01	1395	X	852	-0-	-543	-0-	252	1	600	2	N	-0-					25
02	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					25

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	600	X	370	-0-	-230	-0-	7	1	363	2	N	-0-					-0-
10	664	X	664	-0-	-0-	-0-	13	1	651	2	N	-0-					-0-
11	630	X	563	-0-	-67	-0-	15	1	548	2	N	-0-					-0-
12	651	X	512	-0-	-139	-0-	7	1	505	2	N	-0-					-0-
01	651	X	603	-0-	-48	-0-	9	1	594	2	N	-0-					-0-
*02	749	X	749	-0-	-0-	-0-	18	1	731	2	N	-0-					-0-

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	X	108	-0-	-42	-0-	2	1	102	2	N	4	6	1			109
							4	9									
10	155	X	131	-0-	-24	-0-	2	1	121	2	N	7	6	1			110
							8	9									
11	150	X	122	-0-	-28	-0-	3	1	119	2	N	-0-	4	1			106
12	126	X	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	N	-0-					106
01	142	X	142	-0-	-0-	-0-	2	1	140	2	N	-0-					106
*02	143	X	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	N	-0-					106
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326																	
09	1920	X	1811	-0-	-109	-0-	33	1	1774	2	N	4	6	1			31
							4	9									
10	1984	X	1920	-0-	-64	-0-	38	1	1874	2	N	7	6	1			32
							8	9									
11	1920	X	1773	-0-	-147	-0-	46	1	1723	2	N	4	6	1			30
							4	9									
12	1860	X	1761	-0-	-99	-0-	23	1	1735	2	N	3					33
							3	9									
01	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	28	1	1962	2	N	4	6	1			31
							4	9									
*02	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	46	1	1895	2	N	5					36
							6	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-					24
10	5673	X	2500	-0-	-3173	-0-	217	1	2176	2	Y	97	89	1			32
							107	9									
11	5490	X	2536	-0-	-2954	-0-	276	1	2124	2	Y	124	137	1			19
							136	9									
12	5673	X	2903	-0-	-2770	-0-	251	1	2479	2	Y	157	146	1			30
							173	9									
01	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	251	1	4263	2	Y	132	124	1			38
							145	9									
*02	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	230	1	4492	2	Y	113	136	1			15
							124	9									

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTELL PASS (FRIO M) //CONT.// 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 118 WELL #: 1 RRCID -> 110518 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10204 - 10714

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

BASHARA-HEREFORD 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214167 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8100 - 8110

09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	38	1	548	3	N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	35	1	502	3	N	-0-					-0-
11	570	N	521	-0-	-49	-0-	34	1	487	3	N	-0-					-0-
12	620	N	547	-0-	-73	-0-	36	1	511	3	N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	37	1	673	3	N	-0-					-0-
*02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	35	1	448	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

09	960	N	953	-0-	-7	-0-	51	1	902	3	N	-0-					-0-
10	992	N	944	-0-	-48	-0-	49	1	895	3	N	-0-					-0-
11	960	N	935	-0-	-25	-0-	49	1	886	3	N	-0-					-0-
12	992	N	933	-0-	-59	-0-	49	1	884	3	N	-0-					-0-
01	930	N	920	-0-	-10	-0-	48	1	872	3	N	-0-					-0-
02	868	N	853	-0-	-15	-0-	44	1	809	3	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					3
10	1116	N	986	-0-	-130	-0-	986	2			N	-0-					3
11	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	2			N	-0-					3
12	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			N	-0-					3
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					3
02	1008	N	869	-0-	-139	-0-	866	2	3	9	N	3					-0-

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

09	2580	#	2479	-0-	-101	-0-	2464	2	15	9	N	14	174	1			23
10	2875	R	2875	-0-	-0-	-0-	2847	2	28	9	N	25					48
11	2760	#	2359	-0-	-401	-0-	2330	2	29	9	N	26					74
12	2852	#	2766	-0-	-86	-0-	2735	2	31	9	N	28					102
01	2852	#	2749	-0-	-103	-0-	2709	2	40	9	N	36					138
02	2604	#	2146	-0-	-458	-0-	2120	2	26	9	N	24					162

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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	3510	R	3510	-0-	-0-	-0-	3327	2	183	9	N	166	167	7			169
09	3364	R	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					169
10	3410	#	3370	-0-	-40	-0-	3370	2			N	-0-					169
11	3300	#	2973	-0-	-327	-0-	2973	2			N	-0-					169
12	3472	#	3273	-0-	-199	-0-	3273	2			N	-0-					169
01	3472	#	3360	-0-	-112	-0-	3360	2			N	-0-					169
*02	3324	R	3324	-0-	-0-	-0-	3324	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
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	339	1	3521	2	N	-0-	88	1			8
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	249	1	3624	3	N	-0-					8
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	283	1	3167	3	N	-0-					8
12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	281	1	3293	3	N	-0-					8
01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	279	1	3566	3	N	-0-					8
*02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	283	1	3173	3	N	-0-					8

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	263	1	7350	3	N	49	98	1	2	8	80
							54	9									
10	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	286	1	8403	3	N	32					112
							35	9									
11	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	286	1	8057	3	N	53	139	1			26
							58	9									
12	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	295	1	8140	3	N	61					87
							67	9									
01	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	289	1	6590	3	N	44	1	8			130
							48	9									
02	5236	X	4641	-0-	-595	-0-	158	1	4450	3	N	30	121	1			39
							33	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	126	1	1307	3	N	-0-					-0-
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	146	1	2124	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	148	1	1652	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	127	1	1485	3	N	-0-					-0-
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	126	1	1603	3	N	-0-					-0-
*02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	131	1	1475	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
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			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
02	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
09	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9830	3	20	9	N	18	88	1			66
10	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9475	3	23	9	N	21					87
11	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7970	3	22	9	N	20					107
12	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7736	3	20	9	N	18	1	8			124
01	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7335	3	22	9	N	20					144
*02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6206	3	20	9	N	18	146	1	1	8	15

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
09	3450	X	3025	-0-	-425	-0-	3025	3			N	-0-					87
10	3565	X	3298	-0-	-267	-0-	3295	3	3	9	N	3					90
11	3360	X	3200	-0-	-160	-0-	3194	3	6	9	N	5					95
12	3472	X	2782	-0-	-690	-0-	2780	3	2	9	N	2					97
01	3379	X	3354	-0-	-25	-0-	3342	3	12	9	N	11					108
*02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3077	3	3	9	N	3					111

MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	46	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	35	1	699	3	N	-0-					50
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694	3	N	-0-					50
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	32	1	666	3	N	-0-					50
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	35	1	623	3	N	-0-					50
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	3	N	-0-					50
02	644	N	556	-0-	-88	-0-	27	1	529	3	N	-0-					50

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	57	1	1189	3	N	-0-					58
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	55	1	1136	3	N	-0-					58
11	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	46	1	967	3	N	-0-					58
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	3	N	-0-					58
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	36	1	771	3	N	1					59
							1	9									
*02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	51	1	1058	3	N	-0-					59

RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	N	2004	-0-	-516	-0-	95	1	1909	3	N	-0-					1
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	90	1	1907	3	N	-0-					1
11	2130	N	1849	-0-	-281	-0-	84	1	1765	3	N	-0-					1
*12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	87	1	1568	3	N	-0-					1
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	82	1	1667	3	N	-0-					1
02	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	81	1	1584	3	N	-0-					1

RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	53	1	1097	3	N	-0-					23
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	91	1	1918	3	N	-0-					23
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	81	1	1726	3	N	12					35
							13	9									
*02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	75	1	1551	3	N	-0-					35

HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	149	-0-	-91	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
10	248	N	92	-0-	-156	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
02	196	N	139	-0-	-57	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	34	1	682	3	N	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	3	N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	39	1	809	3	N	5					5
							6	9									
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	41	1	730	3	N	-0-					5
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	32	1	649	3	N	-0-					5
02	728	N	392	-0-	-336	-0-	19	1	373	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
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	85	1	1785	3	N	-0-					63
10	1922	N	1208	-0-	-714	-0-	56	1	1152	3	N	-0-					63
11	1860	N	1032	-0-	-828	-0-	47	1	985	3	N	-0-					63
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	38	1	796	3	N	-0-					63
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	43	1	926	3	N	-0-					63
*02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	44	1	910	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					15
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					15
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					15
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					15
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					15
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	7	1	139	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 164657 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	44	1	1039	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
10	1209	N	969	-0-	-240	-0-	41	1	924	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
11	1080	N	948	-0-	-132	-0-	39	1	906	3	Y	3					10
							3	9									
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	37	1	813	3	Y	2					12
							2	9									
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	Y	2					14
							2	9									
02	896	N	379	-0-	-517	-0-	16	1	360	3	Y	3	6	1			11
							3	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	32	1	742	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	787	-0-	-19	-0-	33	1	754	3	Y	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	31	1	722	3	Y	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	32	1	714	3	Y	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	619	-0-	-81	-0-	27	1	592	3	Y	-0-					-0-

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
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	135	1	3174	3	Y	-0-					-0-
10	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	123	1	2773	3	Y	-0-					-0-
11	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	101	1	2340	3	Y	-0-					-0-
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	124	1	2731	3	Y	-0-					-0-
01	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	113	1	2524	3	Y	-0-					-0-
*02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	101	1	2253	3	Y	-0-					-0-

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
09	2460	N	1880	-0-	-580	-0-	77	1	1802	3	Y	1	11	1			16
							1	9									
10	2945	N	2162	-0-	-783	-0-	92	1	2070	3	Y	-0-	9	1			7
11	2670	N	2040	-0-	-630	-0-	85	1	1955	3	Y	-0-					7
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	85	1	1875	3	Y	-0-					7
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	86	1	1936	3	Y	-0-					7
02	1904	N	1766	-0-	-138	-0-	76	1	1690	3	Y	-0-	3	1			4

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
09	1560	N	1416	-0-	-144	-0-	65	1	1351	3	N	-0-					35
10	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	69	1	1417	3	N	-0-					35
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	73	1	1530	3	N	-0-					35
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	66	1	1388	3	N	67					102
							74	9									
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	62	1	1313	3	N	-0-					102
02	1456	N	1318	-0-	-138	-0-	61	1	1257	3	N	-0-					102

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	67	1	1583	3	Y	-0-					-0-
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	74	1	1679	3	Y	-0-					-0-
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	88	1	2041	3	Y	-0-					-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	77	1	1695	3	Y	-0-					-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	69	1	1541	3	Y	-0-					-0-
*02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	73	1	1636	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	57	1	1136	3	N	-0-					29
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	56	1	1091	3	N	-0-					29
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	46	1	920	3	N	-0-					29
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	60	1	1198	3	N	-0-					29
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	42	1	854	3	N	-0-					29
02	896	N	821	-0-	-75	-0-	40	1	781	3	N	-0-					29

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	378	-0-	-432	-0-	15 3	1 9	360	3	Y	3	21	1			33
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	16 3	1 9	361	3	Y	3	18	1			18
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	17 3	1 9	391	3	Y	3					21
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	499	3	Y	1					22
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	738	3	Y	1					23
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	17 2	1 9	369	3	Y	2	10	1			15

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					102
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					102
11	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	3			N	-0-					102
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					102
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					102
02	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	1551	3			N	-0-					102

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 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
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	53	1	1112	3	N	-0-					62
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	55	1	1122	3	N	-0-					62
11	1020	N	961	-0-	-59	-0-	44	1	917	3	N	-0-					62
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	47	1	990	3	N	2					64
							2	9									
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	43	1	918	3	N	-0-					64
02	896	N	846	-0-	-50	-0-	39	1	807	3	N	-0-					64

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	72	1	1689	3	Y	-0-	17	1			25
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	82	1	1855	3	Y	-0-	14	1			11
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	82	1	1882	3	Y	-0-					11
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	75	1	1657	3	Y	-0-					11
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	77	1	1719	3	Y	-0-					11
*02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	71	1	1584	3	Y	-0-	4	1			7

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	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
09	3450	X	3410	-0-	-40	-0-	138	1	3260	3	Y	11	43	1			74
							12	9									
10	4743	X	3600	-0-	-1143	-0-	152	1	3430	3	Y	16	42	1			48
							18	9									
11	4590	X	3124	-0-	-1466	-0-	129	1	2980	3	Y	14					62
							15	9									
12	4340	X	3369	-0-	-971	-0-	145	1	3209	3	Y	14					76
							15	9									
01	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	183	1	4113	3	Y	9					85
							10	9									
*02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	143	1	3187	3	Y	11	34	1			62
							12	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
09	2190	N	2087	-0-	-103	-0-	2087	3			N	-0-					20
10	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	2118	3			N	-0-					20
11	2070	N	1974	-0-	-96	-0-	1974	3			N	-0-					20
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					20
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					20
02	1848	N	1816	-0-	-32	-0-	1816	3			N	-0-					20

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877

09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	83	1	1738	3	N	-0-					-0-
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	80	1	1637	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	75	1	1553	3	N	-0-					-0-
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	77	1	1610	3	N	-0-					-0-
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	73	1	1563	3	N	-0-					-0-
*02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	72	1	1479	3	N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	2070	N	1716	-0-	-354	-0-	70	1	1644	3	Y	2	4	1			9
							2	9									
10	2139	N	1808	-0-	-331	-0-	77	1	1728	3	Y	3	5	1			7
							3	9									
11	1860	N	1540	-0-	-320	-0-	64	1	1473	3	Y	3					10
							3	9									
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	59	1	1302	3	Y	3					13
							3	9									
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	51	1	1133	3	Y	2					15
							2	9									
*02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	62	1	1384	3	Y	2	6	1			11
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	139	1	3283	3	Y	2	7	1			12
							2	9									
10	4154	X	3250	-0-	-904	-0-	138	1	3109	3	Y	3	7	1			8
							3	9									
11	4020	X	3650	-0-	-370	-0-	152	1	3496	3	Y	2					10
							2	9									
12	4154	X	3646	-0-	-508	-0-	158	1	3486	3	Y	2					12
							2	9									
01	3534	X	3375	-0-	-159	-0-	144	1	3229	3	Y	2					14
							2	9									
02	3416	X	2856	-0-	-560	-0-	122	1	2732	3	Y	2	6	1			10
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	156	1	3664	3	Y	5	6	1			13
							6	9									
10	4371	X	2888	-0-	-1483	-0-	122	1	2760	3	Y	5	7	1			11
							6	9									
11	4230	X	3708	-0-	-522	-0-	154	1	3547	3	Y	6					17
							7	9									
12	4371	X	3668	-0-	-703	-0-	159	1	3503	3	Y	5					22
							6	9									
01	3968	X	3630	-0-	-338	-0-	155	1	3471	3	Y	4					26
							4	9									
02	3584	X	3008	-0-	-576	-0-	129	1	2875	3	Y	4	10	1			20
							4	9									

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
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	92	1	2158	3	Y	-0-					-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	79	1	1773	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	80	1	1840	3	Y	-0-					-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	79	1	1745	3	Y	-0-					-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	77	1	1717	3	Y	-0-					-0-
*02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	66	1	1481	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	6087	-0-	-873	-0-	247	1	5819	3	Y	19	28	1			61
							21	9									
10	7874	X	6534	-0-	-1340	-0-	276	1	6229	3	Y	26	34	1			53
							29	9									
11	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	318	1	7333	3	Y	24					77
							26	9									
12	7874	X	6732	-0-	-1142	-0-	291	1	6417	3	Y	22					99
							24	9									
01	7378	X	6486	-0-	-892	-0-	276	1	6195	3	Y	14					113
							15	9									
02	7168	X	6159	-0-	-1009	-0-	263	1	5874	3	Y	20	46	1			87
							22	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	47	1	1110	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	50	1	1117	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
11	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	43	1	995	3	Y	3					9
							3	9									
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	582	3	Y	2					11
							2	9									
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	57	1	1279	3	Y	1					12
							1	9									
02	980	N	896	-0-	-84	-0-	38	1	855	3	Y	3	5	1			10
							3	9									

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	341	1	6011	3	Y	26	39	1			19
							29	9									
10	7130	X	6525	-0-	-605	-0-	339	1	6145	3	Y	37	41	1			15
							41	9									
11	6900	X	6374	-0-	-526	-0-	330	1	6026	3	Y	16	26	1			5
							18	9									
12	7130	X	6516	-0-	-614	-0-	339	1	6114	3	Y	57	41	1			21
							63	9									
01	7068	X	6491	-0-	-577	-0-	337	1	6104	3	Y	45	40	1			26
							50	9									
02	5964	X	5807	-0-	-157	-0-	300	1	5481	3	Y	24	37	1			13
							26	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	665	1	3862	3	Y	5					110
							6	9									
10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	614	1	3799	3	Y	17	91	1			36
							19	9									
11	4350	X	4214	-0-	-136	-0-	526	1	3673	3	Y	14					50
							15	9									
12	4495	X	3938	-0-	-557	-0-	233	1	3703	3	Y	2					52
							2	9									
01	4495	X	3977	-0-	-518	-0-	521	1	3453	3	Y	3					55
							3	9									
02	4060	X	3685	-0-	-375	-0-	512	1	3173	3	Y	-0-					55

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	125	X	1	-0-	-124	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
11	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		35	-0-	35	35	5	1	30	3	Y	-0-					-0-

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
09	4140	X	4097	-0-	-43	-0-	219	1	3849	3	Y	26	39	1			20
							29	9									
10	4278	X	3864	-0-	-414	-0-	200	1	3623	3	Y	37	41	1			16
							41	9									
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	209	1	3808	3	Y	17	26	1			7
							19	9									
12	4247	X	3977	-0-	-270	-0-	206	1	3709	3	Y	56	40	1			23
							62	9									
01	4247	X	4197	-0-	-50	-0-	217	1	3930	3	Y	45	41	1			27
							50	9									
02	3836	X	3365	-0-	-471	-0-	174	1	3165	3	Y	24	36	1			15
							26	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	24	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	25	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	86	-0-	-100	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	49	1	319	3	Y	-0-					-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	3	Y	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143029 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	38	1	665	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	37	1	679	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	667	-0-	-53	-0-	35	1	632	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	654	-0-	-59	-0-	34	1	620	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	647	-0-	-66	-0-	34	1	613	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	31	1	567	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 143481 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	7358	-0-	-712	-0-	491	1	6867	3	Y	-0-	32	1			7
10	7936	X	7603	-0-	-333	-0-	495	1	7108	3	Y	-0-					7
11	7680	X	7188	-0-	-492	-0-	474	1	6686	3	Y	25					32
							28	9									
12	7936	X	7393	-0-	-543	-0-	486	1	6872	3	Y	32					64
							35	9									
01	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	489	1	8992	3	Y	23	78	1			9
							25	9									
02	6860	X	6249	-0-	-611	-0-	452	1	5797	3	Y	-0-					9

VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 144944 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349

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

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4579	-0-	-101	-0-	445	1	4134	3	Y	-0-					2
10	5425	X	4979	-0-	-446	-0-	474	1	4505	3	Y	-0-					2
11	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	527	1	4804	3	Y	2					4
							2	9									
12	5146	X	4927	-0-	-219	-0-	488	1	4439	3	Y	-0-					4
01	5115	X	4942	-0-	-173	-0-	499	1	4442	3	Y	1					5
							1	9									
02	4900	X	4706	-0-	-194	-0-	535	1	4171	3	Y	-0-					5

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2728	-0-	-332	-0-	265	1	2463	3	Y	-0-					11
10	3162	X	2718	-0-	-444	-0-	259	1	2459	3	Y	-0-					11
11	3060	X	2556	-0-	-504	-0-	253	1	2303	3	Y	-0-					11
12	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	269	1	2443	3	Y	-0-					11
01	2852	X	2785	-0-	-67	-0-	281	1	2504	3	Y	-0-	11	1			-0-
02	2548	X	2443	-0-	-105	-0-	278	1	2165	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	98	1	1727	3	Y	-0-					-0-
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	97	1	1760	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	92	1	1673	3	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	94	1	1684	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	91	1	1649	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1580	-0-	-72	-0-	82	1	1498	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	Y	-0-					10
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-					10
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	Y	-0-					10
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	3	Y	-0-					10
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	261	3	Y	-0-	10	1			-0-
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	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
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	661	1	3840	3	Y	-0-					-0-
10	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	756	1	4676	3	Y	-0-					-0-
11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	614	1	4292	3	Y	-0-					-0-
12	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	287	1	4570	3	Y	-0-					-0-
01	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	780	1	5165	3	Y	20					20
							22	9									
*02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	675	1	4190	3	Y	13					33
							14	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	1355	-0-	-175	-0-	181	1	1174	3	Y	-0-					19
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	113	1	1646	3	Y	-0-					19
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	114	1	2439	3	Y	-0-					19
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	100	1	2255	3	Y	5					24
							6	9									
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	109	1	2085	3	Y	1	22	1			3
							1	9									
*02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	108	1	1834	3	Y	4					7
							4	9									

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
09	3240	X	2769	-0-	-471	-0-	2033	2	736	3	Y	-0-					6
10	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2072	2	761	3	Y	-0-					6
11	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	1989	2	704	3	Y	-0-					6
12	2666	X	2634	-0-	-32	-0-	1936	2	698	3	Y	-0-					6
01	2666	X	2550	-0-	-116	-0-	1886	2	664	3	Y	-0-					6
02	2408	N	2206	-0-	-202	-0-	1648	2	558	3	Y	-0-					6

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
09	840	N	802	-0-	-38	-0-	589	2	213	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	841	-0-	-89	-0-	616	2	225	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	747	-0-	-153	-0-	552	2	195	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	736	-0-	-101	-0-	541	2	195	3	Y	-0-					-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	796	2	280	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	4104	-0-	1304	1304	3066	2	1038	3	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	105	2	39	3	Y	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	123	2	46	3	Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	129	2	46	3	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	138	2	50	3	Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	125	2	44	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	102	2	35	3	Y	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150832 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7686 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	95	1	1669	3	Y	-0-					-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	99	1	1800	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1837	-0-	-143	-0-	95	1	1742	3	Y	-0-					-0-
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	97	1	1737	3	Y	-0-					-0-
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	103	1	1869	3	Y	-0-					-0-
*02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	89	1	1628	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	45	1	410	3	Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	55	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	50	1	358	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	45	1	394	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	51	1	384	3	Y	-0-					-0-
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	48	1	369	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	4286	-0-	-4	-0-	229	1	4028	3	Y	26	39	1			15
							29	9									
10	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	237	1	4302	3	Y	37	41	1			11
							41	9									
11	4350	X	4224	-0-	-126	-0-	218	1	3987	3	Y	17	26	1			2
							19	9									
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	243	1	4375	3	Y	57	40	1			19
							63	9									
01	4495	X	4340	-0-	-155	-0-	224	1	4066	3	Y	45	41	1			23
							50	9									
*02	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	236	1	4300	3	Y	24	36	1			11
							26	9									

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	14	1	107	3	Y	-0-					-0-
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	37	1	659	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	38	1	697	3	Y	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	37	1	678	3	Y	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	39	1	696	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	730	-0-	-14	-0-	38	1	692	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	35	1	630	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	4043	-0-	-97	-0-	2968	2	1075	3	N	-0-					-0-
10	4278	X	4193	-0-	-85	-0-	3067	2	1126	3	N	-0-					-0-
11	4140	X	3963	-0-	-177	-0-	2926	2	1037	3	N	-0-					-0-
12	4278	X	4086	-0-	-192	-0-	3004	2	1082	3	N	-0-					-0-
01	4247	X	4107	-0-	-140	-0-	3039	2	1068	3	N	-0-					-0-
02	3780	X	3716	-0-	-64	-0-	2776	2	940	3	N	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	2970	2	1075	3	Y	-0-					3
10	4495	X	4325	-0-	-170	-0-	3162	2	1161	3	Y	2					5
							2	9									
11	4350	X	4176	-0-	-174	-0-	3083	2	1092	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
12	4495	X	4367	-0-	-128	-0-	3209	2	1155	3	Y	3					3
							3	9									
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	3217	2	1130	3	Y	3					6
							3	9									
02	3920	X	3687	-0-	-233	-0-	2753	2	932	3	Y	2	6	1			2
							2	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	18	1	329	3	Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	Y	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	3	Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	16	1	291	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	119	-0-	-91	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	Y	-0-					-0-
*02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	47	1	850	3	Y	-0-					-0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	3638	-0-	-4432	-0-	194	1	3416	3	Y	25	38	1			16
							28	9									
10	7130	X	6927	-0-	-203	-0-	360	1	6527	3	Y	36	40	1			12
							40	9									
11	6900	X	6669	-0-	-231	-0-	345	1	6306	3	Y	16	26	1			2
							18	9									
12	7130	X	6709	-0-	-421	-0-	350	1	6297	3	Y	56	41	1			17
							62	9									
01	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	359	1	6506	3	Y	45	40	1			22
							50	9									
02	6244	X	6127	-0-	-117	-0-	317	1	5784	3	Y	24	37	1			9
							26	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
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-
02	0	X	-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

09	1920	N	1892	-0-	-28	-0-	126	1	1766	3	Y	-0-					-0-
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	124	1	1788	3	Y	-0-					-0-
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	124	1	1760	3	Y	-0-					-0-
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	142	1	2023	3	Y	-0-					-0-
01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	143	1	2625	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	106	1	1358	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609

09	3480	X	3394	-0-	-86	-0-	181	1	3184	3	Y	26	38	1			21
							29	9									
10	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	174	1	3165	3	Y	37	41	1			17
							41	9									
11	3300	X	3227	-0-	-73	-0-	167	1	3041	3	Y	17	26	1			8
							19	9									
12	3503	X	3149	-0-	-354	-0-	162	1	2924	3	Y	57	40	1			25
							63	9									
01	3503	X	3291	-0-	-212	-0-	170	1	3071	3	Y	45	41	1			29
							50	9									
02	3164	X	2978	-0-	-186	-0-	154	1	2798	3	Y	24	36	1			17
							26	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

09	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	149	1	2629	3	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2054	-0-	-922	-0-	107	1	1947	3	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2468	-0-	-22	-0-	128	1	2340	3	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2302	-0-	-581	-0-	121	1	2181	3	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2548	-0-	-335	-0-	133	1	2415	3	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2420	-0-	-184	-0-	126	1	2294	3	Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	91	1	590	3	Y	-0-					19
10	713	N	638	-0-	-75	-0-	41	1	597	3	Y	-0-					19
11	660	N	564	-0-	-96	-0-	25	1	539	3	Y	-0-					19
12	713	N	625	-0-	-88	-0-	26	1	593	3	Y	5					24
							6	9									
01	651	N	564	-0-	-87	-0-	28	1	535	3	Y	1	22	1			3
							1	9									
*02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	503	3	Y	3					6
							3	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	43	1	750	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	766	-0-	-133	-0-	40	1	726	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	777	-0-	-33	-0-	40	1	737	3	Y	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	42	1	765	3	Y	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	44	1	805	3	Y	-0-					-0-
*02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	764	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		62	-0-	62	62	7	1	55	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

09	1920	N	1807	-0-	-113	-0-	97	1	1710	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	96	1	1737	3	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	94	1	1711	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	93	1	1680	3	Y	-0-					-0-
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	96	1	1739	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	87	1	1586	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	N	-0-					-0-
							70	3									
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-
							46	3									
11	270	N	80	-0-	-190	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
							20	3									
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	338	2	N	-0-					-0-
							121	3									
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	12	1	99	2	N	-0-					-0-
							35	3									
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	-0-					-0-
							45	3									

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

09	2700	X	2592	-0-	-108	-0-	150	1	2441	3	N	1	27	1			20
							1	9									
10	2945	X	2784	-0-	-161	-0-	160	1	2624	3	N	-0-					20
11	2850	X	2650	-0-	-200	-0-	120	1	2500	3	N	27					47
							30	9									
12	2666	N	2563	-0-	-103	-0-	136	1	2417	3	N	9	29	1			27
							10	9									
01	2790	N	2450	-0-	-340	-0-	177	1	2252	3	N	19					46
							21	9									
02	2464	N	2333	-0-	-131	-0-	282	1	2034	3	N	15					61
							17	9									

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

09	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	410	1	5741	3	N	-0-	38	1			7
10	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	407	1	5840	3	N	-0-					7
11	6240	X	6137	-0-	-103	-0-	406	1	5725	3	N	5					12
							6	9									
12	6448	X	6190	-0-	-258	-0-	408	1	5774	3	N	7					19
							8	9									
01	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	397	1	7310	3	N	5	21	1			3
							6	9									
02	5740	X	5106	-0-	-634	-0-	369	1	4737	3	N	-0-					3

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
09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	169	1	2371	3	N	-0-					-0-
10	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	192	1	2755	3	N	-0-					-0-
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	175	1	2473	3	N	-0-					-0-
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	182	1	2584	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3571	-0-	471	471	184	1	3387	3	N	-0-					-0-
*02	2743	N	2272	-0-	-471	-0-	164	1	2108	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
09	3990	X	3392	-0-	-598	-0-	329	1	3052	3	N	10	36	1			6
							11	9									
10	4123	X	3590	-0-	-533	-0-	341	1	3234	3	N	14					20
							15	9									
11	3990	X	3466	-0-	-524	-0-	342	1	3110	3	N	13	19	1			14
							14	9									
12	3844	X	3379	-0-	-465	-0-	334	1	3031	3	N	13	23	1			4
							14	9									
01	3658	X	3524	-0-	-134	-0-	355	1	3161	3	N	7					11
							8	9									
02	3248	X	3000	-0-	-248	-0-	339	1	2650	3	N	10	16	1			5
							11	9									

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1844	-0-	-136	-0-	180	1	1664	3	Y	-0-					1
10	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	164	1	1557	3	Y	-0-					1
11	2070	N	1781	-0-	-289	-0-	176	1	1605	3	Y	-0-					1
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	197	1	1786	3	Y	-0-					1
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	187	1	1663	3	Y	1					2
							1	9									
*02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	193	1	1505	3	Y	-0-					2

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
09	1710	N	1695	-0-	-15	-0-	113	1	1582	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	111	1	1587	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	108	1	1525	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	109	1	1540	3	N	-0-					-0-
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	115	1	2113	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1448	-0-	-64	-0-	105	1	1343	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
09	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	5193	2	1881	3	Y	2					20
							2	9									
10	7254	X	7249	-0-	-5	-0-	5291	2	1944	3	Y	13					33
							14	9									
11	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	5198	2	1841	3	Y	5	27	1			11
							6	9									
12	7254	X	7232	-0-	-22	-0-	5307	2	1911	3	Y	13					24
							14	9									
01	7254	X	7088	-0-	-166	-0-	5242	2	1842	3	Y	4					28
							4	9									
02	6552	X	6283	-0-	-269	-0-	4694	2	1589	3	Y	-0-	28	1			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	14	1	255	3	N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	14	1	249	3	N	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	15	1	261	3	N	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	15	1	262	3	N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1799	-0-	-181	-0-	97	1	1702	3	N	-0-					-0-
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	117	1	2121	3	N	-0-					-0-
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	98	1	1796	3	N	-0-					-0-
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	116	1	2096	3	N	-0-					-0-
01	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	113	1	2050	3	N	-0-					-0-
*02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	99	1	1799	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
09	13350	X	12671	-0-	-679	-0-	9300	2	3367	3	N	4					37
							4	9									
10	13702	X	12955	-0-	-747	-0-	9455	2	3472	3	N	25					62
							28	9									
11	13020	X	12407	-0-	-613	-0-	9154	2	3242	3	N	10	54	1			18
							11	9									
12	13454	X	13021	-0-	-433	-0-	9553	2	3439	3	N	26					44
							29	9									
01	13454	X	13063	-0-	-391	-0-	9641	2	3388	3	N	31					75
							34	9									
02	11816	X	11540	-0-	-276	-0-	8603	2	2913	3	N	22	60	1			37
							24	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
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	1793	2	649	3	N	-0-					-0-
10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	1969	2	722	3	N	-0-					-0-
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	1937	2	686	3	N	-0-					-0-
12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	1926	2	693	3	N	-0-					-0-
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	1907	2	670	3	N	-0-					-0-
*02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	1650	2	558	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1710	X	1651	-0-	-59	-0-	113	1	1532	3	N	5					10
							6	9									
10	1860	X	1611	-0-	-249	-0-	112	1	1482	3	N	15	14	1			11
							17	9									
11	1800	X	1282	-0-	-518	-0-	83	1	1189	3	N	9	15	1			5
							10	9									
12	1860	X	1423	-0-	-437	-0-	121	1	1288	3	N	13	15	1			3
							14	9									
01	1798	X	1339	-0-	-459	-0-	112	1	1207	3	N	18	15	1			6
							20	9									
02	1540	X	1202	-0-	-338	-0-	94	1	1095	3	N	12	14	1			4
							13	9									

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	131	1	847	3	Y	-0-					20
10	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	101	1	1467	3	Y	-0-					20
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	117	1	2502	3	Y	-0-					20
12	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	105	1	2375	3	Y	5					25
							6	9									
01	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	126	1	2400	3	Y	1	22	1			4
							1	9									
02	2436	X	1834	-0-	-602	-0-	101	1	1730	3	Y	3					7
							3	9									

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
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	123	1	2169	3	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2348	-0-	-39	-0-	123	1	2225	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2247	-0-	-153	-0-	117	1	2130	3	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2200	-0-	-156	-0-	116	1	2084	3	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2077	-0-	-279	-0-	109	1	1968	3	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1998	-0-	-102	-0-	104	1	1894	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
09	1440	X	1268	-0-	-172	-0-	1268	2			N	-0-					3
10	1488	X	486	-0-	-1002	-0-	486	2			N	-0-					3
11	1350	X	346	-0-	-1004	-0-	346	2			N	-0-					3
12	1395	X	239	-0-	-1156	-0-	239	2			N	-0-					3
01	1395	X	261	-0-	-1134	-0-	261	2			N	-0-					3
02	1176	X	233	-0-	-943	-0-	230	2	3	9	N	3					-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
09	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					3
10	2480	X	2159	-0-	-321	-0-	2159	2			N	-0-					3
11	2400	X	2116	-0-	-284	-0-	2116	2			N	-0-					3
12	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					3
01	2418	X	2194	-0-	-224	-0-	2194	2			N	-0-					3
02	2184	X	2031	-0-	-153	-0-	2028	2	3	9	N	3					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					2
10	6696	X	4035	-0-	-2661	-0-	4035	2			N	-0-					2
11	6480	X	2972	-0-	-3508	-0-	2972	2			N	-0-					2
12	6696	X	2924	-0-	-3772	-0-	2924	2			N	-0-					2
01	4464	X	3078	-0-	-1386	-0-	3078	2			N	-0-					2
02	3640	X	2636	-0-	-1004	-0-	2634	2	2	9	N	2					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					2
10	1023	X	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					2
11	990	X	893	-0-	-97	-0-	893	2			N	-0-					2
12	1054	X	882	-0-	-172	-0-	882	2			N	-0-					2
01	1054	X	885	-0-	-169	-0-	885	2			N	-0-					2
02	952	X	774	-0-	-178	-0-	772	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	1586	-0-	-1714	-0-	1586	2			N	-0-					4
10	1984	X	1240	-0-	-744	-0-	1240	2			N	-0-					4
11	1920	X	643	-0-	-1277	-0-	643	2			N	-0-					4
12	1984	X	1004	-0-	-980	-0-	1004	2			N	-0-					4
01	1674	X	609	-0-	-1065	-0-	609	2			N	-0-					4
02	1484	X	689	-0-	-795	-0-	685	2	4	9	N	4					-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
09	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					2
10	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					2
11	660	X	527	-0-	-133	-0-	527	2			N	-0-					2
12	775	X	411	-0-	-364	-0-	411	2			N	-0-					2
01	775	X	473	-0-	-302	-0-	473	2			N	-0-					2
02	700	X	453	-0-	-247	-0-	451	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	X	683	-0-	-67	-0-	683	2			N	-0-					2
10	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					2
11	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					2
12	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					2
01	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					2
*02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3892	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 31 RRCID -> 125746 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					2
10	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					2
11	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					2
12	1116	X	905	-0-	-211	-0-	905	2			N	-0-					2
01	1271	X	958	-0-	-313	-0-	958	2			N	-0-					2
02	1148	X	715	-0-	-433	-0-	713	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	X	700	-0-	-20	-0-	700	2			N	-0-					2
10	744	X	620	-0-	-124	-0-	620	2			N	-0-					2
11	720	X	619	-0-	-101	-0-	619	2			N	-0-					2
12	713	X	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					2
01	713	X	619	-0-	-94	-0-	619	2			N	-0-					2
02	644	X	514	-0-	-130	-0-	512	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 19 RRCID -> 127607 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					2
10	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					2
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					2
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					2
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					2
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	114	2	2	9	N	2					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
09	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					2
10	992	X	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					2
11	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					2
12	1054	X	883	-0-	-171	-0-	883	2			N	-0-					2
01	1054	X	882	-0-	-172	-0-	882	2			N	-0-					2
02	952	X	847	-0-	-105	-0-	845	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3639	-0-	-111	-0-	3639	2			N	-0-					5
10	3720	X	3342	-0-	-378	-0-	3342	2			N	-0-					5
11	3570	X	3266	-0-	-304	-0-	3266	2			N	-0-					5
12	3751	X	3320	-0-	-431	-0-	3320	2			N	-0-					5
01	3751	X	3308	-0-	-443	-0-	3308	2			N	-0-					5
02	3388	X	2994	-0-	-394	-0-	2988	2	6	9	N	5					-0-

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
09	570	N	459	-0-	-111	-0-	459	2			Y	-0-					2
10	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			Y	-0-					2
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					2
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					2
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					2
*02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	Y	2					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					6
10	3534	X	3328	-0-	-206	-0-	3328	2			N	-0-					6
11	3510	X	3346	-0-	-164	-0-	3346	2			N	-0-					6
12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					6
01	3627	X	3319	-0-	-308	-0-	3319	2			N	-0-					6
02	3248	X	2803	-0-	-445	-0-	2796	2	7	9	N	6					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	X	676	-0-	-134	-0-	676	2			N	-0-					2
10	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					2
11	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					2
12	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					2
01	961	X	802	-0-	-159	-0-	802	2			N	-0-					2
02	952	X	866	-0-	-86	-0-	864	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					3
10	1674	X	1600	-0-	-74	-0-	1600	2			N	-0-					3
11	1620	X	1499	-0-	-121	-0-	1499	2			N	-0-					3
12	1736	X	1494	-0-	-242	-0-	1494	2			N	-0-					3
01	1736	X	1415	-0-	-321	-0-	1415	2			N	-0-					3
02	1568	X	1252	-0-	-316	-0-	1249	2	3	9	N	3					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	1459	2			N	-0-					3
10	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	2			N	-0-					3
11	1530	N	1200	-0-	-330	-0-	1200	2			N	-0-					3
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					3
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					3
*02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1681	2	3	9	N	3					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					2
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					2
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					2
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					2
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					2
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	53	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-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
09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					4
10	3069	X	3044	-0-	-25	-0-	3044	2			N	-0-					4
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					4
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					4
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					4
*02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3047	2	4	9	N	4					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					2
10	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			Y	-0-					2
11	1020	N	940	-0-	-80	-0-	940	2			Y	-0-					2
12	1085	N	969	-0-	-116	-0-	969	2			Y	-0-					2
01	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	2			Y	-0-					2
02	868	N	828	-0-	-40	-0-	826	2	2	9	Y	2					-0-

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
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			Y	-0-					2
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			Y	-0-					2
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			Y	-0-					2
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-					2
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					2
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-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
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					2
10	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					2
11	750	N	440	-0-	-310	-0-	440	2			N	-0-					2
12	806	N	619	-0-	-187	-0-	619	2			N	-0-					2
01	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					2
*02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	2	2	9	N	2					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	4890	X	1833	-0-	-3057	-0-	1833	2			N	-0-					5
10	5053	X	231	-0-	-4822	-0-	231	2			N	-0-					5
11	4890	X	72	-0-	-4818	-0-	72	2			N	-0-					5
12	3038	X	587	-0-	-2451	-0-	587	2			N	-0-					5
01	2542	X	202	-0-	-2340	-0-	202	2			N	-0-					5
02	1708	X	16	-0-	-1692	-0-	10	2	6	9	N	5					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

09	120	X	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					2
10	124	X	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					2
11	120	X	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					2
12	124	X	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					2
01	124	X	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					2
*02	106	X	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					2
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					2
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					2
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					2
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					2
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	282	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					2
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					2
11	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	2			N	-0-					2
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					2
01	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					2
02	532	N	499	-0-	-33	-0-	497	2	2	9	N	2					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					3
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					3
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					3
12	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	1392	2			N	-0-					3
01	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	1400	2			N	-0-					3
02	1372	N	1296	-0-	-76	-0-	1293	2	3	9	N	3					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

09	900	X	456	-0-	-444	-0-	456	2			N	-0-					2
10	496	X	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					2
11	450	X	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					2
12	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					2
01	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					2
*02	595	X	595	-0-	-0-	-0-	593	2	2	9	N	2					-0-

SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

09	240	X	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					2
10	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					2
11	150	X	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					2
12	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					2
01	186	X	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					2
02	168	X	131	-0-	-37	-0-	129	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					2
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					2
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					2
12	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					2
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					2
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	43	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

09	5760	X	5139	-0-	-621	-0-	5139	2			N	-0-					7
10	5952	X	4882	-0-	-1070	-0-	4882	2			N	-0-					7
11	5760	X	4580	-0-	-1180	-0-	4580	2			N	-0-					7
12	5828	X	5245	-0-	-583	-0-	5245	2			N	-0-					7
01	5828	X	4928	-0-	-900	-0-	4928	2			N	-0-					7
02	4788	X	4343	-0-	-445	-0-	4335	2	8	9	N	7					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

09	4050	X	3924	-0-	-126	-0-	3924	2			N	-0-					4
10	4185	X	4009	-0-	-176	-0-	4009	2			N	-0-					4
11	4050	X	3702	-0-	-348	-0-	3702	2			N	-0-					4
12	4185	X	4122	-0-	-63	-0-	4122	2			N	-0-					4
01	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					4
*02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3688	2	4	9	N	4					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2625	-0-	-45	-0-	2625	2			N	-0-					4
10	2697	X	2655	-0-	-42	-0-	2655	2			N	-0-					4
11	2610	X	2491	-0-	-119	-0-	2491	2			N	-0-					4
12	2728	X	2487	-0-	-241	-0-	2487	2			N	-0-					4
01	2728	X	2423	-0-	-305	-0-	2423	2			N	-0-					4
02	2464	X	2060	-0-	-404	-0-	2056	2	4	9	N	4					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

09	4620	X	3155	-0-	-1465	-0-	3155	2			N	-0-					14
10	4774	X	3444	-0-	-1330	-0-	3444	2			N	-0-					14
11	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					14
*12	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5441	2	6	9	N	5	10	1			9
01	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					14
02	5096	X	4051	-0-	-1045	-0-	4045	2	6	9	N	5					9

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-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

09	1320	X	464	-0-	-856	-0-	16	1	448	2	N	-0-					29
10	1395	X	1085	-0-	-310	-0-	42	1	1043	2	N	-0-					29
11	1350	X	624	-0-	-726	-0-	18	1	606	2	N	-0-					29
12	1395	X	996	-0-	-399	-0-	14	1	982	2	N	-0-					29
01	1085	X	853	-0-	-232	-0-	13	1	837	2	N	3					32
							3	9									
*02	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	15	1	987	2	N	-0-					32

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
09	390	N	143	-0-	-247	-0-	19	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		289	-0-	289	289	42	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	461	N	172	-0-	-289	-0-	27	1	145	2	Y	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	52	1	222	2	Y	-0-					-0-
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	37	1	187	2	Y	-0-					-0-
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	40	1	151	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 073341 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	48	-0-	-102	-0-	7	1	41	2	N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	16	1	96	2	N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	2	N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	21	1	87	2	N	-0-					-0-
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	14	1	73	2	N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	14	1	53	2	N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 087662 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	295	-0-	-215	-0-	40	1	255	2	Y	-0-					18
10	DLQ G-10		478	-0-	478	478	69	1	409	2	Y	-0-					18
11	928	N	450	-0-	-478	-0-	72	1	378	2	Y	-0-					18
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	88	1	369	2	Y	-0-	18	1			-0-
*01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	270	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	86	1	327	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100) 06546 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 3 RRCID -> 106082 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 13987 PERF.12105 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	33	1	214	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		351	-0-	351	351	51	1	300	2	Y	-0-					3
11	751	N	400	-0-	-351	-0-	64	1	336	2	Y	-0-					3
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	79	1	331	2	Y	-0-	3	1			-0-
*01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	37	1	184	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	193	-0-	-171	-0-	40	1	153	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE (7100) 06546 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 157735 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 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
09	480	N	191	-0-	-289	-0-	8	1	183	2	N	-0-					2
10	310	N	104	-0-	-206	-0-	4	1	99	2	N	1					3
							1	9									
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	N	-0-	3	1			-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	N	1					1
							1	9									
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	N	1					2
							1	9									
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	411	2	N	1					3
							1	9									

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
09	510	N	260	-0-	-250	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	21	1	459	2	Y	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	480	2	Y	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	482	2	Y	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	20	1	469	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	19	1	429	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	95	1	1404	2	N	17					25
							19	9									
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	138	1	1755	2	N	27	33	1			19
							30	9									
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	133	1	1665	2	N	10					29
							11	9									
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	151	1	1868	2	N	13	19	1			23
							14	9									
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	177	1	2133	2	N	11	21	1			13
							12	9									
*02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	149	1	1844	2	N	3					16
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	14	1	205	2	N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	2	N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	14	1	177	2	N	-0-					-0-
01	248	N	153	-0-	-95	-0-	12	1	141	2	N	-0-					-0-
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	11	1	132	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 #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	119	-0-	-211	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	41	1	516	2	N	-0-					-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	83	1	1042	2	N	2					2
							2	9									
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	132	1	1636	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	146	1	1766	2	N	3	3	1			3
							3	9									
*02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	91	1	1128	2	N	-0-					3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

09	1710	N	1400	-0-	-310	-0-	89	1	1308	2	N	3					5
							3	9									
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	123	1	1569	2	N	6	7	1			4
							7	9									
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	127	1	1588	2	N	2					6
							2	9									
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	128	1	1585	2	N	3	4	1			5
							3	9									
01	1705	N	1544	-0-	-161	-0-	118	1	1424	2	N	2	4	1			3
							2	9									
02	1596	N	1380	-0-	-216	-0-	103	1	1277	2	N	-0-					3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974

09	2010	N	1619	-0-	-391	-0-	103	1	1512	2	N	4					8
							4	9									
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	132	1	1681	2	N	5	9	1			4
							6	9									
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	129	1	1619	2	N	2					6
							2	9									
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	126	1	1554	2	N	3	4	1			5
							3	9									
01	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	132	1	1596	2	N	2	4	1			3
							2	9									
02	1624	N	1619	-0-	-5	-0-	121	1	1498	2	N	-0-					3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	39	1	575	2	N	4					5
							4	9									
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	56	1	707	2	N	4	6	1			3
							4	9									
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	74	1	932	2	N	2					5
							2	9									
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	74	1	918	2	N	2	3	1			4
							2	9									
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	85	1	1032	2	N	3	4	1			3
							3	9									
*02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	34	1	425	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 #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3166	-0-	-164	-0-	200	1	2956	2	N	9					20
							10	9									
10	3441	X	3349	-0-	-92	-0-	242	1	3081	2	N	24	27	1			17
							26	9									
11	3330	X	3099	-0-	-231	-0-	228	1	2860	2	N	10					27
							11	9									
12	3379	X	2979	-0-	-400	-0-	222	1	2743	2	N	13	18	1			22
							14	9									
01	3348	X	2926	-0-	-422	-0-	223	1	2689	2	N	13	21	1			14
							14	9									
02	3024	X	2801	-0-	-223	-0-	209	1	2590	2	N	2					16
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	104	-0-	-136	-0-	4	1	98	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	41	2	N	5	3	1			3
							6	9									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	3	1			-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	N	1					1
							1	9									
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	1	1	1			1
							1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	117	1	2757	2	N	29	23	1			16
							32	9									
10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	201	1	4441	2	N	24	28	1			12
							26	9									
11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	179	1	4308	2	N	27	21	1			18
							30	9									
12	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	188	1	4274	2	N	16	19	1			15
							18	9									
01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	186	1	4261	2	N	22	21	1			16
							24	9									
*02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	170	1	3772	2	N	25	21	1			20
							28	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	4	1	89	2	N	2	1	1			1
							2	9									
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	N	3	2	1			2
							3	9									
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	18	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	279	N	169	-0-	-110	-0-	7	1	161	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	N	1	1	1			1
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
09	600	N	430	-0-	-170	-0-	17	1 3 9	410	2	N	3	3	1			2
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	29	1 4 9	635	2	N	4	4	1			2
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	24	1 7 9	572	2	N	6	4	1			4
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	26	1 3 9	600	2	N	3	4	1			3
01	682	N	605	-0-	-77	-0-	25	1 4 9	576	2	N	4	4	1			3
02	560	N	509	-0-	-51	-0-	22	1 3 9	484	2	N	3	4	1			2

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
09	1440	X	793	-0-	-647	-0-	32	1 3 9	758	2	N	3	3	1			2
10	1488	X	1433	-0-	-55	-0-	62	1 4 9	1367	2	N	4	4	1			2
11	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	60	1 7 9	1443	2	N	6	4	1			4
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	71	1 3 9	1612	2	N	3	4	1			3
01	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	56	1 4 9	1281	2	N	4	4	1			3
*02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	62	1 2 9	1381	2	N	2	3	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	392	-0-	-478	-0-	16	1 2 9	374	2	N	2	7	1			1
10	589	N	292	-0-	-297	-0-	12	1 4 9	276	2	N	4	3	1			2
11	600	N	180	-0-	-420	-0-	7	1 3 9	170	2	N	3	3	1			2
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	558	2	N	1	2	1			1
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1 9 9	407	2	N	8	3	1			6
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	371	2	N	1	6	1			1

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	1892	-0-	-1708	-0-	76	1	1785	2	N	28	28	1			15
							31	9									
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	183	1	4054	2	N	46	38	1			23
							51	9									
11	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	158	1	3788	2	N	55	42	1			36
							61	9									
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	170	1	3867	2	N	23	38	1			21
							25	9									
01	3720	X	3368	-0-	-352	-0-	139	1	3192	2	N	34	30	1			25
							37	9									
*02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	159	1	3531	2	N	18	29	1			14
							20	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322

09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	9	1	3394	2	Y	-0-					-0-
10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	6	1	3587	2	Y	-0-					-0-
11	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	4	1	1841	2	Y	-0-					-0-
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	8	1	3383	2	Y	-0-					-0-
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	10	1	3244	2	Y	-0-					-0-
*02	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	6	1	2528	2	Y	-0-					-0-

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	317	-0-	-223	-0-	13	1 4 9	300	2	N	4	3	1			2
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1 4 9	540	2	N	4	4	1			2
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	16	1 6 9	395	2	N	5	4	1			3
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1 3 9	408	2	N	3	3	1			3
01	558	N	363	-0-	-195	-0-	15	1 4 9	344	2	N	4	4	1			3
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	15	1 2 9	321	2	N	2	3	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1 3 9	290	2	N	3	3	1			2
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1 4 9	489	2	N	4	4	1			2
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	20	1 7 9	484	2	N	6	4	1			4
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1 3 9	515	2	N	3	4	1			3
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1 4 9	505	2	N	4	4	1			3
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	20	1 3 9	453	2	N	3	4	1			2

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
09	810	N	737	-0-	-73	-0-	53	1 3 9	681	2	Y	3					5
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	97	1 6 9	1151	2	Y	5	6	1			4
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	99	1 2 9	1264	2	Y	2					6
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	93	1 3 9	1079	2	Y	3	4	1			5
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	80	1 2 9	960	2	Y	2	4	1			3
*02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	75	1	883	2	Y	-0-					3

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
09	120	N	40	-0-	-80	-0-	2	1 1 9	37	2	N	1	1	1			-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	35	1 2 9	773	2	N	2	1	1			1
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	62	1 6 9	1495	2	N	5	3	1			3
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	342	2	N	2	4	1			1
01	713	N	6	-0-	-707	-0-	4	2	2	9	N	2	2	1			1
02	644	N	272	-0-	-372	-0-	12	1 1 9	259	2	N	1	1	1			1

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	111	1	1433	2	Y	5					20
							6	9									
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	158	1	1875	2	Y	5	6	1			19
							6	9									
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	166	1	2117	2	Y	2					21
							2	9									
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	148	1	1707	2	Y	3	4	1			20
							3	9									
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	162	1	1935	2	Y	6	4	1			22
							7	9									
*02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	134	1	1569	2	Y	3					25
							3	9									

G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216

09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	Y	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	340	2	Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	330	2	Y	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	Y	-0-					-0-
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	307	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522

09	570	N	189	-0-	-381	-0-	8	1	179	2	N	2	3	1			1
							2	9									
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	18	1	390	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	21	1	503	2	N	6	4	1			4
							7	9									
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	390	2	N	2	4	1			2
							2	9									
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	21	1	472	2	N	4	3	1			3
							4	9									
02	504	N	297	-0-	-207	-0-	13	1	282	2	N	2	4	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178

09	3090	X	1405	-0-	-1685	-0-	57	1	1335	2	N	12					34
							13	9									
10	3658	X	3645	-0-	-13	-0-	157	1	3481	2	N	6					40
							7	9									
11	3540	X	3403	-0-	-137	-0-	135	1	3243	2	N	23	44	1			19
							25	9									
12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	158	1	3597	2	N	13					32
							14	9									
01	3658	X	3595	-0-	-63	-0-	149	1	3424	2	N	20					52
							22	9									
02	3304	X	3136	-0-	-168	-0-	135	1	2992	2	N	8					60
							9	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	17	1	392	2	N	-0-					2
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	631	2	N	1					3
							1	9									
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	381	2	N	-0-	3	1			-0-
12	434	N	390	-0-	-44	-0-	16	1	374	2	N	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	31	1	707	2	N	-0-					-0-
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	14	1	301	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
09	360	N	250	-0-	-110	-0-	10	1	238	2	N	2	3	1			1
							2	9									
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	25	1	555	2	N	5	4	1			2
							6	9									
11	570	N	524	-0-	-46	-0-	21	1	497	2	N	5	4	1			3
							6	9									
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	521	2	N	3	4	1			2
							3	9									
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	26	1	591	2	N	4	3	1			3
							4	9									
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	25	1	552	2	N	3	4	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	X	1114	-0-	-626	-0-	45	1	1068	2	N	1					4
							1	9									
10	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	78	1	1720	2	N	1					5
							1	9									
11	1740	X	1707	-0-	-33	-0-	68	1	1638	2	N	1	5	1			1
							1	9									
12	1767	X	1716	-0-	-51	-0-	72	1	1644	2	N	-0-					1
01	1798	X	1733	-0-	-65	-0-	72	1	1658	2	N	3					4
							3	9									
02	1624	X	1546	-0-	-78	-0-	67	1	1478	2	N	1					5
							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
09	767	X	767	-0-	-0-	-0-	31	1	733	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	48	1	1073	2	N	4	4	1			2
							4	9									
11	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	48	1	1143	2	N	5	4	1			3
							6	9									
12	992	X	892	-0-	-100	-0-	37	1	851	2	N	4	4	1			3
							4	9									
01	1116	X	920	-0-	-196	-0-	38	1	879	2	N	3	4	1			2
							3	9									
*02	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	51	1	1138	2	N	3	3	1			2
							3	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	930	N	236	-0-	-694	-0-	9	1	221	2	N	5					9
							6	9									
10	1023	N	484	-0-	-539	-0-	21	1	462	2	N	1					10
							1	9									
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	41	1	988	2	N	-0-	10	1			-0-
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	63	1	1435	2	N	1					1
							1	9									
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	47	1	1087	2	N	2					3
							2	9									
02	952	N	448	-0-	-504	-0-	19	1	428	2	N	1					4
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

09	390	X	239	-0-	-151	-0-	10	1	226	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	403	X	170	-0-	-233	-0-	7	1	159	2	N	4	4	1			2
							4	9									
11	330	X	155	-0-	-175	-0-	6	1	142	2	N	6	4	1			4
							7	9									
12	248	X	147	-0-	-101	-0-	6	1	138	2	N	3	4	1			3
							3	9									
01	568	X	568	-0-	-0-	-0-	24	1	540	2	N	4	4	1			3
							4	9									
*02	276	X	276	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	N	3	4	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

09	660	N	428	-0-	-232	-0-	17	1	408	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	682	N	665	-0-	-17	-0-	29	1	632	2	N	4	4	1			2
							4	9									
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	27	1	641	2	N	6	4	1			4
							7	9									
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	29	1	665	2	N	3	4	1			3
							3	9									
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	644	2	N	4	4	1			3
							4	9									
02	644	N	598	-0-	-46	-0-	26	1	569	2	N	3	4	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	960	N	559	-0-	-401	-0-	23	1	536	2	N	-0-					1
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	56	1	1251	2	N	-0-					1
11	870	N	617	-0-	-253	-0-	25	1	592	2	N	-0-	1	1			-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	36	1	824	2	N	1					1
							1	9									
01	1302	N	970	-0-	-332	-0-	40	1	929	2	N	1					2
							1	9									
*02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	42	1	927	2	N	5					7
							6	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
09	2910	X	1388	-0-	-1522	-0-	56	1	1317	2	N	14	15	1			8
							15	9									
10	3007	X	2903	-0-	-104	-0-	124	1	2755	2	N	22	19	1			11
							24	9									
11	2850	X	1909	-0-	-941	-0-	75	1	1805	2	N	26	20	1			17
							29	9									
12	2077	X	1123	-0-	-954	-0-	47	1	1069	2	N	6	17	1			6
							7	9									
01	2914	X	616	-0-	-2298	-0-	25	1	580	2	N	10	9	1			7
							11	9									
02	2632	X	1448	-0-	-1184	-0-	62	1	1379	2	N	6	8	1			5
							7	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	120	X	48	-0-	-72	-0-	2	1	44	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	159	X	159	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	161	X	161	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	N	6	4	1			4
							7	9									
12	141	X	141	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	3	4	1			3
							3	9									
01	155	X	95	-0-	-60	-0-	4	1	88	2	N	3	4	1			2
							3	9									
02	140	X	130	-0-	-10	-0-	6	1	122	2	N	2	2	1			2
							2	9									

BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	145	X	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-
10	432	X	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	2	N	-0-					-0-
11	210	X	176	-0-	-34	-0-	7	1	169	2	N	-0-					-0-
12	217	X	84	-0-	-133	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
01	434	X	62	-0-	-372	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
02	392	X	4	-0-	-388	-0-	4	2			N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

09	570	X	219	-0-	-351	-0-	9	1	208	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	558	X	220	-0-	-338	-0-	9	1	209	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	68	1	1593	2	N	5	3	1			3
							6	9									
12	403	X	336	-0-	-67	-0-	14	1	320	2	N	2	3	1			2
							2	9									
01	248	X	199	-0-	-49	-0-	8	1	190	2	N	1	2	1			1
							1	9									
02	1568	X	279	-0-	-1289	-0-	12	1	265	2	N	2	2	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	810	X	656	-0-	-154	-0-	27	1 2 9	627	2	N	2	3	1			1
10	868	X	755	-0-	-113	-0-	32	1 4 9	719	2	N	4	3	1			2
11	840	X	823	-0-	-17	-0-	33	1 6 9	784	2	N	5	4	1			3
12	868	X	782	-0-	-86	-0-	33	1 4 9	745	2	N	4	4	1			3
01	802	X	802	-0-	-0-	-0-	33	1 9 9	760	2	N	8	5	1			6
*02	773	X	773	-0-	-0-	-0-	33	1 4 9	736	2	N	4	7	1			3

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
09	540	X	216	-0-	-324	-0-	9	1 2 9	205	2	N	2	3	1			1
10	548	X	548	-0-	-0-	-0-	24	1 6 9	518	2	N	5	4	1			2
11	500	X	500	-0-	-0-	-0-	20	1 7 9	473	2	N	6	4	1			4
12	465	X	329	-0-	-136	-0-	14	1 2 9	313	2	N	2	4	1			2
01	558	X	414	-0-	-144	-0-	17	1 3 9	394	2	N	3	3	1			2
02	504	X	317	-0-	-187	-0-	14	1 1 9	302	2	N	1	2	1			1

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
09	540	X	490	-0-	-50	-0-	20	1 3 9	467	2	N	3	3	1			2
10	761	X	761	-0-	-0-	-0-	33	1 4 9	724	2	N	4	4	1			2
11	645	X	645	-0-	-0-	-0-	26	1 4 9	615	2	N	4	3	1			3
12	496	X	323	-0-	-173	-0-	14	1 1 9	308	2	N	1	3	1			1
01	775	X	381	-0-	-394	-0-	16	1 3 9	362	2	N	3	2	1			2
02	700	X	297	-0-	-403	-0-	13	1 2 9	282	2	N	2	2	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 195 RRCID -> 195192 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8246 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 7580

09	90	X	76	-0-	-14	-0-	3 1 2 9		71	2	N	2	1	1			1
10	93	X	65	-0-	-28	-0-	3 1 2 9		60	2	N	2	2	1			1
11	90	X	69	-0-	-21	-0-	3 1 3 9		63	2	N	3	2	1			2
12	93	X	85	-0-	-8	-0-	4 1		81	2	N	-0-	2	1			-0-
01	93	X	47	-0-	-46	-0-	2 1 2 9		43	2	N	2	1	1			1
02	84	X	71	-0-	-13	-0-	3 1 1 9		67	2	N	1	1	1			1

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

09	480	N	456	-0-	-24	-0-	87 1		369	2	Y	-0-					7
10	527	N	446	-0-	-81	-0-	91 1		355	2	Y	-0-					7
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	87 1		312	2	Y	-0-					7
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	101 1		344	2	Y	-0-	4	1			3
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	119 1		355	2	Y	-0-					3
02	364	N	302	-0-	-62	-0-	65 1		237	2	Y	-0-					3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

09	180	N	102	-0-	-78	-0-	4 1 1 9		97	2	N	1					2
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	6 1		139	2	N	-0-					2
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10 1		234	2	N	-0-	2	1			-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9		166	2	N	1					1
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9		150	2	N	1					2
02	224	N	158	-0-	-66	-0-	7 1		151	2	N	-0-					2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
09	450	X	270	-0-	-180	-0-	11	1	258	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	496	X	496	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	390	X	301	-0-	-89	-0-	12	1	287	2	N	2	2	1			1
							2	9									
12	408	X	408	-0-	-0-	-0-	17	1	388	2	N	3	1	1			3
							3	9									
01	496	X	463	-0-	-33	-0-	20	1	439	2	N	4	4	1			3
							4	9									
02	448	X	292	-0-	-156	-0-	13	1	278	2	N	1	3	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

09	1590	X	1115	-0-	-475	-0-	45	1	1070	2	N	-0-					4
10	1612	X	1509	-0-	-103	-0-	65	1	1444	2	N	-0-					4
11	1560	X	1513	-0-	-47	-0-	60	1	1452	2	N	1	4	1			1
							1	9									
12	1488	X	1359	-0-	-129	-0-	57	1	1302	2	N	-0-					1
01	1519	X	1215	-0-	-304	-0-	51	1	1164	2	N	-0-					1
02	1400	X	1256	-0-	-144	-0-	54	1	1196	2	N	5					6
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	1260	X	605	-0-	-655	-0-	25	1	579	2	N	1					3
							1	9									
10	1302	X	279	-0-	-1023	-0-	12	1	266	2	N	1					4
							1	9									
11	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	49	1	1150	2	N	-0-	4	1			-0-
12	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	47	1	1073	2	N	1					1
							1	9									
01	855	X	855	-0-	-0-	-0-	35	1	813	2	N	6					7
							7	9									
02	1120	X	822	-0-	-298	-0-	35	1	785	2	N	2					9
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

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-
02	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
09	2340	X	1180	-0-	-1160	-0-	48	1	1130	2	N	2					4
							2	9									
10	2325	X	1703	-0-	-622	-0-	74	1	1628	2	N	1					5
							1	9									
11	2250	X	1578	-0-	-672	-0-	63	1	1515	2	N	-0-	5	1			-0-
12	2263	X	1711	-0-	-552	-0-	72	1	1639	2	N	-0-					-0-
01	1736	X	1577	-0-	-159	-0-	66	1	1509	2	N	2					2
							2	9									
02	1540	X	1515	-0-	-25	-0-	65	1	1449	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
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	108	1	1394	2	Y	11					58
							12	9									
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	128	1	1519	2	Y	24	23	1			59
							26	9									
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	117	1	1494	2	Y	3					62
							3	9									
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	163	1	1878	2	Y	2	13	1			51
							2	9									
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	135	1	1615	2	Y	53	9	1			95
							58	9									
*02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	138	1	1616	2	Y	19					114
							21	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	137	1	3240	2	N	-0-					12
10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	233	1	5161	2	N	1					13
							1	9									
11	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	208	1	5003	2	N	3	13	1			3
							3	9									
12	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	224	1	5076	2	N	3					6
							3	9									
01	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	215	1	4924	2	N	12					18
							13	9									
*02	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	197	1	4373	2	N	11					29
							12	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	X	217	-0-	-923	-0-	9	1	207	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	558	X	23	-0-	-535	-0-	1	1	22	2	N	-0-	1	1			-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-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 #: 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
09	3690	X	2041	-0-	-1649	-0-	82	1	1944	2	N	14	8	1			8
							15	9									
10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	159	1	3514	2	N	22	19	1			11
							24	9									
11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	140	1	3350	2	N	53	30	1			34
							58	9									
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	156	1	3551	2	N	33	37	1			30
							36	9									
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	164	1	3754	2	N	24	36	1			18
							26	9									
*02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	147	1	3244	2	N	24	22	1			20
							26	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

09	1590	N	1221	-0-	-369	-0-	87	1	1121	2	Y	12					48
							13	9									
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	105	1	1245	2	Y	25	24	1			49
							28	9									
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	98	1	1256	2	Y	10					59
							11	9									
12	1271	N	851	-0-	-420	-0-	68	1	783	2	Y	-0-	18	1			41
01	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	88	1	1047	2	Y	5	9	1			37
							6	9									
02	1288	N	910	-0-	-378	-0-	71	1	836	2	Y	3					40
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

09	330	X	122	-0-	-208	-0-	5	1	115	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	341	X	255	-0-	-86	-0-	11	1	240	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	270	X	209	-0-	-61	-0-	8	1	198	2	N	3	3	1			2
							3	9									
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	2	1			-0-
01	306	X	306	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	N	1					1
							1	9									
*02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	16	1	355	2	N	1	1	1			1
							1	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530

09	390	N	227	-0-	-163	-0-	16	1	211	2	Y	-0-					4
10	279	N	145	-0-	-134	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					4
11	210	N	75	-0-	-135	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					4
12	248	N	131	-0-	-117	-0-	10	1	121	2	Y	-0-					4
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					4
*02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					4

EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788

09	390	N	185	-0-	-205	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	287	-0-	-116	-0-	22	1	265	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	173	-0-	-97	-0-	13	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	103	-0-	-83	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	167	-0-	-112	-0-	13	1	154	2	Y	-0-					-0-
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	502	X	502	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	476	2	N	4	2	1			2
11	461	X	461	-0-	-0-	-0-	18 7	1 9	436	2	N	6	4	1			4
12	484	X	484	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	461	2	N	3	4	1			3
01	496	X	477	-0-	-19	-0-	20 4	1 9	453	2	N	4	4	1			3
02	448	X	355	-0-	-93	-0-	15 3	1 9	337	2	N	3	4	1			2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
09	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	73	1	1071	2	N	3					4
							3	9									
10	1147	X	936	-0-	-211	-0-	68	1	864	2	N	4	5	1			3
							4	9									
11	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	80	1	1001	2	N	-0-					3
12	1178	X	1013	-0-	-165	-0-	76	1	935	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1178	X	1165	-0-	-13	-0-	89	1	1075	2	N	1	2	1			2
							1	9									
02	1064	X	994	-0-	-70	-0-	74	1	920	2	N	-0-					2

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
09	210	X	176	-0-	-34	-0-	11	1	165	2	N	-0-					-0-
10	217	X	170	-0-	-47	-0-	12	1	158	2	N	-0-					-0-
11	150	X	38	-0-	-112	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
12	189	X	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-					-0-
01	186	X	106	-0-	-80	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
02	168	X	151	-0-	-17	-0-	11	1	140	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	X	1395	-0-	-225	-0-	88	1	1304	2	N	3					11
							3	9									
10	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	128	1	1632	2	N	6	13	1			4
							7	9									
11	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	125	1	1563	2	N	2					6
							2	9									
12	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	127	1	1575	2	N	3	4	1			5
							3	9									
01	1767	X	1617	-0-	-150	-0-	124	1	1491	2	N	2	4	1			3
							2	9									
02	1596	X	1482	-0-	-114	-0-	111	1	1368	2	N	3					6
							3	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
09	1020	X	704	-0-	-316	-0-	28	1	670	2	N	5	9	1			3
							6	9									
10	1271	X	877	-0-	-394	-0-	38	1	835	2	N	4	5	1			2
							4	9									
11	1230	X	1213	-0-	-17	-0-	48	1	1161	2	N	4	3	1			3
							4	9									
12	1271	X	1004	-0-	-267	-0-	42	1	954	2	N	7	3	1			7
							8	9									
01	868	X	848	-0-	-20	-0-	35	1	799	2	N	13	11	1			9
							14	9									
02	1120	X	962	-0-	-158	-0-	42	1	914	2	N	5	10	1			4
							6	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	72	1	933	2	N	3					174
							3	9									
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	92	1	1092	2	N	5	6	1			173
							6	9									
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	71	1	910	2	N	2					175
							2	9									
12	1054	N	858	-0-	-196	-0-	68	1	787	2	N	3	4	1			174
							3	9									
01	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	77	1	923	2	N	13	4	1			183
							14	9									
*02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	89	1	1051	2	N	1					184
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	436	-0-	-2654	-0-	17	1	413	2	N	5	11	1			3
							6	9									
10	3193	X	456	-0-	-2737	-0-	20	1	433	2	N	3	4	1			2
							3	9									
11	3090	X	369	-0-	-2721	-0-	15	1	350	2	N	4	3	1			3
							4	9									
12	3038	X	936	-0-	-2102	-0-	39	1	895	2	N	2	3	1			2
							2	9									
01	1457	X	488	-0-	-969	-0-	20	1	464	2	N	4	3	1			3
							4	9									
02	420	X	345	-0-	-75	-0-	15	1	329	2	N	1	3	1			1
							1	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1050	X	103	-0-	-947	-0-	4	1	96	2	N	3	2	1			2
							3	9									
10	775	X	199	-0-	-576	-0-	9	1	186	2	N	4	4	1			2
							4	9									
11	180	X	169	-0-	-11	-0-	7	1	156	2	N	5	4	1			3
							6	9									
12	155	X	142	-0-	-13	-0-	6	1	132	2	N	4	4	1			3
							4	9									
01	195	X	195	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	N	4	4	1			3
							4	9									
02	168	X	127	-0-	-41	-0-	5	1	121	2	N	1	3	1			1
							1	9									

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
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	9	1	130	2	N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	2	N	-0-					-0-
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	11	1	128	2	N	-0-					-0-
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	10	1	122	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600

09	3600	X	1686	-0-	-1914	-0-	68	1	1601	2	N	15	12	1			8
							17	9									
10	3441	X	3096	-0-	-345	-0-	133	1	2938	2	N	23	20	1			11
							25	9									
11	3030	X	2866	-0-	-164	-0-	113	1	2703	2	N	45	27	1			29
							50	9									
12	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	138	1	3142	2	N	23	31	1			21
							25	9									
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	137	1	3145	2	N	35	30	1			26
							39	9									
*02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	122	1	2694	2	N	24	30	1			20
							26	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

09	3210	X	1244	-0-	-1966	-0-	49	1	1173	2	N	20	19	1			5
							22	9									
10	3534	X	2631	-0-	-903	-0-	107	1	2500	2	N	22	15	1			12
							24	9									
11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	127	1	3371	2	N	22	28	1			6
							24	9									
12	3534	X	3308	-0-	-226	-0-	127	1	3148	2	N	30	32	1			4
							33	9									
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	118	1	3382	2	N	19	14	1			9
							21	9									
02	3276	X	2821	-0-	-455	-0-	97	1	2703	2	N	19	14	1			14
							21	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

09	1200	X	665	-0-	-535	-0-	27	1	638	2	N	-0-					-0-
10	1240	X	1156	-0-	-84	-0-	50	1	1106	2	N	-0-					-0-
11	1200	X	1184	-0-	-16	-0-	47	1	1137	2	N	-0-					-0-
12	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	50	1	1131	2	N	-0-					-0-
01	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	49	1	1114	2	N	-0-					-0-
02	1092	X	1061	-0-	-31	-0-	46	1	1015	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029

09	750	X	163	-0-	-587	-0-	7	1	154	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	775	X	572	-0-	-203	-0-	25	1	543	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	621	X	621	-0-	-0-	-0-	25	1	589	2	N	6	4	1			4
							7	9									
12	630	X	630	-0-	-0-	-0-	26	1	601	2	N	3	4	1			3
							3	9									
01	638	X	638	-0-	-0-	-0-	26	1	608	2	N	4	4	1			3
							4	9									
02	588	X	564	-0-	-24	-0-	24	1	537	2	N	3	4	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

09	4590	X	1465	-0-	-3125	-0-	59	1	1386	2	N	18	27	1			10
							20	9									
10	4681	X	4272	-0-	-409	-0-	184	1	4064	2	N	22	21	1			11
							24	9									
11	4470	X	4184	-0-	-286	-0-	166	1	3987	2	N	28	21	1			18
							31	9									
12	4309	X	3720	-0-	-589	-0-	156	1	3541	2	N	21	20	1			19
							23	9									
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	180	1	4122	2	N	44	31	1			32
							48	9									
02	3892	X	3698	-0-	-194	-0-	159	1	3519	2	N	18	36	1			14
							20	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

09	1800	X	1374	-0-	-426	-0-	87	1	1284	2	N	3					11
							3	9									
10	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	134	1	1710	2	N	6	13	1			4
							7	9									
11	1710	X	1600	-0-	-110	-0-	118	1	1480	2	N	2					6
							2	9									
12	1767	X	1619	-0-	-148	-0-	121	1	1495	2	N	3	4	1			5
							3	9									
01	1860	X	1318	-0-	-542	-0-	101	1	1215	2	N	2	4	1			3
							2	9									
02	1680	X	1372	-0-	-308	-0-	103	1	1269	2	N	-0-					3

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	760	X	760	-0-	-0-	-0-	31	1	727	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	43	1	953	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	330	X	327	-0-	-3	-0-	13	1	308	2	N	5	4	1			3
							6	9									
12	775	X	115	-0-	-660	-0-	5	1	108	2	N	2	3	1			2
							2	9									
01	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	53	1	1199	2	N	3	3	1			2
							3	9									
02	896	X	209	-0-	-687	-0-	9	1	198	2	N	2	3	1			1
							2	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
09	1860	X	1305	-0-	-555	-0-	93	1	1206	2	N	5					22
							6	9									
10	1798	X	1464	-0-	-334	-0-	112	1	1328	2	N	22	11	1			33
							24	9									
11	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	127	1	1625	2	N	3					36
							3	9									
12	1364	X	1269	-0-	-95	-0-	101	1	1166	2	N	2	12	1			26
							2	9									
01	1457	X	1321	-0-	-136	-0-	102	1	1213	2	N	5	8	1			23
							6	9									
02	1652	X	1611	-0-	-41	-0-	126	1	1482	2	N	3					26
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	X	177	-0-	-153	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
10	341	X	202	-0-	-139	-0-	15	1	187	2	N	-0-					-0-
11	90	X	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	219	X	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	N	-0-					-0-
02	196	X	186	-0-	-10	-0-	14	1	172	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
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	15	1	179	2	N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	13	1	165	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
09	1080	X	713	-0-	-367	-0-	45	1	665	2	N	3					5
							3	9									
10	1116	X	1026	-0-	-90	-0-	74	1	945	2	N	6	7	1			4
							7	9									
11	930	X	858	-0-	-72	-0-	63	1	793	2	N	2					6
							2	9									
12	953	X	953	-0-	-0-	-0-	71	1	879	2	N	3	4	1			5
							3	9									
01	1023	X	785	-0-	-238	-0-	60	1	723	2	N	2	4	1			3
							2	9									
02	924	X	597	-0-	-327	-0-	45	1	552	2	N	-0-					3

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
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	46	1	1	2	N	-0-					53
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	1			N	-0-					53
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	54	1	11	2	N	-0-					53
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					53
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	1			N	-0-					53
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	47	1	3	2	N	-0-					53

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

09	1590	X	810	-0-	-780	-0-	33	1	777	2	N	-0-					3
10	1643	X	1370	-0-	-273	-0-	59	1	1310	2	N	1					4
							1	9									
11	1590	X	1399	-0-	-191	-0-	56	1	1342	2	N	1	4	1			1
							1	9									
12	1550	X	1422	-0-	-128	-0-	60	1	1360	2	N	2					3
							2	9									
01	1364	X	1350	-0-	-14	-0-	56	1	1290	2	N	4					7
							4	9									
*02	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	70	1	1543	2	N	1					8
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

09	180	N	130	-0-	-50	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
10	186	N	78	-0-	-108	-0-	6	1	70	2	N	2	1	1			1
							2	9									
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					1
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	7	1	83	2	N	-0-	1	1			-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

09	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1530	X	469	-0-	-1061	-0-	19 1 1 9	449	2	N	1						7
10	1581	X	1492	-0-	-89	-0-	64 1 1 9	1427	2	N	1						8
11	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	58 1 1 9	1388	2	N	1	8	1				1
12	1364	X	1088	-0-	-276	-0-	46 1	1042	2	N	-0-						1
01	1488	X	915	-0-	-573	-0-	38 1 2 9	875	2	N	2						3
02	1344	X	883	-0-	-461	-0-	38 1 6 9	839	2	N	5						8

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1980	X	794	-0-	-1186	-0-	32 1 15 9	747	2	N	14	8	1				8
10	2046	X	1806	-0-	-240	-0-	77 1 24 9	1705	2	N	22	19	1				11
11	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	77 1 31 9	1842	2	N	28	21	1				18
12	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	79 1 18 9	1783	2	N	16	19	1				15
01	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	78 1 24 9	1785	2	N	22	21	1				16
02	1820	X	1478	-0-	-342	-0-	63 1 13 9	1402	2	N	12	18	1				10

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

09	1350	X	762	-0-	-588	-0-	48 1 3 9	711	2	N	3						11
10	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	105 1 7 9	1336	2	N	6	13	1				4
11	1350	X	1338	-0-	-12	-0-	99 1 2 9	1237	2	N	2						6
12	1333	X	1221	-0-	-112	-0-	91 1 3 9	1127	2	N	3	4	1				5
01	1457	X	1046	-0-	-411	-0-	80 1 2 9	964	2	N	2	4	1				3
02	1316	X	382	-0-	-934	-0-	29 1	353	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 #: 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
09	540	N	288	-0-	-252	-0-	12	1	273	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	511	2	N	4	4	1			2
							4	9									
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	21	1	516	2	N	6	4	1			4
							7	9									
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	512	2	N	3	4	1			3
							3	9									
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	22	1	514	2	N	4	4	1			3
							4	9									
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	20	1	452	2	N	3	4	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	1500	-0-	-810	-0-	60	1	1427	2	N	12	7	1			7
							13	9									
10	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	102	1	2266	2	N	19	16	1			10
							21	9									
11	2310	X	1930	-0-	-380	-0-	77	1	1843	2	N	9	13	1			6
							10	9									
12	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	112	1	2545	2	N	3	7	1			2
							3	9									
01	2387	X	2025	-0-	-362	-0-	84	1	1929	2	N	11	5	1			8
							12	9									
02	2156	X	1866	-0-	-290	-0-	82	1	1778	2	N	5	9	1			4
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	X	228	-0-	-312	-0-	9	1	217	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	558	X	398	-0-	-160	-0-	17	1	379	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	540	X	463	-0-	-77	-0-	18	1	441	2	N	4	3	1			2
							4	9									
12	712	X	712	-0-	-0-	-0-	30	1	678	2	N	4	3	1			3
							4	9									
01	403	X	161	-0-	-242	-0-	7	1	153	2	N	1	3	1			1
							1	9									
*02	716	X	716	-0-	-0-	-0-	31	1	683	2	N	2	1	1			2
							2	9									

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
09	480	X	342	-0-	-138	-0-	14	1	324	2	N	4	3	1			2
							4	9									
10	341	X	337	-0-	-4	-0-	14	1	319	2	N	4	4	1			2
							4	9									
11	330	X	252	-0-	-78	-0-	10	1	235	2	N	6	4	1			4
							7	9									
12	341	X	29	-0-	-312	-0-	1	1	28	2	N	-0-	4	1			-0-
01	341	X	164	-0-	-177	-0-	7	1	154	2	N	3	1	1			2
							3	9									
02	308	X	235	-0-	-73	-0-	10	1	222	2	N	3	3	1			2
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
09	150	X	31	-0-	-119	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
10	155	X	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
11	150	X	87	-0-	-63	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
12	155	X	58	-0-	-97	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
01	124	X	78	-0-	-46	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
*02	120	X	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

09	1620	X	1054	-0-	-566	-0-	43	1	1005	2	N	5	11	1			3
							6	9									
10	1891	X	1238	-0-	-653	-0-	53	1	1181	2	N	4	5	1			2
							4	9									
11	1830	X	1261	-0-	-569	-0-	50	1	1191	2	N	18	8	1			12
							20	9									
12	1891	X	1876	-0-	-15	-0-	78	1	1780	2	N	16	13	1			15
							18	9									
01	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	53	1	1227	2	N	19	20	1			14
							21	9									
*02	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	62	1	1381	2	N	6	15	1			5
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

09	870	X	489	-0-	-381	-0-	20	1	466	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	899	X	472	-0-	-427	-0-	20	1	450	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	810	X	508	-0-	-302	-0-	20	1	481	2	N	6	3	1			4
							7	9									
12	744	X	433	-0-	-311	-0-	18	1	412	2	N	3	4	1			3
							3	9									
01	501	X	501	-0-	-0-	-0-	21	1	476	2	N	4	4	1			3
							4	9									
*02	501	X	501	-0-	-0-	-0-	22	1	477	2	N	2	3	1			2
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654

09	2550	X	1616	-0-	-934	-0-	102	1	1507	2	N	6					14
							7	9									
10	2635	X	960	-0-	-1675	-0-	69	1	884	2	N	6	16	1			4
							7	9									
11	2550	X	579	-0-	-1971	-0-	43	1	535	2	N	1					5
							1	9									
12	2449	X	743	-0-	-1706	-0-	55	1	685	2	N	3	4	1			4
							3	9									
01	1674	X	609	-0-	-1065	-0-	46	1	561	2	N	2	4	1			2
							2	9									
02	1512	X	608	-0-	-904	-0-	45	1	562	2	N	1					3
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	1080	X	862	-0-	-218	-0-	52	1	807	2	N	3					63
							3	9									
10	1023	X	1022	-0-	-1	-0-	70	1	945	2	N	6	7	1			62
							7	9									
11	960	X	938	-0-	-22	-0-	66	1	870	2	N	2					64
							2	9									
12	992	X	890	-0-	-102	-0-	62	1	826	2	N	2	4	1			62
							2	9									
01	1023	X	815	-0-	-208	-0-	59	1	754	2	N	2	4	1			60
							2	9									
02	924	X	787	-0-	-137	-0-	56	1	731	2	N	-0-					60

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

09	30	X	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
10	40	X	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
01	31	X	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
02	28	X	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

09	1770	X	748	-0-	-1022	-0-	45	1	699	2	N	4					24
							4	9									
10	1581	X	1322	-0-	-259	-0-	91	1	1227	2	N	4	6	1			22
							4	9									
11	1470	X	1149	-0-	-321	-0-	81	1	1066	2	N	2					24
							2	9									
12	1519	X	1180	-0-	-339	-0-	82	1	1095	2	N	3	4	1			23
							3	9									
01	1333	X	1129	-0-	-204	-0-	81	1	1046	2	N	2	4	1			21
							2	9									
02	1204	X	952	-0-	-252	-0-	67	1	884	2	N	1					22
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
09	3390	X	2011	-0-	-1379	-0-	80	1	1897	2	N	31	33	1			17
							34	9									
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	141	1	3121	2	N	30	32	1			15
							33	9									
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	119	1	2867	2	N	28	25	1			18
							31	9									
12	3100	X	3031	-0-	-69	-0-	127	1	2886	2	N	16	19	1			15
							18	9									
01	3286	X	2973	-0-	-313	-0-	123	1	2826	2	N	22	21	1			16
							24	9									
02	2968	X	2635	-0-	-333	-0-	114	1	2514	2	N	6	17	1			5
							7	9									

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

09	360	X	306	-0-	-54	-0-	19	1	287	2	N	-0-					39
10	341	X	307	-0-	-34	-0-	21	1	286	2	N	-0-					39
11	330	X	309	-0-	-21	-0-	22	1	287	2	N	-0-					39
12	341	X	338	-0-	-3	-0-	24	1	314	2	N	-0-					39
01	310	X	287	-0-	-23	-0-	21	1	266	2	N	-0-					39
02	280	X	260	-0-	-20	-0-	18	1	242	2	N	-0-					39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2100	X	976	-0-	-1124	-0-	40	1	934	2	N	2					7
							2	9									
10	2170	X	1642	-0-	-528	-0-	71	1	1570	2	N	1					8
							1	9									
11	2010	X	1602	-0-	-408	-0-	64	1	1537	2	N	1	8	1			1
							1	9									
12	1860	X	1645	-0-	-215	-0-	69	1	1576	2	N	-0-					1
01	1643	X	1614	-0-	-29	-0-	67	1	1545	2	N	2					3
							2	9									
02	1484	X	1430	-0-	-54	-0-	62	1	1367	2	N	1					4
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582

09	136	X	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-					-0-
10	93	X	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
11	90	X	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	83	-0-	-72	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
02	140	X	31	-0-	-109	-0-	2	1	29	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 #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41213	X	41213	-0-	-0-	-0-	1675	1	39524	2	N	13	8	1			7
							14	9									
10	1612	X	1313	-0-	-299	-0-	56	1	1246	2	N	10	12	1			5
							11	9									
11	1560	X	1281	-0-	-279	-0-	51	1	1223	2	N	6	7	1			4
							7	9									
12	7750	X	1600	-0-	-6150	-0-	67	1	1530	2	N	3	4	1			3
							3	9									
01	7750	X	1071	-0-	-6679	-0-	45	1	1022	2	N	4	4	1			3
							4	9									
02	7000	X	1493	-0-	-5507	-0-	64	1	1426	2	N	3	4	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	1415	-0-	-1285	-0-	55	1	1314	2	N	42	32	1			11
							46	9									
10	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	102	1	2387	2	N	50	33	1			28
							55	9									
11	2670	X	2499	-0-	-171	-0-	89	1	2362	2	N	44	59	1			13
							48	9									
12	2666	X	2411	-0-	-255	-0-	93	1	2303	2	N	14	25	1			2
							15	9									
01	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	88	1	2516	2	N	36	22	1			16
							40	9									
*02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	84	1	2353	2	N	37	25	1			28
							41	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	1950	-0-	-2580	-0-	79	1	1854	2	N	15	25	1			8
							17	9									
10	4681	X	3397	-0-	-1284	-0-	146	1	3244	2	N	6	11	1			3
							7	9									
11	4530	X	3063	-0-	-1467	-0-	120	1	2888	2	N	50	20	1			33
							55	9									
12	3999	X	3175	-0-	-824	-0-	134	1	3033	2	N	7	33	1			7
							8	9									
01	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	191	1	4378	2	N	20	13	1			14
							22	9									
*02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	152	1	3375	2	N	25	19	1			20
							28	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
09	3660	X	979	-0-	-2681	-0-	40	1	937	2	N	2					4
							2	9									
10	3658	X	1573	-0-	-2085	-0-	68	1	1505	2	N	-0-					4
11	3540	X	1393	-0-	-2147	-0-	56	1	1337	2	N	-0-	4	1			-0-
12	3627	X	1783	-0-	-1844	-0-	75	1	1705	2	N	3					3
							3	9									
01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	201	1	4609	2	N	3					6
							3	9									
*02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	114	1	2530	2	N	6					12
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 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
09	238	X	238	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	N	6					6
							7	9									
10	186	X	95	-0-	-91	-0-	6	1	81	2	N	7	8	1			5
							8	9									
11	540	X	274	-0-	-266	-0-	20	1	252	2	N	2					7
							2	9									
12	558	X	99	-0-	-459	-0-	7	1	91	2	N	1	5	1			3
							1	9									
01	558	X	262	-0-	-296	-0-	20	1	242	2	N	-0-	3	1			-0-
*02	722	X	722	-0-	-0-	-0-	54	1	668	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	X	640	-0-	-230	-0-	40	1	596	2	N	4					12
							4	9									
10	868	X	643	-0-	-225	-0-	47	1	592	2	N	4	13	1			3
							4	9									
11	840	X	140	-0-	-700	-0-	10	1	129	2	N	1					4
							1	9									
12	868	X	76	-0-	-792	-0-	6	1	69	2	N	1	3	1			2
							1	9									
01	651	X	103	-0-	-548	-0-	8	1	95	2	N	-0-	2	1			-0-
02	588	X	244	-0-	-344	-0-	18	1	226	2	N	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

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

STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	569	1	2405	2	N	21					116
							23	9									
10	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	478	1	1854	2	N	28					144
							31	9									
11	2280	X	2243	-0-	-37	-0-	486	1	1743	2	N	13					157
							14	9									
12	3100	X	2441	-0-	-659	-0-	549	1	1861	2	N	28	96	1			89
							31	9									
01	3100	X	2170	-0-	-930	-0-	543	1	1615	2	N	11					100
							12	9									
02	2800	X	2243	-0-	-557	-0-	481	1	1758	2	N	4					104
							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 #: 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
09	2430	X	1814	-0-	-616	-0-	71	1	1697	2	N	42	32	1			11
							46	9									
10	2759	X	2306	-0-	-453	-0-	93	1	2158	2	N	50	33	1			28
							55	9									
11	2670	X	2601	-0-	-69	-0-	93	1	2460	2	N	44	59	1			13
							48	9									
12	2759	X	2320	-0-	-439	-0-	87	1	2168	2	N	59	64	1			8
							65	9									
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	94	1	2705	2	N	39	29	1			18
							43	9									
02	2436	X	2380	-0-	-56	-0-	81	1	2258	2	N	37	27	1			28
							41	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
12	186	N	30	-0-	-156	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959

09	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	86	1	1516	2	N	-0-					2
10	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	95	1	1530	2	N	-0-	2	1			-0-
11	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	105	1	1457	2	N	-0-					-0-
12	1643	X	1474	-0-	-169	-0-	89	1	1385	2	N	-0-					-0-
01	1643	X	1392	-0-	-251	-0-	93	1	1299	2	N	-0-					-0-
02	1484	X	1293	-0-	-191	-0-	89	1	1204	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

09	3600	X	1545	-0-	-2055	-0-	61	1	1460	2	N	22	20	1			6
							24	9									
10	3720	X	2976	-0-	-744	-0-	121	1	2827	2	N	25	17	1			14
							28	9									
11	3510	X	3228	-0-	-282	-0-	117	1	3087	2	N	22	30	1			6
							24	9									
12	3565	X	3290	-0-	-275	-0-	126	1	3131	2	N	30	32	1			4
							33	9									
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	116	1	3336	2	N	19	14	1			9
							21	9									
*02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	113	1	3144	2	N	18	13	1			14
							20	9									

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

09	120	X	33	-0-	-87	-0-	32	1	1	2	N	-0-					45
10	62	X	43	-0-	-19	-0-	43	1			N	-0-	1	1			44
11	60	X	53	-0-	-7	-0-	44	1	9	2	N	-0-					44
12	62	X	43	-0-	-19	-0-	43	1			N	-0-					44
01	62	X	41	-0-	-21	-0-	41	1			N	-0-					44
02	56	X	39	-0-	-17	-0-	37	1	2	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
09	2580	X	1268	-0-	-1312	-0-	52	1	1216	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2449	-0-	-217	-0-	106	1	2343	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2366	-0-	-214	-0-	95	1	2271	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	2457	-0-	-85	-0-	104	1	2353	2	N	-0-					-0-
01	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	104	1	2394	2	N	-0-					-0-
*02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	101	1	2233	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 337 RRCID -> 253923 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138

09	3540	X	2232	-0-	-1308	-0-	89	1	2097	2	N	42	75	1			23
							46	9									
10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	154	1	3414	2	N	23	35	1			11
							25	9									
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	140	1	3357	2	N	28	21	1			18
							31	9									
12	3534	X	3513	-0-	-21	-0-	147	1	3348	2	N	16	19	1			15
							18	9									
01	3596	X	3510	-0-	-86	-0-	145	1	3325	2	N	36	25	1			26
							40	9									
02	3304	X	2991	-0-	-313	-0-	128	1	2844	2	N	17	29	1			14
							19	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					39
10	64	X	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					39
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					39
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					39
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					39
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	1039	-0-	-821	-0-	42	1	989	2	N	7					12
							8	9									
10	1922	X	1700	-0-	-222	-0-	73	1	1623	2	N	4					16
							4	9									
11	1770	X	1718	-0-	-52	-0-	69	1	1645	2	N	4	17	1			3
							4	9									
12	1829	X	1645	-0-	-184	-0-	69	1	1573	2	N	3					6
							3	9									
01	1705	X	1671	-0-	-34	-0-	70	1	1598	2	N	3					9
							3	9									
02	1596	X	1446	-0-	-150	-0-	62	1	1382	2	N	2					11
							2	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
09	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	78	1	1001	2	N	20					27
							22	9									
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	108	1	1286	2	N	12	19	1			20
							13	9									
11	930	N	881	-0-	-49	-0-	64	1	815	2	N	2					22
							2	9									
12	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	82	1	950	2	N	3	7	1			18
							3	9									
01	1395	N	694	-0-	-701	-0-	53	1	634	2	N	6	6	1			18
							7	9									
*02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	82	1	958	2	N	3					21
							3	9									

FINLEY, JOE WELL #: 3 RRCID -> 261121 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	77	1	1365	2	N	-0-					2
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	95	1	1525	2	N	-0-	2	1			-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	97	1	1350	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	89	1	1392	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1268	-0-	-344	-0-	85	1	1183	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1231	-0-	-113	-0-	85	1	1146	2	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	583	1	8205	2	N	118	104	1			119
							130	9									
10	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	596	1	7418	2	N	75					194
							83	9									
11	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	589	1	7305	2	N	50					244
							55	9									
12	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	618	1	7325	2	N	71	155	1			160
							78	9									
01	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	605	1	6953	2	N	84					244
							92	9									
*02	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	557	1	6408	2	N	62					306
							68	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
09	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	167	1	2357	2	N	-0-	84	1			1
10	2604	X	2338	-0-	-266	-0-	174	1	2164	2	N	-0-					1
11	2520	X	2103	-0-	-417	-0-	154	1	1904	2	N	41					42
							45	9									
12	2604	X	2054	-0-	-550	-0-	156	1	1855	2	N	39	27	1			54
							43	9									
01	2604	X	2131	-0-	-473	-0-	170	1	1955	2	N	5					59
							6	9									
02	2352	X	1815	-0-	-537	-0-	143	1	1650	2	N	20					79
							22	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

09	540	X	217	-0-	-323	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-
10	496	X	356	-0-	-140	-0-	32	1	324	2	N	-0-					-0-
11	450	X	362	-0-	-88	-0-	35	1	327	2	N	-0-					-0-
12	443	X	443	-0-	-0-	-0-	44	1	399	2	N	-0-					-0-
01	341	X	275	-0-	-66	-0-	31	1	244	2	N	-0-					-0-
02	336	X	214	-0-	-122	-0-	24	1	190	2	N	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	360	X	134	-0-	-226	-0-	128	1	3	2	N	3					64
							3	9									
10	217	X	150	-0-	-67	-0-	143	1	7	9	N	6	7	1			63
11	210	X	168	-0-	-42	-0-	138	1	28	2	N	2					65
							2	9									
12	217	X	141	-0-	-76	-0-	137	1	1	2	N	3	4	1			64
							3	9									
01	155	X	143	-0-	-12	-0-	141	1	2	9	N	2	4	1			62
02	168	X	139	-0-	-29	-0-	126	1	7	2	N	5					67
							6	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
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-
02	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
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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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
09	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	141	1	5603	2	Y	76	69	1			25
							84	9									
10	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	168	1	6445	2	Y	98	92	1			31
							108	9									
11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	184	1	6232	2	Y	82	85	1			28
							90	9									
12	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	175	1	6400	2	Y	74	85	1			17
							81	9									
*01	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	192	1	6433	2	Y	95	86	1			26
							105	9									
*02	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	187	1	5833	2	Y	64	62	1			28
							70	9									

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	100	1	3970	2	Y	-0-					-0-
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	102	1	3917	2	Y	-0-					-0-
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	115	1	3907	2	Y	-0-					-0-
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	108	1	3961	2	Y	-0-					-0-
*01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	118	1	3942	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	1922	-0-	-1410	-0-	60	1	1862	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

09	4410	X	3963	-0-	-447	-0-	97	1	3866	2	Y	-0-					-0-
10	4557	X	2904	-0-	-1653	-0-	74	1	2830	2	Y	-0-					-0-
11	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	165	1	5606	2	Y	-0-					-0-
12	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	199	1	7272	2	Y	-0-					-0-
*01	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	213	1	7123	2	Y	-0-					-0-
*02	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	210	1	6537	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			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
02	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

09	150	N	111	-0-	-39	-0-	9	1	102	2	Y	-0-	1	1			27
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	2	1	1			28
							2	9									
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-	1	1			27
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	1	1	1			27
							1	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

09	2218	R	2218	-0-	-0-	-0-	175	1	2035	2	Y	7	14	1			67
							8	9									
10	1860	#	1646	-0-	-214	-0-	120	1	1506	2	Y	18	15	1			70
							20	9									
11	1800	#	1410	-0-	-390	-0-	113	1	1273	2	Y	22	15	1			77
							24	9									
12	3145	R	3145	-0-	-0-	-0-	196	1	2945	2	Y	4	14	1			67
							4	9									
01	2589	R	2589	-0-	-0-	-0-	170	1	2398	2	Y	19	15	1			71
							21	9									
*02	2374	R	2374	-0-	-0-	-0-	167	1	2192	2	Y	14	15	1			70
							15	9									

BELLE PEPPER (LOBO 1) 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 210390 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036

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
02	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

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-
02	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
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
02	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
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
02	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
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
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	11	1	6	2	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	11	1	6	2	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	11	1	6	2	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	11	1	6	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, LLC 501480
HOFFMAN, R. "C" WELL #: 10 RRCID -> 213110 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5976 - 5992

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	820	1	465	2	N	12					133
							13	9									
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	847	1	465	2	N	13					146
							14	9									
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	847	1	465	2	N	33					179
							36	9									
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	847	1	465	2	N	32					211
							35	9									
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	784	1	683	2	N	23					234
							25	9									
*02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	864	1	693	2	N	22					256
							24	9									

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	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
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	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-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	N	-0-					16
10	10	N	8	-0-	-2	-0-	5	1	3	2	N	-0-					16
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	N	-0-					16
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	N	-0-					16
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	11	1	10	2	N	-0-					16
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	6	2	N	-0-					16

BEN BOLT (4600, W.) 07001 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163282 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4611 - 4633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	305	1	173	2	N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	315	1	173	2	N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	315	1	173	2	N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	315	1	173	2	N	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	404	1	352	2	N	-0-					-0-
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	334	1	268	2	N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					-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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

A. LEAL GU WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
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-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) //CONT.// 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	26	1	15	2	N	-0-					52
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	27	1	15	2	N	-0-					52
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	27	1	15	2	N	-0-					52
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	27	1	15	2	N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*02	28	N	13	-0-	-15	-0-	7	1	6	2	N	-0-					52

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
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					44
*02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					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
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-
02	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
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-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES 07078 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CCGM EXPLORATION & PROD.,L.C. 120038
BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169385 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5418 - 5429

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

DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLUNK, V. M. WELL #: 2 RRCID -> 077040 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5320 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2018 - PLUGGED 03/07/18

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

09	5220	#	4955	-0-	-265	-0-	4811	2	144	9	N	131					150
10	5913	R	5913	-0-	-0-	-0-	5737	2	176	9	N	160	190	1			120
11	6030	#	4977	-0-	-1053	-0-	4813	2	164	9	N	149	195	1			74
12	6231	#	4995	-0-	-1236	-0-	4812	2	183	9	N	166					240
01	6231	#	4515	-0-	-1716	-0-	4338	2	177	9	N	161	187	1			214
02	5348	#	3768	-0-	-1580	-0-	3602	2	166	9	N	151	182	1			183

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

09	540	N	435	-0-	-105	-0-	52	1	369	3	Y	13	63	1			49
							14	9									
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	51	1	458	3	Y	38	64	1			23
							42	9									
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	44	1	391	3	Y	23					46
							25	9									
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	41	1	256	3	Y	18					64
							20	9									
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	41	1	312	3	Y	19					83
							21	9									
02	420	N	319	-0-	-101	-0-	52	1	249	3	Y	16	64	1			35
							18	9									

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

09	630	N	462	-0-	-168	-0-	55	1	392	3	Y	14	63	1			49
							15	9									
10	775	N	561	-0-	-214	-0-	52	1	467	3	Y	38	64	1			23
							42	9									
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	63	1	558	3	Y	23					46
							25	9									
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	76	1	474	3	Y	18					64
							20	9									
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	81	1	610	3	Y	19					83
							21	9									
02	616	N	393	-0-	-223	-0-	65	1	310	3	Y	16	64	1			35
							18	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 5 RRCID -> 130479 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	603	-0-	-57	-0-	73	1	516	3	Y	13	62	1			49
							14	9									
10	682	N	600	-0-	-82	-0-	56	1	502	3	Y	38	64	1			23
							42	9									
11	630	N	552	-0-	-78	-0-	53	1	474	3	Y	23					46
							25	9									
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	38	1	239	3	Y	17					63
							19	9									
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	58	1	438	3	Y	20					83
							22	9									
02	504	N	314	-0-	-190	-0-	51	1	245	3	Y	16	64	1			35
							18	9									

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 5 RRCID -> 145723 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LECHENGER WELL #: 2 RRCID -> 087975 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516

09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	41	1	1101	3	N	7					72
							8	9									
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	36	1	1035	3	N	-0-					72
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	28	1	981	3	N	7					79
							8	9									
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	33	1	983	3	N	-0-					79
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	12	1	1214	3	N	-0-					79
*02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					79

LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	26	1	693	3	N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	22	1	634	3	N	-0-					-0-
11	600	N	531	-0-	-69	-0-	15	1	516	3	N	-0-					-0-
12	682	N	457	-0-	-225	-0-	15	1	442	3	N	-0-					-0-
01	651	N	576	-0-	-75	-0-	5	1	571	3	N	-0-					-0-
*02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3200	3	25	9	Y	23	26	1			4
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3384	3	29	9	Y	26	25	1			5
11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2801	3	15	9	Y	14	16	1			3
12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2907	3	29	9	Y	26	22	1			7
01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3094	3	30	9	Y	27	26	1			8
*02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2787	3	31	9	Y	28	29	1			7

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1006	3	11	9	Y	10	11	1			1
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1105	3	12	9	Y	11	11	1			1
11	990	N	418	-0-	-572	-0-	414	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	1023	N	49	-0-	-974	-0-	40	3	9	9	Y	8	7	1			1
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	8	8	1			1
02	392	N	240	-0-	-152	-0-	230	3	10	9	Y	9	9	1			1

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
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	57	1	1531	3	N	-0-					22
10	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	57	1	1627	3	N	-0-					22
11	1710	N	1648	-0-	-62	-0-	45	1	1603	3	N	-0-					22
12	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	50	1	1494	3	N	-0-					22
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	17	1	1733	3	N	-0-					22
*02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					22

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 14 RRCID -> 102279 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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-
02	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
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			Y	-0-					-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-					-0-
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					-0-
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	133	1	2373	3	Y	-0-					-0-
02	2296	N	1016	-0-	-1280	-0-	52	1	964	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	70	1	1256	3	Y	-0-					-0-
*02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	64	1	1179	3	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	3	N	-0-	66	1			9
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	16	1	466	3	N	3					12
							3	9									
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	203	3	N	-0-					12
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	208	3	N	-0-					12
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	3	1	353	3	N	-0-					12
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	461	3	9	9	N	8					20

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
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2268	3	14	9	Y	13	14	1			3
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2186	3	15	9	Y	14	14	1			3
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2329	3	21	9	Y	19	18	1			4
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2154	3	40	9	Y	36	30	1			10
01	2201	N	1984	-0-	-217	-0-	1944	3	40	9	Y	36	35	1			11
02	2184	N	1870	-0-	-314	-0-	1827	3	43	9	Y	39	39	1			11

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
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1246	3	10	9	Y	9	10	1			2
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1308	3	11	9	Y	10	10	1			2
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1569	3	8	9	Y	7	7	1			2
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1211	3	13	9	Y	12	10	1			4
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1230	3	13	9	Y	12	12	1			4
*02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1381	3	14	9	Y	13	13	1			4

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
09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5369	3	47	9	Y	43	49	1			6
10	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5508	3	54	9	Y	49	48	1			7
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4561	3	29	9	Y	26	30	1			3
12	4588	X	4355	-0-	-233	-0-	4302	3	53	9	Y	48	41	1			10
01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4255	3	54	9	Y	49	47	1			12
*02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3836	3	57	9	Y	52	52	1			12

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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-
02	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
09	4500	X	3541	-0-	-959	-0-	3541	3			Y	-0-					-0-
10	4650	X	3635	-0-	-1015	-0-	3635	3			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3409	-0-	-311	-0-	3409	3			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3324	-0-	-458	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3435	-0-	-347	-0-	183	1	3252	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3231	-0-	-73	-0-	167	1	3064	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 30 RRCID -> 117530 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	850	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	869	3	13	9	Y	12	10	1			2
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	777	3	23	9	Y	21	18	1			5
01	1085	N	605	-0-	-480	-0-	31	1	551	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
02	812	N	341	-0-	-471	-0-	17	1	299	3	Y	23	23	1			5
							25	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	-0-					-0-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1201	3	11	9	Y	10	11	1			1
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1109	3	12	9	Y	11	11	1			1
11	1020	N	847	-0-	-173	-0-	843	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1133	3	7	9	Y	6	5	1			1
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1380	3	7	9	Y	6	6	1			1
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	869	3	7	9	Y	6	6	1			1

BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3598	3	34	9	Y	31	34	1			4
10	3224	X	2828	-0-	-396	-0-	2791	3	37	9	Y	34	34	1			4
11	3120	X	2407	-0-	-713	-0-	2389	3	18	9	Y	16	19	1			1
12	3224	X	2923	-0-	-301	-0-	2891	3	32	9	Y	29	25	1			5
01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2742	3	32	9	Y	29	28	1			6
*02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3081	3	35	9	Y	32	32	1			6

BENAVIDES, ROSA V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 128982 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1438	-0-	-152	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	81	1	1433	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1381	-0-	-103	-0-	71	1	1310	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 4 RRCID -> 130058 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1449	3	8	9	Y	7	8	1			1
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1329	3	9	9	Y	8	8	1			1
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2367	3	10	9	Y	9	8	1			2
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1512	3	20	9	Y	18	15	1			5
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1646	3	20	9	Y	18	17	1			6
*02	2800	N	2947	-0-	147	147	2925	3	22	9	Y	20	19	1			7

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
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1045	-0-	-350	-0-	56	1	989	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	699	-0-	-449	-0-	36	1	663	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
09	1170	N	797	-0-	-373	-0-	783	3	14	9	Y	13	15	1			4
10	1178	N	630	-0-	-548	-0-	613	3	17	9	Y	15	15	1			4
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	917	3	7	9	Y	6	8	1			2
12	837	N	545	-0-	-292	-0-	534	3	11	9	Y	10	9	1			3
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1322	3	11	9	Y	10	10	1			3
*02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	891	3	12	9	Y	11	11	1			3

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1296	3	14	9	Y	13	14	1			6
10	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	1233	3	15	9	Y	14	14	1			6
11	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	1195	3	6	9	Y	5	6	1			5
12	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1304	3	10	9	Y	9	7	1			7
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1245	3	10	9	Y	9	8	1			8
*02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1256	3	10	9	Y	9	9	1			8

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
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 12 RRCID -> 137240 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1995	-0-	-135	-0-	72	1	1923	3	N	-0-					23
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	77	1	2187	3	N	-0-					23
11	2130	N	2065	-0-	-65	-0-	57	1	2008	3	N	-0-					23
12	2077	N	1798	-0-	-279	-0-	59	1	1739	3	N	-0-					23
01	2263	N	1960	-0-	-303	-0-	18	1	1942	3	N	-0-					23
*02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-	3	6			20

LECHENGER WELL #: 13 RRCID -> 138011 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	33	1	872	3	N	-0-					12
10	930	N	757	-0-	-173	-0-	26	1	731	3	N	-0-					12
11	900	N	859	-0-	-41	-0-	24	1	835	3	N	-0-					12
12	930	N	692	-0-	-238	-0-	23	1	669	3	N	-0-					12
01	744	N	712	-0-	-32	-0-	7	1	705	3	N	-0-					12
*02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-	5	6			7

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 38 RRCID -> 138059 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	873	-0-	-57	-0-	863	3	10	9	Y	9	10	1			1
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1411	3	11	9	Y	10	10	1			1
11	930	N	866	-0-	-64	-0-	860	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1397	3	10	9	Y	9	8	1			1
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	940	3	10	9	Y	9	9	1			1
*02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	820	3	11	9	Y	10	10	1			1

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 41 RRCID -> 139208 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6322	3	51	9	Y	46	52	1			10
10	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5671	3	57	9	Y	52	51	1			11
11	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4814	3	24	9	Y	22	27	1			6
12	4867	X	4800	-0-	-67	-0-	4756	3	44	9	Y	40	34	1			12
01	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4471	3	44	9	Y	40	39	1			13
*02	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4463	3	47	9	Y	43	43	1			13

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
09	4590	X	3869	-0-	-721	-0-	3812	3	57	9	Y	52	59	1			12
10	4247	X	3986	-0-	-261	-0-	3921	3	65	9	Y	59	58	1			13
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4085	3	36	9	Y	33	37	1			9
12	4185	X	4085	-0-	-100	-0-	4017	3	68	9	Y	62	52	1			19
01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	219	1	3900	3	Y	62	60	1			21
							68	9									
*02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	200	1	3672	3	Y	67	67	1			21
							74	9									

LECHENGER WELL #: 14 RRCID -> 140271 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	17	1	446	3	N	-0-					44
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	16	1	454	3	N	-0-					44
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	12	1	435	3	N	-0-					44
12	465	N	205	-0-	-260	-0-	7	1	198	3	N	-0-					44
01	465	N	52	-0-	-413	-0-	1	1	51	3	N	-0-					44
02	420	N	51	-0-	-369	-0-	51	3			N	-0-					44

JORDAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 140593 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2330	-0-	-250	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2100	-0-	-318	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
11	2340	N	1636	-0-	-704	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	2332	3			Y	-0-					-0-
01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	128	1	2284	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2852	-0-	52	52	147	1	2705	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F WELL #: 44 RRCID -> 141083 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2028	3	18	9	Y	16	17	1			2
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2190	3	19	9	Y	17	17	1			2
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1923	3	13	9	Y	12	12	1			2
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2085	3	23	9	Y	21	18	1			5
01	1829	N	967	-0-	-862	-0-	944	3	23	9	Y	21	21	1			5
02	1652	N	880	-0-	-772	-0-	855	3	25	9	Y	23	23	1			5

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 45 RRCID -> 141750 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
09	5070	X	4315	-0-	-755	-0-	4315	3			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4470	-0-	-366	-0-	4470	3			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4423	-0-	-107	-0-	4423	3			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4364	-0-	-317	-0-	4364	3			Y	-0-					-0-
01	4681	X	4532	-0-	-149	-0-	241	1	4291	3	Y	-0-					-0-
*02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	213	1	3911	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	27	1	708	3	N	-0-					62
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	15	1	434	3	N	-0-					62
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	29	1	1008	3	N	-0-					62
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	26	1	769	3	N	1					63
							1	9									
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	6	1	620	3	N	10					73
							11	9									
*02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-	32	6			41

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
09	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5241	3	470	9	Y	427	378	1			216
10	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	5691	3	512	9	Y	465	574	1			107
11	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5226	3	399	9	Y	363	186	1			284
12	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5316	3	582	9	Y	529	579	1			234
01	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5048	3	355	9	Y	323	378	1			179
*02	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	4582	3	613	9	Y	557	572	1			164

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
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	826	-0-	-228	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1034	-0-	-226	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	766	-0-	-195	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	780	-0-	-57	-0-	41	1	739	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	616	-0-	-252	-0-	32	1	584	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	76	86	1			18
10	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	86	84	1			20
11	18878	X	18878	-0-	-0-	-0-	18794	3	84	9	Y	76	77	1			19
12	17611	X	17611	-0-	-0-	-0-	17455	3	156	9	Y	142	119	1			42
01	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	16334	3	158	9	Y	144	138	1			48
*02	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	13918	3	169	9	Y	154	155	1			47

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
09	5760	X	4711	-0-	-1049	-0-	4600	3	111	9	Y	101	113	1			22
10	5952	X	4098	-0-	-1854	-0-	3974	3	124	9	Y	113	111	1			24
11	5760	X	3341	-0-	-2419	-0-	3307	3	34	9	Y	31	44	1			11
12	5208	X	2891	-0-	-2317	-0-	2828	3	63	9	Y	57	50	1			18
01	4929	X	3689	-0-	-1240	-0-	193	1	3432	3	Y	58	56	1			20
							64	9									
02	4396	X	3228	-0-	-1168	-0-	163	1	2997	3	Y	62	62	1			20
							68	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
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1119	3	14	9	Y	13	14	1			5
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1928	3	15	9	Y	14	14	1			5
11	3000	N	3091	-0-	91	91	3079	3	12	9	Y	11	11	1			5
12	2367	N	2276	-0-	-91	-0-	2254	3	22	9	Y	20	17	1			8
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	101	1	1802	3	Y	12	13	1			7
							13	9									
02	1540	X	1485	-0-	-55	-0-	76	1	1386	3	Y	21	20	1			8
							23	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 50 RRCID -> 146268 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	215	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	299	3	4	9	Y	4	3	1			1
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	331	3	4	9	Y	4	4	1			1
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	291	3	4	9	Y	4	4	1			1

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
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-
02	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
09	4230	X	3628	-0-	-602	-0-	3628	3			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3766	-0-	-233	-0-	3766	3			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3484	-0-	-326	-0-	3484	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3437	-0-	-500	-0-	3437	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3625	-0-	-312	-0-	193	1	3432	3	Y	-0-					-0-
*02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	178	1	3271	3	Y	-0-					-0-

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
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	61	1	1640	3	N	-0-					1
10	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	52	1	1469	3	N	5					6
							6	9									
11	1590	N	1136	-0-	-454	-0-	31	1	1103	3	N	2					8
							2	9									
12	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	50	1	1499	3	N	10					18
							11	9									
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	23	1	2386	3	N	2					20
							2	9									
*02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1409	3	6	9	N	5					25

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
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					-0-
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 20 RRCID -> 152940 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	332	3	N	-0-					28
10	434	N	297	-0-	-137	-0-	10	1	287	3	N	-0-					28
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	8	1	275	3	N	-0-					28
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	9	1	264	3	N	-0-					28
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	3	1	319	3	N	-0-					28
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					28

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 55 RRCID -> 154309 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7612	3	67	9	Y	61	69	1			11
10	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8169	3	76	9	Y	69	68	1			12
11	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7259	3	44	9	Y	40	45	1			7
12	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7155	3	81	9	Y	74	62	1			19
01	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7857	3	83	9	Y	75	72	1			22
*02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7369	3	88	9	Y	80	80	1			22

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 129 RRCID -> 154313 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503

09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	108	1	359	3	Y	13	17	1			3
							14	9									
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	110	1	380	3	Y	31	22	1			12
							34	9									
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	116	1	379	3	Y	1	11	1			2
							1	9									
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	63	1	211	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	372	N	56	-0-	-316	-0-	13	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	43	-0-	-293	-0-	11	1	32	3	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435

09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	107	1	2844	3	N	-0-					112
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	102	1	2898	3	N	1					113
							1	9									
11	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	78	1	2763	3	N	25					138
							28	9									
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	97	1	2875	3	N	6					144
							7	9									
01	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	25	1	2667	3	N	-0-	108	1			36
*02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	1	1	2781	3	N	-0-	7	6			29

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	936	3	4	9	Y	4	4	1			5
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	805	3	4	9	Y	4	4	1			5
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	551	3	3	9	Y	3	3	1			5
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	693	3	7	9	Y	6	5	1			6
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1006	3	7	9	Y	6	6	1			6
*02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	831	3	7	9	Y	6	6	1			6

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	7350	X	6542	-0-	-808	-0-	6445	3	97	9	Y	88	98	1			20
10	7223	X	6390	-0-	-833	-0-	6282	3	108	9	Y	98	96	1			22
11	6840	X	6459	-0-	-381	-0-	6402	3	57	9	Y	52	59	1			15
12	7068	X	6551	-0-	-517	-0-	6446	3	105	9	Y	95	81	1			29
01	7068	X	6655	-0-	-413	-0-	347	1	6202	3	Y	96	93	1			32
							106	9									
*02	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	322	1	5903	3	Y	103	104	1			31
							113	9									

MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	114	1	3057	3	N	-0-					55
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	112	1	3200	3	N	-0-					55
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	86	1	3056	3	N	12					67
							13	9									
12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	108	1	3228	3	N	31	91	1			7
							34	9									
01	3069	X	2774	-0-	-295	-0-	26	1	2734	3	N	13					20
							14	9									
*02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	1	1	3187	3	N	15					35
							17	9									

LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

09	2280	N	963	-0-	-1317	-0-	35	1	928	3	N	-0-					11
10	2356	N	1554	-0-	-802	-0-	52	1	1493	3	N	8					19
							9	9									
11	1920	N	1388	-0-	-532	-0-	38	1	1339	3	N	10					29
							11	9									
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	51	1	1501	3	N	1					30
							1	9									
01	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	14	1	1507	3	N	12					42
							13	9									
*02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1550	3	12	9	N	11					53

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

09	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	342	1	1141	3	Y	39	65	1			13
							43	9									
10	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	412	1	1423	3	Y	120	83	1			50
							132	9									
11	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	359	1	1168	3	Y	172	168	1			54
							189	9									
12	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	308	1	1039	3	Y	172	189	1			37
							189	9									
01	2232	X	1277	-0-	-955	-0-	245	1	808	3	Y	204	181	1			60
							224	9									
02	1764	X	1712	-0-	-52	-0-	371	1	1122	3	Y	199	199	1			60
							219	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

09	780	N	562	-0-	-218	-0-	125	1	420	3	Y	15	22	1			8
							17	9									
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	131	1	453	3	Y	35	25	1			18
							39	9									
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	131	1	426	3	Y	1	12	1			7
							1	9									
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	192	1	650	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	253	1	831	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	195	1	589	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

09	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	123	1	3271	3	N	-0-					28
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	116	1	3309	3	N	14					42
							15	9									
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	90	1	3191	3	N	28					70
							31	9									
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	110	1	3265	3	N	5					75
							6	9									
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	30	1	3120	3	N	61	112	1			24
							67	9									
*02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	1	1	3289	3	N	17					41
							19	9									

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	86	1	288	3	Y	10	13	1			4
							11	9									
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	45	1	159	3	Y	15	11	1			8
							17	9									
11	330	N	173	-0-	-157	-0-	41	1	132	3	Y	-0-	5	1			3
12	403	N	233	-0-	-170	-0-	54	1	179	3	Y	-0-	2	1			1
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	39	1	127	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	57	1	171	3	Y	-0-					-0-

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
09	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	1732	1	9308	2	Y	-0-					-0-
10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3850	-0-	-170	-0-	100	2	3750	3	Y	-0-					-0-
*12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	14	1	3844	3	Y	45	19	1			26
							50	9									
*01	4433	X	3186	-0-	-1247	-0-	42	1	139	2	Y	-0-					26
							3005	3									
02	4004	X	3731	-0-	-273	-0-	6	1	131	2	Y	11					37
							3582	3	12	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
09	7470	X	4757	-0-	-2713	-0-	185	1	4572	3	Y	-0-					105
10	6138	X	6046	-0-	-92	-0-	6046	3			Y	-0-					105
11	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	158	2	5876	3	Y	22					127
							24	9									
*12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	41	70	1			98
*01	6045	X	4369	-0-	-1676	-0-	58	1	190	2	Y	-0-					98
							4121	3									
02	5656	X	5553	-0-	-103	-0-	9	1	194	2	Y	10					108
							5339	3	11	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
09	2730	X	2470	-0-	-260	-0-	2470	3			Y	-0-					-0-
10	2697	X	2602	-0-	-95	-0-	2602	3			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2349	-0-	-261	-0-	2349	3			Y	-0-					-0-
12	2697	X	2414	-0-	-283	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
01	2697	X	2604	-0-	-93	-0-	138	1	2466	3	Y	-0-					-0-
*02	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	125	1	2298	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159581 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	47	1	1467	2	Y	-0-					28
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	105	1	1559	2	Y	43	48	1			23
							47	9									
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	104	1	1496	2	Y	5	22	1			6
							6	9									
12	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	102	1	1298	2	Y	20	19	1			7
							22	9									
01	1705	N	1383	-0-	-322	-0-	157	1	1209	2	Y	15					22
							17	9									
02	1512	N	1482	-0-	-30	-0-	166	1	1266	2	Y	45	48	1			19
							50	9									

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
09	1320	N	742	-0-	-578	-0-	27	1	715	3	N	-0-					38
10	1364	N	715	-0-	-649	-0-	24	1	691	3	N	-0-					38
11	1230	N	661	-0-	-569	-0-	18	1	643	3	N	-0-					38
12	775	N	689	-0-	-86	-0-	22	1	667	3	N	-0-					38
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	6	1	636	3	N	-0-					38
*02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					38

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	892	3	8	9	Y	7	8	1			4
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	899	3	9	9	Y	8	8	1			4
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	781	3	7	9	Y	6	7	1			3
12	775	N	671	-0-	-104	-0-	658	3	13	9	Y	12	10	1			5
01	899	N	514	-0-	-385	-0-	501	3	13	9	Y	12	12	1			5
*02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	888	3	14	9	Y	13	13	1			5

LECHENGER WELL #: 25 RRCID -> 159840 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	291	-0-	-159	-0-	10	1	281	3	N	-0-					27
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	312	3	N	-0-					27
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	272	3	N	-0-					27
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	9	1	263	3	N	-0-					27
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	1	359	3	N	-0-					27
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					27

MARSHALL, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159851 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*12	65	X	64	-0-	-1	3	1	2	12	3	Y	46	18	1			28
							51	9									
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					28
*02	T. A.		33	-0-	33	36	22	3	11	9	Y	10					38

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1160	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1188	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1208	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1236	3	11	9	Y	10	8	1			2
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1438	3	11	9	Y	10	10	1			2
*02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1615	3	12	9	Y	11	11	1			2

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	238	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	3	2	9	Y	2	2	1			2
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	290	3	3	9	Y	3	2	1			3
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	303	3	3	9	Y	3	3	1			3
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	278	3	3	9	Y	3	3	1			3

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	36	1	952	3	N	4					21
							4	9									
*10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	35	1	1003	3	N	6					27
							7	9									
*11	840	N	767	-0-	-73	-0-	21	1	746	3	N	-0-					27
*12	1023	N	266	-0-	-757	-0-	9	1	257	3	N	-0-					27
*01	1054	N	322	-0-	-732	-0-	3	1	319	3	N	-0-					27
02	728	N	304	-0-	-424	-0-	302	3	2	9	N	2					29

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
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	17	1	130	2	Y	-0-					-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	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
09	3990	X	3152	-0-	-838	-0-	99	1	3053	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3116	-0-	-1007	-0-	197	1	2919	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3841	-0-	-149	-0-	250	1	3591	2	Y	-0-					-0-
12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	265	1	3391	2	Y	-0-					-0-
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	496	1	3825	2	Y	-0-					-0-
*02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	425	1	3246	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
09	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6480	3	69	9	Y	63	71	1			10
10	6665	X	6096	-0-	-569	-0-	6018	3	78	9	Y	71	69	1			12
11	6450	X	5846	-0-	-604	-0-	5800	3	46	9	Y	42	46	1			8
12	6665	X	5249	-0-	-1416	-0-	5165	3	84	9	Y	76	65	1			19
01	6572	X	5536	-0-	-1036	-0-	5453	3	83	9	Y	75	73	1			21
02	5936	X	5337	-0-	-599	-0-	5246	3	91	9	Y	83	83	1			21

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
09	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	83	1	1484	3	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1322	-0-	-106	-0-	68	1	1254	3	Y	-0-					-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162121 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	2	N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	5	-0-	-150	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 3 RRCID -> 162161 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	650	-0-	-2500	-0-	20	1	630	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3231	-0-	-24	-0-	204	1	3027	2	Y	-0-					-0-
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	249	1	3584	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	268	1	3421	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	3218	-0-	-6	-0-	369	1	2849	2	Y	-0-					-0-
02	3584	X	219	-0-	-3365	-0-	25	1	194	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	330	N	261	-0-	-69	-0-	8	1	253	2	N	-0-					1
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	2	N	-0-					1
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	N	-0-					1
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	N	15					16
							17	9									
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	32	1	246	2	N	-0-					16
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	28	1	213	2	N	-0-					16

WALTER MEITZEN JR. WELL #: 2 RRCID -> 162503 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952

09	1050	N	934	-0-	-116	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	781	-0-	-179	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	689	-0-	-272	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	46	1	815	3	Y	-0-					-0-
*02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	762	3	Y	-0-					-0-

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 162815 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508

09	2280	N	1841	-0-	-439	-0-	58	1	1783	2	Y	-0-					-0-
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	149	1	2205	2	Y	-0-					-0-
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	140	1	2010	2	Y	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	138	1	1761	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1975	-0-	-319	-0-	227	1	1748	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1965	-0-	-51	-0-	228	1	1737	2	Y	-0-					-0-

CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801

09	720	N	578	-0-	-142	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	53	1	949	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	712	-0-	-352	-0-	37	1	675	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	16260	X	15300	-0-	-960	-0-	478	1	14822	2	Y	-0-					-0-
10	16802	X	15061	-0-	-1741	-0-	952	1	14109	2	Y	-0-					-0-
11	16260	X	13969	-0-	-2291	-0-	905	1	13030	2	Y	31	17	1			14
							34	9									
12	15810	X	8254	-0-	-7556	-0-	598	1	7647	2	Y	8					22
							9	9									
01	13609	X	142	-0-	-13467	-0-	14	1	108	2	Y	18					40
							20	9									
*02	12292	X	130	-0-	-12162	-0-	15	1	115	2	Y	-0-	1	6			39

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
09	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	72	1	1284	3	Y	-0-					-0-
*02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	66	1	1204	3	Y	-0-					-0-

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
09	690	N	595	-0-	-95	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	611	-0-	-79	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	32	1	576	3	Y	-0-					-0-
*02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	546	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 164167 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	961	-0-	-299	-0-	30	1	931	2	Y	-0-					24
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	82	1	1224	2	Y	43	49	1			18
							47	9									
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	79	1	1143	2	Y	5	22	1			1
							6	9									
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	79	1	1011	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	127	1	979	2	Y	15					17
							17	9									
*02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	119	1	909	2	Y	46	48	1			15
							51	9									

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
09	4020	X	3272	-0-	-748	-0-	3215	3	57	9	Y	52	58	1			16
10	3875	X	3359	-0-	-516	-0-	3295	3	64	9	Y	58	57	1			17
11	3570	X	3550	-0-	-20	-0-	3516	3	34	9	Y	31	35	1			13
12	3596	X	3516	-0-	-80	-0-	3453	3	63	9	Y	57	48	1			22
01	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	185	1	3300	3	Y	57	56	1			23
							63	9									
*02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	170	1	3126	3	Y	62	62	1			23
							68	9									

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 70 RRCID -> 165239 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	1449	-0-	-981	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
10	2449	X	1399	-0-	-1050	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
11	1800	X	1792	-0-	-8	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
12	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			Y	-0-					-0-
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	85	1	1511	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	80	1	1471	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEYENDECKER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	114	-0-	-366	-0-	4	1	110	2	Y	-0-					27
10	620	N	206	-0-	-414	-0-	10	1	149	2	Y	43	48	1			22
							47	9									
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	11	1	157	2	Y	4	22	1			4
							4	9									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	20	19	1			5
01	217	N	19	-0-	-198	-0-	2	2	17	9	Y	15					20
02	168	N	53	-0-	-115	-0-	2	2	51	9	Y	46	48	1			18

LEYENDECKER ET AL WELL #: 4 RRCID -> 166760 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	46	1	1422	2	Y	-0-					29
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	100	1	1480	2	Y	43	48	1			24
							47	9									
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	98	1	1416	2	Y	5	22	1			7
							6	9									
12	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	97	1	1235	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
01	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	156	1	1205	2	Y	15					23
							17	9									
02	1428	N	1391	-0-	-37	-0-	155	1	1185	2	Y	46	48	1			21
							51	9									

LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	172	1	4587	3	N	140	118	1			56
							154	9									
10	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	183	1	5216	3	N	70	113	1			13
							77	9									
11	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	138	1	4894	3	N	19					32
							21	9									
12	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	122	1	3635	3	N	96	84	1			44
							106	9									
01	1612	X	1250	-0-	-362	-0-	12	1	1231	3	N	6					50
							7	9									
02	1456	X	652	-0-	-804	-0-	643	3	9	9	N	8					58

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
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					70
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					70

LECHENGER WELL #: 37 RRCID -> 168015 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2052	-0-	-228	-0-	74	1	1978	3	N	-0-					22
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	78	1	2209	3	N	-0-					22
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	61	1	2158	3	N	47					69
							52	9									
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	75	1	2236	3	N	62					131
							68	9									
01	2294	N	2026	-0-	-268	-0-	19	1	1999	3	N	7					138
							8	9									
*02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2192	3	23	9	N	21	122	1			37

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	5	1	400	3	N	-0-					45
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	3	N	-0-					45
*05	465	N	411	-0-	-54	-0-	13	1	398	3	N	-0-					45
*06	390	N	367	-0-	-23	-0-	12	1	355	3	N	-0-					45
*07	527	N	331	-0-	-196	-0-	11	1	320	3	N	-0-					45
*08	403	N	323	-0-	-80	-0-	11	1	312	3	N	-0-					45
*09	360	N	299	-0-	-61	-0-	11	1	288	3	N	-0-					45
*10	341	N	196	-0-	-145	-0-	7	1	189	3	N	-0-					45
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	3	N	-0-					45
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	N	-0-					45
*01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	5	1	470	3	N	-0-					45
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	3			N	-0-					45

LECHENGER WELL #: 29ST RRCID -> 169054 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372

09	60	N	39	-0-	-21	-0-	1	1	13	3	N	23	76	1			8
							25	9									
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					8
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					8
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					8
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					8
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					8

LECHENGER WELL #: 45 RRCID -> 169459 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712

09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	26	1	705	3	N	-0-					58
10	806	N	711	-0-	-95	-0-	24	1	687	3	N	-0-					58
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	20	1	706	3	N	4					62
							4	9									
*12	744	N	719	-0-	-25	-0-	23	1	696	3	N	-0-					62
*01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	7	1	712	3	N	-0-					62
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	675	3	3	9	N	3					65

LECHENGER WELL #: 54 RRCID -> 169509 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	3	N	-0-					16
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					16
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	N	-0-					16
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	N	-0-					16
*07	186	N	161	-0-	-25	-0-	6	1	155	3	N	-0-					16
*08	248	N	177	-0-	-71	-0-	6	1	171	3	N	-0-					16
*09	180	N	117	-0-	-63	-0-	4	1	113	3	N	-0-					16
*10	155	N	144	-0-	-11	-0-	5	1	139	3	N	-0-					16
*11	180	N	110	-0-	-70	-0-	3	1	107	3	N	-0-					16
*12	124	N	113	-0-	-11	-0-	4	1	109	3	N	-0-					16
*01	155	N	117	-0-	-38	-0-	1	1	116	3	N	-0-					16
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					16

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 52 RRCID -> 169835 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	3	N	-0-					-0-
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	N	-0-					-0-
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	3	N	-0-					-0-
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	N	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	N	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	3	N	-0-					-0-
*12	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
*01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	N	-0-					-0-
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	106	1	2844	3	N	-0-					60
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	104	1	2952	3	N	62	82	1			40
							68	9									
11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	83	1	2938	3	N	-0-					40
12	2573	X	1967	-0-	-606	-0-	64	1	1897	3	N	5					45
							6	9									
01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	26	1	2742	3	N	2					47
							2	9									
*02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	1	1	3325	3	N	-0-					47

LECHENGER WELL #: 57 RRCID -> 170338 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-					15
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					15
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					15
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-					15
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					15
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	3			N	-0-					15

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
09	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	52	1	1381	3	N	-0-					54
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	48	1	1372	3	N	390	309	1			135
							429	9									
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	37	1	1295	3	N	244	224	1			155
							268	9									
12	1488	N	915	-0-	-573	-0-	30	1	885	3	N	-0-	62	1			93
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	18	1	1852	3	N	230	150	1			173
							253	9									
02	1484	N	854	-0-	-630	-0-	670	3	184	9	N	167	231	1			109

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
09	570	N	341	-0-	-229	-0-	12	1	329	3	N	-0-					100
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	336	3	N	-0-					100
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	10	1	365	3	N	-0-					100
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	22	1	640	3	N	-0-					100
01	341	N	211	-0-	-130	-0-	2	1	209	3	N	-0-					100
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	338	3			N	-0-					100

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	1057	3	18	9	Y	16	18	1			3
10	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1015	3	20	9	Y	18	18	1			3
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1138	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	59	1	1046	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	54	1	984	3	Y	3	3	1			-0-
							3	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
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	49	1	1305	3	N	3					23
							3	9									
10	1953	N	1368	-0-	-585	-0-	46	1	1322	3	N	-0-					23
11	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	36	1	1269	3	N	27					50
							30	9									
12	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	45	1	1339	3	N	-0-					50
01	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	11	1	1201	3	N	-0-					50
02	1260	N	723	-0-	-537	-0-	615	3	108	9	N	98					148

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
09	930	N	915	-0-	-15	-0-	33	1	882	3	N	-0-					27
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	32	1	911	3	N	-0-					27
11	900	N	899	-0-	-1	-0-	25	1	874	3	N	-0-					27
12	961	N	931	-0-	-30	-0-	30	1	901	3	N	-0-					27
01	930	N	863	-0-	-67	-0-	8	1	855	3	N	-0-					27
*02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					27

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
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	114	1	3052	3	N	-0-					67
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	115	1	3279	3	N	53	82	1			38
							58	9									
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	89	1	3153	3	N	-0-					38
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	107	1	3174	3	N	29					67
							32	9									
01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	27	1	2863	3	N	53					120
							58	9									
*02	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2255	3	1	9	N	1	91	1	1	6	29

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	8					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	56	1			41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					42
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					44
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	6			43

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	86	1	2286	3	N	-0-					30
10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	85	1	2409	3	N	5					35
							6	9									
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	66	1	2347	3	N	-0-					35
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	79	1	2342	3	N	-0-					35
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	22	1	2275	3	N	33					68
							36	9									
*02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2216	3	15	9	N	14					82

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
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	27	1	717	3	N	-0-					38
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	25	1	726	3	N	-0-					38
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	19	1	677	3	N	-0-					38
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	25	1	741	3	N	-0-					38
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	7	1	697	3	N	102					140
							112	9									
*02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-	120	1	7	6	13

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
09	720	N	695	-0-	-25	-0-	25	1	670	3	N	-0-					3
10	806	N	612	-0-	-194	-0-	21	1	591	3	N	-0-					3
11	780	N	617	-0-	-163	-0-	17	1	600	3	N	-0-					3
12	713	N	656	-0-	-57	-0-	21	1	635	3	N	-0-					3
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	6	1	665	3	N	5					8
							6	9									
*02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					8

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
09	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	136	1	3632	3	N	-0-					79
10	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	139	1	3966	3	N	45	113	1			11
							50	9									
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	98	1	3465	3	N	-0-					11
12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	117	1	3499	3	N	19					30
							21	9									
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	41	1	4323	3	N	37					67
							41	9									
*02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	1	1	4239	3	N	17					84
							19	9									

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
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	3	N	-0-					45
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					45
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					45
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					45
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					45
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					45

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	78	1	2089	3	N	449	506	1			84
							494	9									
10	2356	N	1862	-0-	-494	-0-	62	1	1779	3	N	19	75	1			28
							21	9									
11	3000	N	4375	-0-	1375	1375	113	1	4017	3	N	223	162	1			89
							245	9									
12	3100	N	4308	-0-	1208	2583	128	1	3805	3	N	341	322	1			108
							375	9									
01	3100	N	3557	-0-	457	3040	31	1	3293	3	N	212	191	1			129
							233	9									
*02	6261	X	3221	-0-	-3040	-0-	1	1	3033	3	N	170	138	1			161
							187	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
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	7	1	190	3	N	-0-					27
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	6	1	184	3	N	-0-					27
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	3	1	111	3	N	-0-					27
12	217	N	117	-0-	-100	-0-	4	1	113	3	N	-0-					27
01	3100	N	3553	-0-	453	453	33	1	3486	3	N	31					58
							34	9									
*02	2800	N	3083	-0-	283	736	1	1	3074	3	N	7					65
							8	9									

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
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	5150	-0-	2050	2050	274	1	4876	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	5298	-0-	2498	4548	274	1	5024	3	Y	-0-					-0-

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
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2439	3	19	9	Y	17	19	1			3
10	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2818	3	21	9	Y	19	18	1			4
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2375	3	12	9	Y	11	12	1			3
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2312	3	23	9	Y	21	18	1			6
01	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	2978	3	23	9	Y	21	20	1			7
*02	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2746	3	25	9	Y	23	23	1			7

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
09	2220	N	1901	-0-	-319	-0-	69	1	1831	3	N	1					43
							1	9									
10	2139	N	1894	-0-	-245	-0-	64	1	1830	3	N	-0-					43
11	2130	N	1246	-0-	-884	-0-	34	1	1199	3	N	12					55
							13	9									
12	1953	N	781	-0-	-1172	-0-	25	1	756	3	N	-0-					55
01	1891	N	593	-0-	-1298	-0-	6	1	572	3	N	14					69
							15	9									
*02	1176	N	591	-0-	-585	-0-	591	3			N	-0-	15	6			54

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
02	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

09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	59	1	1575	3	N	-0-					53
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	48	1	1369	3	N	-0-					53
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	35	1	1229	3	N	-0-					53
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	54	1	1618	3	N	9					62
							10	9									
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	13	1	1341	3	N	3					65
							3	9									
*02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1227	3	6	9	N	5					70

ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	N	-0-					-0-
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
12	124	N	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

09	1080	N	929	-0-	-151	-0-	908	3	21	9	Y	19	21	1			5
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	969	3	23	9	Y	21	21	1			5
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	826	3	7	9	Y	6	9	1			2
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1022	3	9	9	Y	8	7	1			3
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	878	3	9	9	Y	8	8	1			3
*02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	815	3	10	9	Y	9	9	1			3

LECHENGER WELL #: 71 RRCID -> 175694 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795

09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	80	1	2143	3	N	-0-					93
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	73	1	2086	3	N	-0-					93
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	58	1	2048	3	N	-0-					93
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	70	1	2068	3	N	-0-					93
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	19	1	2045	3	N	-0-					93
*02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-	13	6			80

LECHENGER WELL #: 72 RRCID -> 176019 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813

09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	75	1	2016	3	N	-0-					62
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	75	1	2127	3	N	-0-					62
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	60	1	2115	3	N	-0-					62
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	71	1	2103	3	N	-0-					62
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	20	1	2100	3	N	30					92
							33	9									
*02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2035	3	79	9	N	72	75	1			89

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	85	1	2258	3	N	-0-					20
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	82	1	2326	3	N	-0-					20
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	59	1	2085	3	N	-0-					20
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	83	1	2468	3	N	-0-					20
01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	22	1	2321	3	N	-0-					20
*02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	1	1	2566	3	N	-0-					20

LECHENGER WELL #: 74 RRCID -> 176862 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968

*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	7	1	547	3	N	-0-					20
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	628	3	N	-0-					20
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	18	1	524	3	N	-0-					20
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	17	1	505	3	N	-0-					20
*07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	25	1	696	3	N	-0-					20
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	21	1	596	3	N	-0-					20
*09	420	N	346	-0-	-74	-0-	12	1	334	3	N	-0-					20
*10	434	N	204	-0-	-230	-0-	7	1	197	3	N	-0-					20
*11	420	N	320	-0-	-100	-0-	9	1	311	3	N	-0-					20
*12	372	N	271	-0-	-101	-0-	9	1	262	3	N	-0-					20
*01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	6	1	598	3	N	-0-					20
*02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					20

LECHENGER WELL #: 75 RRCID -> 178006 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001

09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	3	N	-0-					45
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	N	-0-					45
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	3	N	-0-					45
12	248	N	124	-0-	-124	-0-	4	1	120	3	N	-0-					45
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	1	1	138	3	N	-0-					45
02	224	N	66	-0-	-158	-0-	66	3			N	-0-					45

LECHENGER WELL #: 50 RRCID -> 178258 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375

09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					104
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					104
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-					104
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					104
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					104
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					104

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	1	1	1			-0-

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
09	6780	X	5747	-0-	-1033	-0-	5747	3			Y	-0-					-0-
10	6324	X	5207	-0-	-1117	-0-	5207	3			Y	-0-					-0-
11	5820	X	4959	-0-	-861	-0-	4959	3			Y	-0-					-0-
12	6014	X	4487	-0-	-1527	-0-	4487	3			Y	-0-					-0-
01	6014	X	4390	-0-	-1624	-0-	233	1	4157	3	Y	-0-					-0-
02	5376	X	3688	-0-	-1688	-0-	191	1	3497	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 87 RRCID -> 191883 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1973	3	19	9	Y	17	19	1			3
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2103	3	21	9	Y	19	19	1			3
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1788	3	11	9	Y	10	11	1			2
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1916	3	20	9	Y	18	16	1			4
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2069	3	21	9	Y	19	18	1			5
*02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1804	3	22	9	Y	20	20	1			5

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
09	16579	X	16579	-0-	-0-	-0-	16454	3	125	9	Y	114	127	1			26
10	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	17473	3	140	9	Y	127	125	1			28
11	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	14711	3	86	9	Y	78	85	1			21
12	15406	X	15406	-0-	-0-	-0-	15248	3	158	9	Y	144	121	1			44
01	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	15964	3	160	9	Y	145	140	1			49
*02	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	14078	3	172	9	Y	156	156	1			49

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
09	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10097	3	80	9	Y	73	82	1			15
10	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	10917	3	90	9	Y	82	80	1			17
11	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8953	3	53	9	Y	48	54	1			11
12	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9067	3	98	9	Y	89	75	1			25
01	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	10491	3	99	9	Y	90	87	1			28
*02	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8809	3	107	9	Y	97	97	1			28

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
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	34	1	611	3	Y	-0-					-0-
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	568	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 86 RRCID -> 200024 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4221	3	39	9	Y	35	39	1			8
10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4099	3	44	9	Y	40	39	1			9
11	3600	X	3455	-0-	-145	-0-	3433	3	22	9	Y	20	23	1			6
12	3720	X	3402	-0-	-318	-0-	3362	3	40	9	Y	36	31	1			11
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3468	3	41	9	Y	37	36	1			12
*02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3007	3	43	9	Y	39	40	1			11

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
09	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7600	3	66	9	Y	60	67	1			12
10	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8548	3	74	9	Y	67	66	1			13
11	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6771	3	41	9	Y	37	42	1			8
12	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7094	3	76	9	Y	69	58	1			19
01	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7363	3	76	9	Y	69	67	1			21
*02	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6542	3	83	9	Y	75	75	1			21

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	2250	N	2175	-0-	-75	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2202	-0-	-78	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2213	-0-	-50	-0-	118	1	2095	3	Y	-0-					-0-
*02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	107	1	1974	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 93 RRCID -> 207355 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5192	3	37	9	Y	34	38	1			6
10	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4717	3	43	9	Y	39	38	1			7
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4661	3	28	9	Y	25	27	1			5
12	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5628	3	51	9	Y	46	39	1			12
01	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5511	3	52	9	Y	47	45	1			14
*02	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4888	3	55	9	Y	50	50	1			14

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
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			Y	-0-					-0-
10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			Y	-0-					-0-
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			Y	-0-					-0-
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			Y	-0-					-0-
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	242	1	4304	3	Y	-0-					-0-
*02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	218	1	4005	3	Y	-0-					-0-

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
09	540	N	35	-0-	-505	-0-	10	3	25	9	Y	23	26	1			5
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	26	26	1			5
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	403	3	26	9	Y	24	24	1			5
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	450	3	53	9	Y	48	39	1			14
01	372	X	351	-0-	-21	-0-	298	3	53	9	Y	48	46	1			16
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	52	52	1			16

CARR, EDITH WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1386	-0-	-324	-0-	43	1	1343	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	99	1	1466	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	95	1	1368	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	92	1	1181	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1196	-0-	-354	-0-	137	1	1059	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1255	-0-	-117	-0-	145	1	1110	2	N	-0-					-0-

MEITZEN WELL #: 1 RRCID -> 215042 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	271	1	4596	2	N	-0-					7
*04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	254	1	4209	2	N	-0-					7
*05	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	289	1	4376	2	N	-0-					7
*06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	208	1	3493	2	N	-0-					7
*07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	186	1	2639	2	N	-0-					7
*08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	212	1	3124	2	N	-0-					7
*09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	107	1	3324	2	N	-0-					7
*10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	297	1	4405	2	N	-0-					7
*11	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	276	1	3967	2	N	-0-					7
*12	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	338	1	4327	2	N	-0-					7
*01	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	568	1	4385	2	N	-0-					7
*02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	495	1	3780	2	N	-0-					7

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 91 RRCID -> 218299 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4699	3	36	9	Y	33	38	1			4
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4524	3	42	9	Y	38	37	1			5
11	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4430	3	23	9	Y	21	23	1			3
12	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4520	3	42	9	Y	38	32	1			9
01	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4816	3	42	9	Y	38	37	1			10
*02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4041	3	45	9	Y	41	41	1			10

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 100 RRCID -> 218395 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2243	-0-	-397	-0-	2243	3			Y	-0-					-0-
10	2542	N	1785	-0-	-757	-0-	1785	3			Y	-0-					-0-
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			Y	-0-					-0-
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	123	1	2196	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1937	-0-	-219	-0-	100	1	1837	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 102 RRCID -> 223042 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2343	-0-	-1077	-0-	2292	3	51	9	Y	46	52	1			8
10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3415	3	57	9	Y	52	51	1			9
11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3247	3	33	9	Y	30	34	1			5
12	3162	X	2689	-0-	-473	-0-	2627	3	62	9	Y	56	47	1			14
01	3472	X	2916	-0-	-556	-0-	152	1	2702	3	Y	56	54	1			16
							62	9									
02	3136	X	2993	-0-	-143	-0-	151	1	2776	3	Y	60	61	1			15
							66	9									

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 103 RRCID -> 223092 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	81	1	1439	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1393	-0-	-147	-0-	72	1	1321	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 104 RRCID -> 225608 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	3063	-0-	-27	-0-	3063	3			Y	-0-					-0-
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3317	-0-	-186	-0-	176	1	3141	3	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2826	-0-	-198	-0-	146	1	2680	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 99 RRCID -> 225611 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2753	-0-	-247	-0-	2721	3	32	9	Y	29	33	1			3
10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3263	3	36	9	Y	33	32	1			4
11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3547	3	18	9	Y	16	19	1			1
12	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4655	3	32	9	Y	29	25	1			5
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3332	3	32	9	Y	29	28	1			6
*02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2535	3	34	9	Y	31	31	1			6

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR, EDITH WELL #: 8 RRCID -> 227847 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	62	1	1929	2	N	6					45
							7	9									
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	145	1	2156	2	N	15					60
							17	9									
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	143	1	2064	2	N	3	36	1			27
							3	9									
12	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	141	1	1799	2	N	1					28
							1	9									
01	2325	N	1518	-0-	-807	-0-	174	1	1343	2	N	1					29
							1	9									
*02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	247	1	1885	2	N	-0-	1	6			28

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
09	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	937	-0-	-83	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	853	-0-	-170	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	900	-0-	-92	-0-	48	1	852	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	867	-0-	-1	-0-	45	1	822	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 110 RRCID -> 231325 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	2014	-0-	-386	-0-	1978	3	36	9	Y	33	37	1			7
10	2480	X	2186	-0-	-294	-0-	2145	3	41	9	Y	37	36	1			8
11	2400	X	2217	-0-	-183	-0-	2204	3	13	9	Y	12	16	1			4
12	2232	X	2126	-0-	-106	-0-	2101	3	25	9	Y	23	20	1			7
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	114	1	2021	3	Y	23	22	1			8
							25	9									
*02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	105	1	1919	3	Y	25	25	1			8
							28	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
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	77	1	1367	3	Y	-0-					-0-
*02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	72	1	1315	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	-0-					-0-
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	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
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1300	3	12	9	Y	11	13	1			1
10	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1177	3	14	9	Y	13	13	1			1
11	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1146	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1284	3	10	9	Y	9	8	1			1
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1242	3	10	9	Y	9	9	1			1
*02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1122	3	11	9	Y	10	10	1			1

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
09	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4799	3	34	9	Y	31	35	1			7
10	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4937	3	39	9	Y	35	34	1			8
11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4122	3	26	9	Y	24	25	1			7
12	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4386	3	48	9	Y	44	37	1			14
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4668	3	48	9	Y	44	42	1			16
*02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4294	3	52	9	Y	47	47	1			16

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
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	160	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	217	N	63	-0-	-154	-0-	59	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	420	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	287	3	10	9	Y	9	7	1			3
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	296	3	10	9	Y	9	9	1			3
02	392	N	247	-0-	-145	-0-	236	3	11	9	Y	10	10	1			3

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
09	750	N	67	-0-	-683	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	23	1	564	3	N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	33	1	801	3	N	-0-					-0-
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	29	1	763	3	N	229	190	1			39
							252	9									
*01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	28	1	763	3	N	-0-					39
*02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	25	1	670	3	N	49					88
							54	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
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	N	-0-					1
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	N	-0-					1
11	780	N	355	-0-	-425	-0-	23	1	332	2	N	-0-					1
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	N	16					17
							18	9									
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	2	N	-0-					17
02	336	N	274	-0-	-62	-0-	32	1	242	2	N	-0-					17

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
09	18360	X	13859	-0-	-4501	-0-	13520	2	339	9	Y	308	127	1			236
10	15810	X	12304	-0-	-3506	-0-	11973	2	331	9	Y	301	379	1			158
11	15210	X	10285	-0-	-4925	-0-	9984	2	301	9	Y	274	252	1			180
12	14322	X	9987	-0-	-4335	-0-	9731	2	256	9	Y	233	237	1			176
01	12710	X	8497	-0-	-4213	-0-	8300	2	197	9	Y	179	115	1			240
02	11480	X	6998	-0-	-4482	-0-	6798	2	200	9	Y	182	107	1			315

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		180	-0-	180	180	180	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		179	-0-	179	359	179	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	359					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1126	2	4	9	Y	4	3	1			3
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1173	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1173	2	7	9	Y	6	3	1			6
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1192	2	8	9	Y	7	7	1			6
01	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	999	2	7	9	Y	6	7	1			5
02	1092	N	1009	-0-	-83	-0-	1003	2	6	9	Y	5	7	1			3

KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	13920	X	8126	-0-	-5794	-0-	7976	2	150	9	Y	136	60	1			111
10	13175	X	7853	-0-	-5322	-0-	7693	2	160	9	Y	145	180	1			76
11	12750	X	6233	-0-	-6517	-0-	6094	2	139	9	Y	126	118	1			84
12	9331	X	6424	-0-	-2907	-0-	6244	2	180	9	Y	164	142	1			106
01	8401	X	5126	-0-	-3275	-0-	4996	2	130	9	Y	118	73	1			151
02	7588	X	4981	-0-	-2607	-0-	4826	2	155	9	Y	141	74	1			218

K & H FEE "1575" WELL #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-TEXACO GU WELL #: 1 RRCID -> 159855 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8501 - 8533

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1575" WELL #: 3 RRCID -> 160234 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "574" WELL #: 4 RRCID -> 161636 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	09	330	X	264	-0-	-66	-0-	10 4	1 9	250	2	N	4	4	1			1
	10	437	X	437	-0-	-0-	-0-	18 6	1 9	413	2	N	5	3	1			3
	11	380	X	380	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	362	2	N	4	6	1			1
	12	387	X	387	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	365	2	N	6	6	1			1
	01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	422	2	N	4	3	1			2
*	02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	354	2	N	4	3	1			3

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
09	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	129	1	1389	2	Y	-0-	3	1			1
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	137	1	1528	2	Y	8					9
							9	9									
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	115	1	1189	2	Y	5	7	1			7
							6	9									
12	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	108	1	1435	2	Y	6					13
							7	9									
01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	121	1	1915	2	Y	3	10	1			6
							3	9									
*02	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	92	1	1432	2	Y	-0-					6

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
09	990	N	280	-0-	-710	-0-	11	1	266	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	39	1	906	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	36	1	955	2	N	4	5	1			1
							4	9									
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	31	1	760	2	N	17	16	1			2
							19	9									
01	961	N	955	-0-	-6	-0-	32	1	913	2	N	9	7	1			4
							10	9									
*02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	32	1	902	2	N	3	5	1			2
							3	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
09	3210	X	2272	-0-	-938	-0-	91	1	2181	2	N	-0-	5	1			-0-
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	137	1	3193	2	N	25	11	1			14
							28	9									
11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	132	1	3487	2	N	41	43	1			12
							45	9									
12	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	157	1	3902	2	N	59	63	1			8
							65	9									
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	136	1	3909	2	N	39	29	1			18
							43	9									
*02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	134	1	3735	2	N	37	27	1			28
							41	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
09	570	N	260	-0-	-310	-0-	10	1	250	2	N	-0-					-0-
10	558	N	471	-0-	-87	-0-	19	1	452	2	N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	2	N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	18	1	459	2	N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	19	1	533	2	N	-0-					-0-
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	470	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	104	1	1121	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	103	1	1141	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	99	1	1027	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	999	-0-	-272	-0-	70	1	929	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	69	1	1093	2	Y	-0-					-0-
*02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	70	1	1090	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

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

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	391	-0-	-479	-0-	16	1	375	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	633	-0-	-421	-0-	26	1	607	2	N	-0-					-0-
11	810	N	735	-0-	-75	-0-	27	1	708	2	N	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	28	1	705	2	N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	31	1	880	2	N	-0-					-0-
*02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	29	1	813	2	N	-0-					-0-

BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	127	1	1537	2	N	37					160
							41	9									
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	137	1	1568	2	N	25					185
							28	9									
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	141	1	1767	2	N	41	161	1			65
							45	9									
12	1767	N	1359	-0-	-408	-0-	125	1	1223	2	N	10					75
							11	9									
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	111	1	1976	2	N	50					125
							55	9									
02	1820	N	1385	-0-	-435	-0-	127	1	1226	2	N	29					154
							32	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
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	21	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	23	1	236	2	Y	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	2	Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	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

09	1800	X	1446	-0-	-354	-0-	600	1	846	3	N	-0-					-0-
10	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	600	1	1026	3	N	-0-					-0-
11	1500	X	1462	-0-	-38	-0-	600	1	856	3	N	5					5
							6	9									
12	1488	X	1128	-0-	-360	-0-	600	1	528	3	N	-0-					5
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	600	1	2129	3	N	43					48
							47	9									
*02	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	600	1	1749	3	N	48					96
							53	9									

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	186	2	N	-0-					8
							68	3									
10	434	N	132	-0-	-302	-0-	9	1	89	2	N	-0-					8
							34	3									
11	300	N	39	-0-	-261	-0-	2	1	27	2	N	-0-					8
							10	3									
12	279	N	226	-0-	-53	-0-	15	1	155	2	N	-0-					8
							56	3									
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	N	-0-					8
							81	3									
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	-0-	3	6			5
							48	3									

BENAVIDES (TARANCAHUA 3700) 07078 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
CARILLO, JUAN WELL #: 6 RRCID -> 009397 COMPL. DATE 11/04/1949 TOTAL DEPTH 4763 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2018 - P/A 03/16/2018

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLEVINS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 089344 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3916 - 3921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, MARY ROSSI ET AL WELL #: A 6 RRCID -> 107939 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3850 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - PLUGGED 03/14/18

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

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

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BENTONVILLE (KING 2) 07232 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C. 616967
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 283031 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5477 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7696	-0-	7696	7696	7662	3	34	9	N	31					31
*12	6930		12870	-0-	5940	13636	12837	3	33	9	N	30					61
*01	DELQ	PR	8274	-0-	8274	21910	8233	3	41	9	N	37					98
02	9240		3356	-0-	-5884	16026	3333	3	23	9	N	21					119

BENTONVILLE, S. (HILL SD.) 07236 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JIM WELLS
NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C. 616967
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 282451 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5775 - 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
09	0	2868	-0-	2868 B	4791	2867	3	1	9	N	1					66
10	0	2501	-0-	2501 B	7292	2499	3	2	9	N	2					68
11	0	416	-0-	416 B	7708	416	3			N	-0-					68
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	7708					N	-0-					68
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	7708					N	-0-					68
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	7708					N	-0-					68

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7708
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2017 - W/O TO 04-283031

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11854 - 11908

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J. E. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11944 - 11962

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			N	NO RPT			-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) //CONT.// 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
10	2914	X	154	-0-	-2760	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	358	-0-	-1862	-0-	40	1	318	2	N	-0-					-0-
12	2046	X	907	-0-	-1139	-0-	78	1	829	2	N	-0-					-0-
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	660	N	58	-0-	-602	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	70	1	529	2	N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	43	1	437	2	N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	48	1	493	2	N	-0-					-0-
01	589	N	279	-0-	-310	-0-	23	1	256	2	N	-0-					-0-
02	448	N	143	-0-	-305	-0-	12	1	131	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
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	270	N	5	-0-	-265	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

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
09	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	31	X	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	X	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN //CONT.// 185995
ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-					-0-
10	1395	N	678	-0-	-717	-0-	678	2		N	-0-					-0-
11	810	N	287	-0-	-523	-0-	287	2		N	-0-					-0-
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-					-0-
*02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	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
09	3180 #	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	3286 #	31	-0-	-3255	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	3180 #	1312	-0-	-1868	-0-	145	1	1167	2	N	-0-					-0-
12	6864 R	6864	-0-	-0-	-0-	588	1	6276	2	N	-0-					-0-
01	8462 R	8462	-0-	-0-	-0-	925	1	7537	2	N	-0-					-0-
*02	9942	9479	-0-	-463	-0-	999	1	8480	2	N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SCHWARZ-STATE B WELL #: 3 RRCID -> 168455 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7077 - 7604

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 5 RRCID -> 168554 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6858 - 7726

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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ABE LINCOLN GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 170991 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7280 - 7324

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	48	-0-	-169	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	Y	-0-					-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	23	1	561	3	Y	-0-					-0-
*02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

09	1020 N	572	-0-	-448	-0-	28	1	544	3	Y	-0-					-0-
10	868 N	275	-0-	-593	-0-	52	1	223	3	Y	-0-					-0-
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	46	1	994	3	Y	-0-					-0-
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	50	1	1063	3	Y	-0-					-0-
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	34	1	825	3	Y	-0-					-0-
*02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	37	1	856	3	Y	-0-					-0-

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
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	72	1	1411	3	Y	23					73
							25	9									
10	1302	N	420	-0-	-882	-0-	70	1	299	3	Y	46	48	1	3	8	68
							51	9									
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	65	1	1401	3	Y	44	49	1	3	8	60
							48	9									
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	66	1	1407	3	Y	39	48	1	2	8	49
							43	9									
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	65	1	1574	3	Y	55	50	1	4	8	50
							61	9									
*02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	57	1	1305	3	Y	37	48	1	2	8	37
							41	9									

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	1					1
							1	9									
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					1
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	47	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	1					1
							1	9									
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	4	1	39	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	38	-0-	-179	-0-	7	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	84	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	70	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	218	-0-	-92	-0-	56	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	42	-0-	-175	-0-	21	1	21	2	Y	-0-					-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	21	1	60	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	81	1	211	2	Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	68	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	210	-0-	-100	-0-	54	1	156	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	40	-0-	-146	-0-	20	1	20	2	Y	-0-					-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	20	1	58	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	63	1	905	3	N	-0-					20
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	54	1	858	3	N	3					23
							3	9									
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	51	1	840	3	N	-0-					23
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	45	1	712	3	N	-0-					23
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	74	1	999	3	N	-0-					23
*02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	60	1	871	3	N	-0-					23

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	X	1164	-0-	-216	-0-	76	1	1088	3	Y	-0-					5
10	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	67	1	1066	3	Y	-0-					5
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	73	1	1211	3	Y	2					7
							2	9									
12	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	70	1	1103	3	Y	2					9
							2	9									
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	87	1	1165	3	Y	3					12
							3	9									
02	1064	N	867	-0-	-197	-0-	55	1	809	3	Y	3					15
							3	9									

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 2 RRCID -> 110244 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	64	1	919	3	Y	-0-					12
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	62	1	990	3	Y	-0-					12
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	57	1	942	3	Y	-0-					12
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	62	1	976	3	Y	-0-					12
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	71	1	953	3	Y	-0-					12
*02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	58	1	839	3	Y	-0-					12

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 2 RRCID -> 110945 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	87	1	1110	3	Y	4					6
							4	9									
10	1519	N	1123	-0-	-396	-0-	78	1	1042	3	Y	3					9
							3	9									
11	1650	N	1242	-0-	-408	-0-	83	1	1153	3	Y	5					14
							6	9									
12	1240	N	937	-0-	-303	-0-	64	1	866	3	Y	6					20
							7	9									
01	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	73	1	1028	3	Y	2	19	1			3
							2	9									
02	1148	N	1027	-0-	-121	-0-	64	1	962	3	Y	1					4
							1	9									

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
09	5130	X	4530	-0-	-600	-0-	328	1	4185	3	Y	15					84
							17	9									
10	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	340	1	4576	3	Y	15					99
							17	9									
11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	282	1	3909	3	Y	17					116
							19	9									
12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	328	1	4413	3	Y	27					143
							30	9									
01	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	357	1	5006	3	Y	13	132	1			24
							14	9									
*02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	277	1	4168	3	Y	3					27
							3	9									

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					2
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					2
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					2
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					2
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					2
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					2

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	19	-0-	-71	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					10
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					10
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					10
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	178	1	2275	3	Y	21					26
							23	9									
10	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	181	1	2439	3	Y	-0-					26
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	160	1	2209	3	Y	17					43
							19	9									
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	170	1	2289	3	Y	-0-					43
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	164	1	2308	3	Y	-0-					43
*02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	140	1	2104	3	Y	-0-					43

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSH ESTATE 2096 WELL #: 4 RRCID -> 119273 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	64	1	817	3	Y	3					4
							3	9									
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	34	1	462	3	Y	2					6
							2	9									
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	31	1	422	3	Y	2					8
							2	9									
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	358	3	Y	2					10
							2	9									
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	Y	1	9	1			2
							1	9									
*02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	90	1	1351	3	Y	1					3
							1	9									

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 3 RRCID -> 119301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609

09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	116	1	1479	3	Y	14					21
							15	9									
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	125	1	1672	3	Y	-0-					21
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	111	1	1531	3	Y	12					33
							13	9									
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	119	1	1607	3	Y	-0-					33
01	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	116	1	1617	3	Y	-0-					33
02	1540	N	1535	-0-	-5	-0-	96	1	1439	3	Y	-0-					33

HIRSCH ESTATE 1765 WELL #: 1 RRCID -> 121589 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728

09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	3	Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	383	-0-	-67	-0-	22	1	361	3	Y	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	34	1	462	3	Y	-0-					-0-
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 5 RRCID -> 121889 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655

09	300	N	284	-0-	-16	-0-	21	1	262	3	Y	1					3
							1	9									
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	Y	1					4
							1	9									
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	Y	1					5
							1	9									
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	Y	2					7
							2	9									
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	Y	-0-					2

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 5 RRCID -> 123370 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601

09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	395	3	Y	2					13
							2	9									
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	423	3	Y	1					14
							1	9									
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	Y	1					15
							1	9									
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	367	3	Y	2					17
							2	9									
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	20	1	273	3	Y	1	14	1			4
							1	9									
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	Y	-0-					4

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A3 WELL #: 61 RRCID -> 126441 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610

09	2250	N	1981	-0-	-269	-0-	374	1	1607	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	1816	-0-	-416	-0-	355	1	1461	2	Y	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	261	1	1438	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1706	-0-	-340	-0-	231	1	1460	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
01	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	258	1	1462	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	1596	N	1499	-0-	-97	-0-	258	1	1241	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 L RRCID -> 131212 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

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-
02	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

09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	283	3	N	33	33	1			42
							36	9									
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	294	3	N	48	36	1			54
							53	9									
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	335	3	N	65	77	1			42
							72	9									
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	335	3	N	-0-	25	1			17
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	282	3	N	53	26	1			44
							58	9									
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	15	1	231	3	N	54	67	1			31
							59	9									

HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

09	60	N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 2 RRCID -> 132672 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	59	1	757	3	Y	-0-					45
10	1116	N	784	-0-	-332	-0-	54	1	730	3	Y	-0-					45
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	74	1	1023	3	Y	-0-					45
12	837	N	800	-0-	-37	-0-	55	1	745	3	Y	-0-					45
01	775	N	697	-0-	-78	-0-	46	1	651	3	Y	-0-					45
02	1036	N	689	-0-	-347	-0-	43	1	638	3	Y	7	46	1			6
							8	9									

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 5 RRCID -> 132894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 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
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	137	1	1742	3	Y	16					21
							18	9									
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	96	1	1286	3	Y	-0-					21
11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	180	1	2498	3	Y	20					41
							22	9									
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	179	1	2410	3	Y	-0-					41
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	160	1	2254	3	Y	-0-					41
*02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	153	1	2300	3	Y	-0-					41

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
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	80	1	1020	3	Y	-0-					27
10	961	N	826	-0-	-135	-0-	58	1	768	3	Y	-0-					27
11	1170	N	600	-0-	-570	-0-	40	1	560	3	Y	-0-					27
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					27
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	58	1	820	3	Y	-0-					27
02	560	N	117	-0-	-443	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					27

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
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	401	3	Y	7					10
							8	9									
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	34	1	542	3	Y	11					21
							12	9									
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	28	1	458	3	Y	31	40	1			12
							34	9									
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	657	3	Y	10					22
							11	9									
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	40	1	530	3	Y	25	40	1			7
							28	9									
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	392	3	Y	7					14
							8	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
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	189	1	2416	3	Y	-0-					20
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	169	1	2264	3	Y	-0-					20
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	115	1	1598	3	Y	-0-					20
12	1426	N	693	-0-	-733	-0-	48	1	645	3	Y	-0-					20
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	109	1	1532	3	Y	-0-					20
02	1288	N	439	-0-	-849	-0-	27	1	406	3	Y	5	23	1			2
							6	9									

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
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	336	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	22	1	347	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	324	-0-	-186	-0-	18	1	306	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	20	1	310	3	Y	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	364	3	Y	-0-					-0-
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	3	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					4
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					4
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	6	1	88	3	Y	1					5
							1	9									
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	1					6
							1	9									
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	1					7
							1	9									
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	4	8	1			3
							4	9									

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 3 RRCID -> 138351 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004

09	180	N	21	-0-	-159	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
10	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-

HIRSH ESTATE 538 WELL #: 4 RRCID -> 138354 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144

09	281	X	18	-0-	-263	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2093 WELL #: 3 RRCID -> 138457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198

09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	68	1	863	3	Y	-0-					15
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	109	1	1465	3	Y	-0-					15
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	95	1	1316	3	Y	-0-					15
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	54	1	726	3	Y	-0-					15
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	75	1	1049	3	Y	-0-					15
*02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	90	1	1349	3	Y	-0-					15

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 4 RRCID -> 138518 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	90	N	53	-0-	-37	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					3
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					3
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					3
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					3
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	3	1	41	3	Y	4					4
							4	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156

09	840	N	717	-0-	-123	-0-	52	1	665	3	Y	-0-					42
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	69	1	927	3	Y	1					43
							1	9									
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	70	1	962	3	Y	7					50
							8	9									
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	93	1	1259	3	Y	5					55
							6	9									
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	70	1	990	3	Y	11					66
							12	9									
*02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	72	1	1074	3	Y	3	52	1			17
							3	9									

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078

09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	3	Y	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	31	1	488	3	Y	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	492	3	Y	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	40	1	633	3	Y	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	51	1	692	3	Y	-0-					-0-
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	42	1	615	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	106	1	1524	3	Y	-0-					-0-
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	122	1	1944	3	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1538	-0-	-652	-0-	87	1	1451	3	Y	-0-					-0-
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	120	1	1898	3	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1758	-0-	-319	-0-	122	1	1636	3	Y	-0-					-0-
*02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	116	1	1699	3	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141119 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325

09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	123	1	1570	3	Y	-0-					18
10	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	105	1	1407	3	Y	-0-					18
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	113	1	1555	3	Y	-0-					18
12	1736	N	827	-0-	-909	-0-	57	1	770	3	Y	-0-					18
01	1519	N	556	-0-	-963	-0-	37	1	519	3	Y	-0-					18
02	1568	N	534	-0-	-1034	-0-	29	1	438	3	Y	61	65	1			14
							67	9									

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141300 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688

09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	48	1	616	3	Y	-0-					2
10	775	N	698	-0-	-77	-0-	48	1	650	3	Y	-0-					2
11	630	N	583	-0-	-47	-0-	39	1	544	3	Y	-0-					2
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	66	1	891	3	Y	-0-					2
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	79	1	1108	3	Y	-0-					2
*02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	144	1	2156	3	Y	60	52	1			10
							66	9									

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502

09	570	N	335	-0-	-235	-0-	24	1	311	3	N	-0-					28
10	744	N	560	-0-	-184	-0-	39	1	521	3	N	-0-					28
11	630	N	554	-0-	-76	-0-	37	1	517	3	N	-0-					28
12	341	N	84	-0-	-257	-0-	6	1	78	3	N	-0-					28
01	558	N	199	-0-	-359	-0-	13	1	186	3	N	-0-					28
02	504	N	107	-0-	-397	-0-	7	1	100	3	N	-0-					28

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORFLEET-LESSOR G. U. WELL #: 1 RRCID -> 142457 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480

09	180	N	29	-0-	-151	-0-	2	1	27	3	N	-0-					40
10	124	N	47	-0-	-77	-0-	3	1	41	3	N	3					43
							3	9									
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	37	3	N	14					57
							15	9									
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					57
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	N	-0-					57
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	1	1	6	3	N	-0-					57

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	3	Y	-0-					66
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					66
11	1500	X	997	-0-	-503	-0-	67	1	930	3	Y	-0-					66
12	1550	X	846	-0-	-704	-0-	59	1	787	3	Y	-0-					66
01	1550	X	454	-0-	-1096	-0-	30	1	424	3	Y	-0-					66
*02	924	X	55	-0-	-869	-0-	3	1	52	3	Y	-0-	55	1	6	6	5

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1	3	6	5

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

09	840	N	532	-0-	-308	-0-	33	1	499	3	Y	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	3	Y	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	443	3	Y	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	430	3	Y	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	38	1	472	3	Y	-0-					-0-
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	44	1	504	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	74	1	945	3	Y	-0-					5
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	53	1	717	3	Y	-0-					5
11	1080	N	790	-0-	-290	-0-	53	1	737	3	Y	-0-					5
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	105	1	1424	3	Y	30					35
							33	9									
01	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	204	1	2857	3	Y	4					39
							4	9									
*02	2800	N	3332	-0-	532	532	207	1	3116	3	Y	8					47
							9	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

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

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 4 RRCID -> 158123 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	504	-0-	-276	-0-	37	1	467	3	Y	-0-					6
10	713	N	455	-0-	-258	-0-	31	1	424	3	Y	-0-					6
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	33	1	450	3	Y	-0-					6
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	6					12
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	27	1	383	3	Y	-0-					12
*02	2800	N	3823	-0-	1023	1023	237	1	3568	3	Y	16					28
							18	9									

HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 5 RRCID -> 161957 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	157	1	1993	3	Y	-0-					48
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	143	1	1918	3	Y	-0-					48
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	130	1	1796	3	Y	-0-					48
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	138	1	1871	3	Y	-0-					48
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	132	1	1859	3	Y	-0-					48
*02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	114	1	1709	3	Y	-0-					48

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
09	3090	X	2678	-0-	-412	-0-	175	1	2503	3	Y	-0-					33
10	3751	X	3144	-0-	-607	-0-	186	1	2958	3	Y	-0-					33
11	3630	X	3310	-0-	-320	-0-	189	1	3121	3	Y	-0-					33
12	3503	X	3294	-0-	-209	-0-	197	1	3097	3	Y	-0-					33
01	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	219	1	2953	3	Y	2					35
							2	9									
02	3080	X	2776	-0-	-304	-0-	178	1	2598	3	Y	-0-					35

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
09	1500	N	681	-0-	-819	-0-	50	1	631	3	Y	-0-					103
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	51	1	685	3	Y	-0-					103
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	63	1	866	3	Y	-0-					103
12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	176	1	2378	3	Y	-0-					103
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	150	1	2108	3	Y	60	150	1			13
							66	9									
*02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	92	1	1390	3	Y	4					17
							4	9									

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 5 RRCID -> 166978 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	279	-0-	-141	-0-	21	1	258	3	Y	-0-					75
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	24	1	315	3	Y	-0-					75
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	3	Y	-0-					75
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	18	1	246	3	Y	-0-					75
01	341	N	262	-0-	-79	-0-	18	1	244	3	Y	-0-					75
02	392	N	199	-0-	-193	-0-	12	1	185	3	Y	2	66	1			11
							2	9									

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 5 RRCID -> 167545 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					29
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					29
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					29
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					29
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	1	30	1			-0-
							1	9									
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	2	1	29	3	Y	4					4
							4	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	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
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	74 15	1 9	1068	3	Y	14					23
10	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	66 22	1 9	1053	3	Y	20					43
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	70 64	1 9	1154	3	Y	58	77	1			24
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	74 19	1 9	1165	3	Y	17					41
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	86 57	1 9	1155	3	Y	52	78	1			15
02	1204	N	1164	-0-	-40	-0-	73 23	1 9	1068	3	Y	21					36

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 6 RRCID -> 183728 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	2837	-0-	-1543	-0-	184 12	1 9	2641	3	Y	11					60
10	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	269 11	1 9	4281	3	Y	10					70
11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	264 13	1 9	4374	3	Y	12					82
12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	233 108	1 9	3668	3	Y	98					180
01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	262 25	1 9	3526	3	Y	23	181	1			22
*02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	179 17	1 9	2617	3	Y	15					37

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	46 10	1 9	661	3	Y	9					14
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	34 11	1 9	544	3	Y	10					24
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	45 41	1 9	744	3	Y	37	46	1			15
12	744	N	703	-0-	-41	-0-	42 10	1 9	651	3	Y	9					24
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	46 31	1 9	615	3	Y	28	43	1			9
02	700	N	629	-0-	-71	-0-	40 13	1 9	576	3	Y	12					21

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	1845	-0-	-885	-0-	131	1	1677	3	N	34	34	1			24
							37	9									
10	2821	X	1692	-0-	-1129	-0-	114	1	1526	3	N	47	36	1			35
							52	9									
11	2730	X	1885	-0-	-845	-0-	122	1	1691	3	N	65	77	1			23
							72	9									
12	1984	X	1517	-0-	-467	-0-	105	1	1412	3	N	-0-	23	1			-0-
01	1984	X	710	-0-	-1274	-0-	43	1	608	3	N	54	26	1			28
							59	9									
02	1764	X	528	-0-	-1236	-0-	29	1	441	3	N	53	66	1			15
							58	9									

NORFLEET A.V. WELL #: 5 RRCID -> 189037 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	37	1	477	3	Y	-0-					7
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	49	1	656	3	Y	-0-					7
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	37	1	518	3	Y	-0-					7
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	41	1	547	3	Y	-0-					7
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	47	1	660	3	Y	-0-					7
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	3	Y	-0-					7

CULPEPPER, A.B.2068 WELL #: 1 RRCID -> 189139 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	61	1	773	3	N	35	46	1			52
							39	9									
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	58	1	781	3	N	48	40	1			60
							53	9									
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	40	1	550	3	N	77	80	1			57
							85	9									
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	57	1	765	3	N	175	81	1			151
							193	9									
01	682	N	480	-0-	-202	-0-	28	1	393	3	N	54	90	1			115
							59	9									
02	616	N	392	-0-	-224	-0-	21	1	313	3	N	53	122	1			46
							58	9									

ROSCHER-HIRSCH G.U. WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	43	1	556	3	Y	-0-					41
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	69	1	926	3	Y	2					43
							2	9									
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	80	1	1110	3	Y	9					52
							10	9									
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	69	1	934	3	Y	4					56
							4	9									
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	69	1	967	3	Y	11					67
							12	9									
*02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	64	1	964	3	Y	3	50	1			20
							3	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
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	390	3	N	33	38	1			199
							36	9									
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	378	3	N	54	37	1			216
							59	9									
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	33	1	464	3	N	70	78	1			208
							77	9									
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	86	1	1159	3	N	-0-	183	1			25
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	56	1	784	3	N	53	26	1			52
							58	9									
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	40	1	601	3	N	61	67	1			46
							67	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
09	1410	N	1138	-0-	-272	-0-	83	1	1055	3	Y	-0-					11
10	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	90	1	1206	3	Y	-0-					11
11	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	75	1	1035	3	Y	-0-					11
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	84	1	1137	3	Y	-0-					11
01	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	84	1	1175	3	Y	-0-					11
*02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	68	1	1016	3	Y	-0-					11

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
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	128	1	1844	3	Y	-0-					10
10	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	115	1	1839	3	Y	-0-					10
11	2100	N	2075	-0-	-25	-0-	118	1	1953	3	Y	4					14
							4	9									
12	2046	N	1914	-0-	-132	-0-	114	1	1798	3	Y	2					16
							2	9									
01	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	126	1	1696	3	Y	5					21
							6	9									
*02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	138	1	2014	3	Y	5					26
							6	9									

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
09	1170	N	944	-0-	-226	-0-	66	1	836	3	N	38	36	1			133
							42	9									
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	85	1	1142	3	N	54	37	1			150
							59	9									
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	95	1	1313	3	N	76	77	1			149
							84	9									
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	84	1	1136	3	N	4	27	1			126
							4	9									
01	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	71	1	1003	3	N	64	26	1			164
							70	9									
02	1120	N	1002	-0-	-118	-0-	58	1	875	3	N	63	67	1			160
							69	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
09	2700	X	1909	-0-	-791	-0-	138	1	1762	3	N	8					65
							9	9									
10	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	196	1	2631	3	N	4					69
							4	9									
11	2700	X	2656	-0-	-44	-0-	178	1	2461	3	N	15					84
							17	9									
12	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	194	1	2624	3	N	11					95
							12	9									
01	2790	X	2337	-0-	-453	-0-	155	1	2172	3	N	9					104
							10	9									
02	2520	X	1856	-0-	-664	-0-	115	1	1727	3	N	13	99	1			18
							14	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
09	2610	X	2106	-0-	-504	-0-	151	1	1938	3	N	15					131
							17	9									
10	2697	X	2265	-0-	-432	-0-	156	1	2091	3	N	16					147
							18	9									
11	2610	X	2498	-0-	-112	-0-	167	1	2312	3	N	17					164
							19	9									
12	2573	X	2337	-0-	-236	-0-	160	1	2160	3	N	15					179
							17	9									
01	2573	X	1809	-0-	-764	-0-	120	1	1675	3	N	13	169	1			23
							14	9									
02	2324	X	1508	-0-	-816	-0-	93	1	1394	3	N	19					42
							21	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
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		64	-0-	64	64	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
12	64	X	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					-0-
01	216	X	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	Y	-0-					-0-
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	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
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	103					240
							113	9									
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	196	295	1			141
							216	9									
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	Y	213	139	1			215
							234	9									
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	Y	137	182	1			170
							151	9									
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	13	1	307	3	Y	215	285	1			100
							237	9									
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	Y	135	154	1			81
							149	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	76	1	1559	3	N	-0-					140
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	89	1	2010	3	N	80	195	1			25
							88	9									
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	68	1	1485	3	N	1					26
							1	9									
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	74	1	1692	3	N	15					41
							17	9									
01	2201	N	745	-0-	-1456	-0-	31	1	714	3	N	-0-					41
02	1456	N	1422	-0-	-34	-0-	59	1	1363	3	N	-0-					41

VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	1688	-0-	-562	-0-	78	1	1610	3	Y	-0-					-0-
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	94	1	2113	3	Y	-0-					-0-
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	91	1	1980	3	Y	-0-					-0-
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	78	1	1772	3	Y	-0-					-0-
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	94	1	2140	3	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1726	-0-	-206	-0-	72	1	1654	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1855	-0-	-65	-0-	80	1	1667	3	N	98					165
							108	9									
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	107	1	2390	3	N	7					172
							8	9									
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	93	1	2034	3	N	17	1	6			188
							19	9									
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	90	1	2033	3	N	10	166	1			32
							11	9									
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	87	1	1979	3	N	27					59
							30	9									
02	1792	N	1508	-0-	-284	-0-	62	1	1431	3	N	14					73
							15	9									

EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
*02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	27	1	385	3	Y	5					6
							6	9									
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	444	3	Y	9					15
							10	9									
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	518	3	Y	26	32	1			9
							29	9									
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	Y	6					15
							7	9									
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	33	1	445	3	Y	20	30	1			5
							22	9									
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	378	3	Y	7					12
							8	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	1608	-0-	-102	-0-	65	1	1543	2	N	-0-					12
10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	117	1	2601	2	N	1					13
							1	9									
11	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	82	1	1974	2	N	2	13	1			2
							2	9									
12	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	120	1	2736	2	N	3					5
							3	9									
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	75	1	1722	2	N	13					18
							14	9									
*02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	106	1	2341	2	N	5					23
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	520	-0-	-320	-0-	21	1	492	2	N	6					15
							7	9									
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	35	1	766	2	N	1					16
							1	9									
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	26	1	617	2	N	2	16	1			2
							2	9									
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	29	1	661	2	N	1					3
							1	9									
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	50	1	1139	2	N	11					14
							12	9									
02	616	N	438	-0-	-178	-0-	19	1	416	2	N	3					17
							3	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	1907	-0-	-2113	-0-	96	1	1743	2	N	62	97	1			41
							68	9									
10	3844	X	3200	-0-	-644	-0-	289	1	2892	2	N	17					58
							19	9									
11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	389	1	3660	2	N	17					75
							19	9									
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	431	1	3892	2	N	19					94
							21	9									
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	381	1	2979	2	N	9					103
							10	9									
02	3808	X	2961	-0-	-847	-0-	331	1	2612	2	N	16					119
							18	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	2736	-0-	-2724	-0-	139	1	2529	2	N	62	196	1			41
							68	9									
10	4867	X	4516	-0-	-351	-0-	407	1	4072	2	N	34					75
							37	9									
11	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	466	1	4377	2	N	18					93
							20	9									
12	4867	X	4860	-0-	-7	-0-	482	1	4356	2	N	20					113
							22	9									
01	4526	X	3903	-0-	-623	-0-	441	1	3445	2	N	15					128
							17	9									
02	4536	X	3951	-0-	-585	-0-	442	1	3490	2	N	17					145
							19	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	59	1	1065	2	N	6	68	1			4
							7	9									
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	170	1	1698	2	N	-0-					4
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	186	1	1749	2	N	-0-					4
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	187	1	1692	2	N	14					18
							15	9									
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	208	1	1627	2	N	8					26
							9	9									
*02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	177	1	1398	2	N	9					35
							10	9									

BIG COWBOY (LOBO 1) 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
STANFORD, P. H. WELL #: 3 RRCID -> 137931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8290 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2516	-0-	-364	-0-	479	1	2026	2	Y	10					112
							11	9									
10	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	599	1	2326	2	Y	14					126
							15	9									
11	3240	X	2535	-0-	-705	-0-	550	1	1972	2	Y	12					138
							13	9									
12	3348	X	2232	-0-	-1116	-0-	504	1	1710	2	Y	16	85	1			69
							18	9									
01	2945	X	1389	-0-	-1556	-0-	348	1	1035	2	Y	5					74
							6	9									
*02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	574	1	2100	2	Y	1					75
							1	9									

BIG COWBOY (LOBO 1) //CONT.// 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	339	X	339	-0-	-0-	-0-	65	1	274	2	Y	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	61	1	219	2	Y	-0-					20
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					20

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 5450) 07800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
LINCOLN, W.P. 2345 WELL #: 1 RRCID -> 134090 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5406 - 5414

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 235278 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016

09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	X	732	-0-	-18	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	119	1	2288	2	Y	-0-					-0-
*02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	177	1	1796	2	Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	271	-0-	-239	-0-	271	2			N	-0-					33
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					33
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	461	2	4	9	N	4					37
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					37
01	527	N	406	-0-	-121	-0-	20	1	386	2	N	-0-					37
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	347	2	N	69					106
							76	9									

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

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

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

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

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219546 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

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

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222798 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

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

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223038 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

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

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522

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

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225639 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

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

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237906 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479

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

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 247748 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-						11
10	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4125	2	1	9	N	1						12
11	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-						12
12	4092 X	3989	-0-	-103	-0-	3989	2			N	-0-						12
01	4123 X	4100	-0-	-23	-0-	4099	2	1	9	N	1	13	1				-0-
02	3780 X	3351	-0-	-429	-0-	3348	2	3	9	N	3						3

VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

09	1320 X	1121	-0-	-199	-0-	133	1	988	2	N	-0-						18
10	1333 X	1109	-0-	-224	-0-	144	1	965	2	N	-0-						18
11	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	160	1	1141	2	N	-0-						18
12	1240 X	1219	-0-	-21	-0-	154	1	1065	2	N	-0-						18
*01	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	121	1	1125	2	N	1						19
						1	9										
*02	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	99	1	1003	2	N	121						139
						133	9										

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316

09	5190 X	4544	-0-	-646	-0-	323	1	4221	2	N	-0-						4
10	5425 X	4778	-0-	-647	-0-	344	1	4434	2	N	-0-						4
11	5250 X	4542	-0-	-708	-0-	328	1	4214	2	N	-0-						4
12	5425 X	4676	-0-	-749	-0-	337	1	4339	2	N	-0-						4
*01	5053 X	4127	-0-	-926	-0-	315	1	3812	2	N	-0-						4
02	4312 X	302	-0-	-4010	-0-	298	1	4	9	N	4						-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

09	1950 X	994	-0-	-956	-0-	994	2			N	-0-						-0-
10	1612 X	102	-0-	-1510	-0-	26	1	76	2	N	-0-						-0-
11	1560 X	1309	-0-	-251	-0-	1309	2			N	-0-						-0-
12	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-						-0-
01	1612 X	648	-0-	-964	-0-	648	2			N	-0-						-0-
02	1232 X	1138	-0-	-94	-0-	1138	2			N	-0-						-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	95	-0-	-1889	-0-	24	1	71	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2532	-0-	-258	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1466	-0-	-1510	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
*02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822

09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	2			N	-0-					-0-

PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

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-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

09	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
10	537	X	537	-0-	-0-	-0-	136	1	401	2	N	-0-					-0-
11	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	14020	2			N	-0-					-0-
12	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
01	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
*02	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

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

JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	81	-0-	-1119	-0-	81	2			N	-0-			-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	N	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768

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

BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	1290	X	549	-0-	-741	-0-	549	2			N	-0-			-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
11	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-			-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			-0-
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-
02	5264	X	-0-	-0-	-5264	-0-					N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	5178	-0-	-1482	-0-	5178	2			N	-0-			-0-
10	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-			-0-
11	6660	X	5566	-0-	-1094	-0-	5566	2			N	-0-			-0-
12	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9993	2			N	-0-			-0-
01	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	12281	2			N	-0-			-0-
*02	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260

09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	N	-0-			-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
12	1302	N	935	-0-	-367	-0-	935	2			N	-0-			-0-
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
02	1540	N	910	-0-	-630	-0-	910	2			N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-

BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523

09	5550	X	3556	-0-	-1994	-0-	3556	2			N	-0-			-0-
10	5735	X	3283	-0-	-2452	-0-	831	1	2452	2	N	-0-			-0-
11	5550	X	64	-0-	-5486	-0-	64	2			N	-0-			-0-
12	5735	X	3	-0-	-5732	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	5735	X	19	-0-	-5716	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02	3332	X	1055	-0-	-2277	-0-	1055	2			N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541

09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074

09	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-			-0-
10	1023	X	310	-0-	-713	-0-	78	1	232	2	N	-0-			-0-
11	990	X	525	-0-	-465	-0-	525	2			N	-0-			-0-
12	1023	X	946	-0-	-77	-0-	946	2			N	-0-			-0-
01	1023	X	88	-0-	-935	-0-	88	2			N	-0-			-0-
*02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	2	N	-0-			-0-
11	420	N	212	-0-	-208	-0-	212	2			N	-0-			-0-
12	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	2			N	-0-			-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3887	-0-	-223	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	208	-0-	-4039	-0-	53	1	155	2	N	-0-					-0-
11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
12	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
01	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
*02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788

09	1500	N	991	-0-	-509	-0-	991	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H WELL #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

09	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	875	-0-	-458	-0-	875	2			N	-0-					-0-
01	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	380	-0-	-1300	-0-	380	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W.V.JR. 2292 H WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609

09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
10	899	X	267	-0-	-632	-0-	68	1	199	2	N	-0-					-0-
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
01	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
*02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
10	775	X	335	-0-	-440	-0-	85	1	250	2	N	-0-					-0-
11	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
12	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*02	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

09	2430	X	1850	-0-	-580	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	100	-0-	-2411	-0-	25	1	75	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	2017	-0-	-263	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1686	-0-	-670	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1460	-0-	-896	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1248	-0-	-628	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

09	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12758	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	581	-0-	-12098	-0-	147	1	434	2	N	-0-					-0-
11	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
12	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	12418	-0-	-757	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	12158	-0-	-1030	-0-	12158	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	128	1	379	2	N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	7003	-0-	3903	3903	7003	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	4716	-0-	1916	5819	4716	2			N	-0-					-0-

PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195

09	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12336	2	9	9	N	8					40
10	1736	X	513	-0-	-1223	-0-	130	1	383	2	N	-0-					40
11	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2			N	-0-					40
12	18961	X	18961	-0-	-0-	-0-	18961	2			N	-0-					40
01	17211	X	17211	-0-	-0-	-0-	17211	2			N	-0-					40
*02	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	15170	2	1	9	N	1	1	8			40

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 #: 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
09	330	X	158	-0-	-172	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	68	-0-	-202	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	14	-0-	-126	-0-	14	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418

09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	144	-0-	-1685	-0-	36	1	108	2	N	-0-					-0-
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
12	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
01	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
*02	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164

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
02	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

09	750	N	650	-0-	-100	-0-	534	1	116	9	N	105	170	1			87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					92
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	452	1	117	9	N	106	170	1			28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BISHOP, EAST (7700) 08396 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 235694 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7514 - 7519

09	0	A	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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13525 12/02/2016

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
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
02	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

09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					145
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2250		1811	-0-	-439	-0-	1777	2	34	9	N	31					127
10	2325		1804	-0-	-521	-0-	1762	2	42	9	N	38					165
11	2250		1747	-0-	-503	-0-	1701	2	46	9	N	42	168	1			39
12	2325		1823	-0-	-502	-0-	1782	2	41	9	N	37					76
01	1985	R	1985	-0-	-0-	-0-	1948	2	37	9	N	34					110
*02	1748	R	1748	-0-	-0-	-0-	1708	2	40	9	N	36					146

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

09	4440	#	2623	-0-	-1817	-0-	2611	2	12	9	N	11					165
10	4588	#	3490	-0-	-1098	-0-	3470	2	20	9	N	18					183
11	3540	#	3183	-0-	-357	-0-	3155	2	28	9	N	25					208
12	3237	R	3237	-0-	-0-	-0-	3212	2	25	9	N	23					231
01	3503	#	3157	-0-	-346	-0-	3127	2	30	9	N	27	157	1			101
02	3164	#	2712	-0-	-452	-0-	2683	2	29	9	N	26					127

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	112	1			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
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			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
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	137	1	774	2	Y	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	40	1	906	2	Y	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	80	1	955	2	Y	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	170	1	674	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	753	-0-	-208	-0-	323	1	430	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	46	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	30	1	354	2	Y	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	70	1	279	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	142	1	189	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	236	1	1327	2	Y	-0-					-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	67	1	1529	2	Y	1					1
							1	9									
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	107	1	1274	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	317	1	1254	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	643	1	856	2	Y	1					1
							1	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE D WELL #: 3 RRCID -> 144482 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8760 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3173	-0-	-187	-0-	478	1	2692	2	Y	3					3
							3	9									
10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	132	1	3020	2	Y	13					16
							14	9									
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	226	1	2678	2	Y	16	20	1			12
							18	9									
*12	3193	X	2767	-0-	-426	-0-	556	1	2202	2	Y	8	19	1			1
							9	9									
*01	3286	X	2936	-0-	-350	-0-	1252	1	1666	2	Y	16					17
							18	9									
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT					17

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	209	1	1174	2	Y	-0-					16
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	64	1	1469	2	Y	1					17
							1	9									
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	131	1	1554	2	Y	-0-	1	1			16
*12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	319	1	1264	2	Y	1	1	1			16
							1	9									
*01	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	557	1	741	2	Y	1					17
							1	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

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

BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					72
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	247	1	1389	2	Y	1					1
							1	9									
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	72	1	1648	2	Y	7					8
							8	9									
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	124	1	1467	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
*12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	380	1	1506	2	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
*01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	888	1	1181	2	Y	9					9
							10	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	2650	-0-	-860	-0-	399	1	2248	2	Y	3					3
							3	9									
10	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	92	1	2094	2	Y	13					16
							14	9									
11	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	192	1	2277	2	Y	15	19	1			12
							17	9									
*12	3100	X	1370	-0-	-1730	-0-	274	1	1087	2	Y	8	19	1			1
							9	9									
*01	3100	X	701	-0-	-2399	-0-	293	1	390	2	Y	16					17
							18	9									
02	2464	X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE D WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	X	1070	-0-	-40	-0-	161	1	906	2	Y	3					3
							3	9									
10	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	213	1	4866	2	Y	13					16
							14	9									
11	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	506	1	6002	2	Y	15	19	1			12
							17	9									
*12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	939	1	3720	2	Y	8	19	1			1
							9	9									
*01	3317	X	780	-0-	-2537	-0-	327	1	435	2	Y	16					17
							18	9									
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE D WELL #: 12 RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	167	1	939	2	Y	1					1
							1	9									
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	388	2	Y	7					8
							8	9									
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	389	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	121	1	481	2	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
*01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	255	1	339	2	Y	9					9
							10	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	75	1	421	2	Y	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	23	1	531	2	Y	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	44	1	522	2	Y	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	103	1	407	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	219	1	291	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	87	1	492	2	Y	7					7
							8	9									
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	33					40
							36	9									
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	42	1	503	2	Y	40	49	1			31
							44	9									
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	85	1	337	2	Y	19	48	1			2
							21	9									
*01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	187	1	249	2	Y	41					43
							45	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	279	1	1573	2	Y	6					6
							7	9									
10	1800	N	1821	-0-	21	21	75	1	1717	2	Y	26					32
							29	9									
11	2005	N	1984	-0-	-21	-0-	151	1	1798	2	Y	32	39	1			25
							35	9									
*12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	357	1	1416	2	Y	15	38	1			2
							17	9									
*01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	816	1	1085	2	Y	32					34
							35	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1320	N	1409	-0-	89	B	-35298	82	1	1327	3	N	-0-				-0-
10	1612	N	1346	-0-	-266	B	-35298	79	1	1267	3	N	-0-				-0-
11	1560	N	1283	-0-	-277	B	-35298	76	1	1207	3	N	-0-				-0-
12	0	N	1615	-0-	1615	B	-33683	89	1	1526	3	N	-0-				-0-
01	0	N	1315	-0-	1315	B	-32368	89	1	1220	3	N	5				5
								6	9								
02	1204	N	1243	-0-	39	B	-32329	77	1	1166	3	N	-0-				5

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

09	180	N	235	-0-	55	B	-13783	11	1	224	3	N	-0-				-0-
10	155	N	344	-0-	189	B	-13594	16	1	328	3	N	-0-				-0-
11	150	N	285	-0-	135	B	-13459	13	1	272	3	N	-0-				-0-
12	0	N	180	-0-	180	B	-13279	8	1	172	3	N	-0-				-0-
01	0	N	156	-0-	156	B	-13123	7	1	149	3	N	-0-				-0-
02	280	N	218	-0-	-62	B	-13123	10	1	208	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

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
09	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	182 658	1 3	1817	2	Y	-0-			-0-
10	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	168 570	1 3	1551	2	Y	-0-			-0-
11	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	158 558	1 3	1576	2	Y	-0-			-0-
12	1457	N	933	-0-	-524	-0-	65 229	1 3	639	2	Y	-0-			-0-
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	131 499	1 3	1417	2	Y	-0-			-0-
*02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	130 517	1 3	1531	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
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	163 591	1 3	1631	2	Y	-0-			-0-
10	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	178 604	1 3	1647	2	Y	-0-			-0-
11	2370	N	2319	-0-	-51	-0-	159 565	1 3	1595	2	Y	-0-			-0-
12	2449	N	2237	-0-	-212	-0-	156 551	1 3	1530	2	Y	-0-			-0-
01	2418	N	1974	-0-	-444	-0-	126 480	1 3	1368	2	Y	-0-			-0-
02	2156	N	1680	-0-	-476	-0-	100 399	1 3	1181	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21 75	1 3	208	2	Y	-0-			-0-
10	372	N	319	-0-	-53	-0-	23 80	1 3	216	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	21 72	1 3	205	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	18 63	1 3	174	2	Y	-0-			-0-
01	310	N	194	-0-	-116	-0-	13 48	1 3	133	2	Y	-0-			-0-
02	280	N	108	-0-	-172	-0-	6 26	1 3	76	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22 112	1 3	309	2	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	628	-0-	628	628	33 159	1 3	436	2	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	332	-0-	332	960	18 82	1 3	232	2	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	316	-0-	316	1276	17 77	1 3	222	2	Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	322	-0-	322	1598	14 80	1 3	228	2	Y	-0-			-0-
*02	1962	X	364	-0-	-1598	-0-	16 87	1 3	261	2	Y	-0-			-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

09	540	N	396	-0-	-144	-0-	27 98	1 3	271	2	Y	-0-			-0-
10	558	N	395	-0-	-163	-0-	28 99	1 3	268	2	Y	-0-			-0-
11	480	N	337	-0-	-143	-0-	23 83	1 3	231	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	343	-0-	-60	-0-	24 84	1 3	235	2	Y	-0-			-0-
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	24 88	1 3	253	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	16 67	1 3	195	2	Y	-0-			-0-

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
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-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		456	-0-	456	456	29	1	316	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
02	14B2 EXT		1463	-0-	1463	1919	87	1	1028	2	Y	-0-					-0-
							348	3									

MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

09	630	N	607	-0-	-23	-0-	42	1	415	2	N	-0-					-0-
							150	3									
10	682	N	357	-0-	-325	-0-	26	1	242	2	N	-0-					-0-
							89	3									
11	660	N	454	-0-	-206	-0-	31	1	312	2	N	-0-					-0-
							111	3									
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	54	1	528	2	N	-0-					-0-
							190	3									
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	34	1	370	2	N	-0-					-0-
							129	3									
*02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	69	1	835	2	N	-0-					-0-
							283	3									

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

09	2850	X	2674	-0-	-176	-0-	251	1	2401	2	N	20					156
							22	9									
10	2945	X	2471	-0-	-474	-0-	257	1	2184	2	N	27					183
							30	9									
11	2790	X	2336	-0-	-454	-0-	256	1	2080	2	N	-0-	1	1			182
12	2759	X	1861	-0-	-898	-0-	241	1	1596	2	N	22					204
							24	9									
01	2759	X	2065	-0-	-694	-0-	286	1	1758	2	N	19	3	8			220
							21	9									
02	2492	X	1416	-0-	-1076	-0-	189	1	1190	2	N	34	26	8			228
							37	9									

BLANCHARD (QUEEN CITY) //CONT.// 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2178	-0-	-342	-0-	199	1	1899	2	N	73					336
							80	9									
10	2635	X	2026	-0-	-609	-0-	208	1	1775	2	N	39					375
							43	9									
11	2550	X	1840	-0-	-710	-0-	194	1	1583	2	N	57	188	1			244
							63	9									
12	2635	X	1773	-0-	-862	-0-	224	1	1488	2	N	55					299
							61	9									
01	2387	X	1137	-0-	-1250	-0-	149	1	918	2	N	64					363
							70	9									
02	2044	X	1707	-0-	-337	-0-	231	1	1454	2	N	20					383
							22	9									

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
09	5460	#	869	-0-	-4591	-0-	835	1	34	9	N	31					310
10	6076	#	1038	-0-	-5038	-0-	848	1	179	2	N	10					320
							11	9									
11	5880	#	1278	-0-	-4602	-0-	848	1	415	2	N	14					334
							15	9									
12	6076	#	1218	-0-	-4858	-0-	769	1	431	2	N	16					350
							18	9									
01	4340	#	3189	-0-	-1151	-0-	957	1	2206	2	N	24					374
							26	9									
*02	4203	R	4203	-0-	-0-	-0-	846	1	3324	2	N	30					404
							33	9									

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 009425 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH 8604 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 009426 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH 10922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	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

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-
02	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
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-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	32	1	797	2	Y	45	53	1			23
							50	9									
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	34	1	830	2	Y	58	52	1			29
							64	9									
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	57	1	731	2	Y	62	61	1			30
							68	9									
12	899	N	810	-0-	-89	-0-	46	1	692	2	Y	65	53	1			42
							72	9									
01	930	N	703	-0-	-227	-0-	19	1	605	2	Y	72	69	1			45
							79	9									
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	23	1	748	2	Y	115	101	1			59
							127	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
09	1500	N	906	-0-	-594	-0-	906	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1151	-0-	-275	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1051	-0-	-179	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
*02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	73	1	628	3	Y	9	7	1			5
							10	9									
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	101	1	835	3	Y	8	13	1			-0-
							9	9									
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	89	1	655	3	Y	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	83	1	608	3	Y	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	76	1	533	3	Y	-0-					-0-
*02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	112	1	818	3	Y	-0-					-0-

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	2	4	1			1
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	4					5
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	32	26	1			11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	14	1			8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			6
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					10

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521

09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	152	1	1314	3	N	230	167	1			85
							253	9									
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	160	1	1316	3	N	244	328	1			1
							268	9									
11	1620	N	1421	-0-	-199	-0-	147	1	1086	3	N	171					172
							188	9									
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	268	1	1955	3	N	209	348	1			33
							230	9									
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	259	1	1809	3	N	198	165	1			66
							218	9									
*02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	240	1	1754	3	N	187	163	1			90
							206	9									

BLOOMBERG, WEST (4200) 09651 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 273665 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4248 - 4278

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-
02	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

09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	2	1	98	2	N	-0-					-0-
							4	3									
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
							2	3									
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	2	1	101	2	N	-0-					-0-
							3	3									
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423

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

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	296	1	2897	2	N	-0-					1
							122	3									
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	303	1	3044	2	N	-0-					1
							101	3									
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	320	1	2913	2	N	-0-					1
							97	3									
*12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	236	1	3127	2	N	-0-					1
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	264	1	3009	2	N	1					2
							1	9									
*02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	237	1	2641	2	N	-0-					2

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210471 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	2 5	1 3	116	2	N	-0-					-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2 4	1 3	126	2	N	-0-					-0-
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	2 4	1 3	109	2	N	-0-					-0-
*12	124 N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	5	1	93	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	USA				WELL #: 3010	RRCID -> 276296						COMPL. DATE 10/15/2014					TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550
09	8430	X	7207	-0-	-1223	-0-	642	1	6294	2	N	6					94
							264	3	7	9							
10	8587	X	5866	-0-	-2721	-0-	515	1	5172	2	N	6	75	1	2	8	23
							172	3	7	9							
11	7980	X	2339	-0-	-5641	-0-	225	1	2046	2	N	-0-					23
							68	3									
*12	7750	X	5146	-0-	-2604	-0-	362	1	4784	2	N	-0-					2
01	7471	X	5082	-0-	-2389	-0-	410	1	4672	2	N	-0-					2
02	6720	X	4696	-0-	-2024	-0-	386	1	4310	2	N	-0-					2
	USA 1				WELL #: 6	RRCID -> 276985						COMPL. DATE 03/05/2015					TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 9780
09	2220	N	1827	-0-	-393	-0-	163	1	1597	2	N	-0-					-0-
							67	3									
10	2170	N	1902	-0-	-268	-0-	167	1	1678	2	N	1					1
							56	3	1	9							
11	2130	N	1229	-0-	-901	-0-	118	1	1075	2	N	-0-					1
							36	3									
*12	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	130	1	1725	2	N	-0-					2
01	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	149	1	1693	2	N	-0-					2
*02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	132	1	1474	2	N	-0-					2
	USA 3				WELL #: 8	RRCID -> 278203						COMPL. DATE 07/19/2015					TOTAL DEPTH 11328 PERF. 8108 - 8120
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	55	1	542	2	N	-0-					-0-
							23	3									
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	60	1	603	2	N	-0-					-0-
							20	3									
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	63	1	578	2	N	-0-					-0-
							19	3									
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	50	1	657	2	N	-0-					-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	68	1	770	2	N	-0-					-0-
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	49	1	550	2	N	-0-					-0-
	RAMIREZ GU 'E'				WELL #: 5	RRCID -> 278482						COMPL. DATE 04/11/2015					TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9126 - 9536
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	3	1	175	2	N	-0-					-0-
							7	3									
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	3	1	188	2	N	-0-					-0-
							6	3									
11	210	N	148	-0-	-62	-0-	3	1	140	2	N	-0-					-0-
							5	3									
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	N	-0-					1
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					1
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	-0-					1

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171710 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10062 - 10360

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

BOB WEST (L-3) 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: 1 RRCID -> 157338 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8230 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 168331 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 247349 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
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
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	0	N	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 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	420 N	408	-0-	-12	-0-	7	1	385	2	N	-0-					-0-
						16	3									
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	7	1	395	2	N	-0-					-0-
						13	3									
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	8	1	433	2	N	-0-					-0-
						14	3									
*12	434 N	275	-0-	-159	-0-	13	1	262	2	N	-0-					-0-
01	403 N	337	-0-	-66	-0-	16	1	321	2	N	-0-					-0-
02	420 N	372	-0-	-48	-0-	18	1	354	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

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

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161769 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 9450 - 11378

09	690 N	588	-0-	-102	-0-	10	1	555	2	N	-0-					-0-
						23	3									
10	682 N	559	-0-	-123	-0-	10	1	531	2	N	-0-					-0-
						18	3									
11	660 N	501	-0-	-159	-0-	9	1	476	2	N	-0-					-0-
						16	3									
*12	620 N	434	-0-	-186	-0-	21	1	413	2	N	-0-					-0-
01	558 N	402	-0-	-156	-0-	19	1	383	2	N	-0-					-0-
02	476 N	352	-0-	-124	-0-	17	1	335	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164902 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
SANDIA "C" WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	169	1	1653	2	N	-0-					-0-
							69	3									
10	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	168	1	1688	2	N	-0-					-0-
							56	3									
11	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	178	1	1622	2	N	-0-					-0-
							54	3									
*12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	168	-0-	-102	-0-	3	1	158	2	N	-0-					-0-
							7	3									
10	217	X	177	-0-	-40	-0-	3	1	168	2	N	-0-					-0-
							6	3									
11	210	X	208	-0-	-2	-0-	4	1	197	2	N	-0-					-0-
							7	3									
*12	186	X	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-
01	211	X	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	N	-0-					-0-
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176542 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187314 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 11100

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
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
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	159	1	1557	2	N	-0-					-0-
							65	3									
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	171	1	1718	2	N	24	24	8			-0-
							57	3	26	9							
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	152	1	1383	2	N	-0-					-0-
							46	3									
*12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	114	1	1505	2	N	-0-					-0-
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	114	1	1303	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1099	-0-	-105	-0-	90	1	1009	2	N	-0-					-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192768 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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

USA WELL #: 307 RRCID -> 221890 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284

09	5070	X	3910	-0-	-1160	-0-	349	1	3418	2	N	-0-					1
							143	3									
10	4557	X	4057	-0-	-500	-0-	357	1	3581	2	N	-0-					1
							119	3									
11	4140	X	3824	-0-	-316	-0-	367	1	3346	2	N	-0-					1
							111	3									
*12	4278	X	3753	-0-	-525	-0-	264	1	3489	2	N	-0-					1
01	4247	X	3533	-0-	-714	-0-	285	1	3248	2	N	-0-					1
02	3668	X	3170	-0-	-498	-0-	261	1	2909	2	N	-0-					1

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	3660	X	3199	-0-	-461	-0-	285	1	2797	2	N	-0-					1
							117	3									
10	3441	X	3307	-0-	-134	-0-	289	1	2906	2	N	14	14	8			1
							97	3	15	9							
11	3330	X	3197	-0-	-133	-0-	307	1	2797	2	N	-0-					1
							93	3									
*12	3441	X	3311	-0-	-130	-0-	233	1	3078	2	N	-0-					1
01	3410	X	3170	-0-	-240	-0-	256	1	2914	2	N	-0-					1
02	2996	X	2673	-0-	-323	-0-	220	1	2453	2	N	-0-					1

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278501 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9590 - 10380

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

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

BOB WEST (L-7) //CONT.// 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157555 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 9534 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	795	-0-	-269	-0-	795	3			N	-0-					-0-

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAQUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
*01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 158032 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9488 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 160383 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9573 - 10042

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

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 166635 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9654 - 9840

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

YZAGUIRRE, J WELL #: 11M RRCID -> 167133 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8596 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAQUIRRE, J. WELL #: 2 RRCID -> 144321 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 152506 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3502 - 3552

09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

09	480	N	459	-0-	-21	-0-	8	1	433	2	N	-0-					-0-
							18	3									
10	496	N	457	-0-	-39	-0-	8	1	435	2	N	-0-					-0-
							14	3									
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	8	1	421	2	N	-0-					-0-
							14	3									
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	N	-0-					1
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	502	2	N	1					2
							1	9									
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	N	-0-					2

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

09	900	N	871	-0-	-29	-0-	78	1	761	2	N	-0-					-0-
							32	3									
10	930	N	876	-0-	-54	-0-	77	1	773	2	N	-0-					-0-
							26	3									
11	900	N	369	-0-	-531	-0-	35	1	323	2	N	-0-					-0-
							11	3									
*12	899	N	538	-0-	-361	-0-	38	1	500	2	N	-0-					-0-
01	868	N	525	-0-	-343	-0-	42	1	483	2	N	-0-					-0-
*02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	48	1	539	2	N	-0-					-0-

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174

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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	183	-0-	-57	-0-	3	1	173	2	N	-0-					-0-
							7	3									
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	4	1	212	2	N	-0-					-0-
							7	3									
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	4	1	211	2	N	-0-					-0-
							7	3									
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	N	-0-					-0-
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	80	1	4420	2	N	-0-					1
							185	3									
10	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	74	1	4102	2	N	-0-					1
							136	3									
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	68	1	3611	2	N	-0-					1
							120	3									
*12	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	201	1	3919	2	N	-0-					1
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	187	1	3698	2	N	-0-					1
*02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	189	1	3685	2	N	-0-					1

USA WELL #: 2012 RRCID -> 151029 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10180 - 12054

09	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	165	1	1617	2	N	-0-					-0-
							68	3									
10	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	169	1	1693	2	N	-0-					-0-
							56	3									
11	1920	N	1862	-0-	-58	-0-	179	1	1629	2	N	-0-					-0-
							54	3									
*12	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	134	1	1766	2	N	-0-					1
01	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	150	1	1707	2	N	-0-					1
02	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	135	1	1505	2	N	-0-					1

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	8	1	463	2	N	-0-					-0-
							19	3									
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	9	1	484	2	N	-0-					-0-
							16	3									
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	9	1	486	2	N	-0-					-0-
							16	3									
*12	496	N	486	-0-	-10	-0-	24	1	462	2	N	-0-					1
01	496	N	463	-0-	-33	-0-	22	1	441	2	N	-0-					1
02	476	N	408	-0-	-68	-0-	20	1	388	2	N	-0-					1

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	10	1	94	2	N	-0-					-0-
							4	3									
10	186	N	107	-0-	-79	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
							3	3									
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	N	-0-					-0-
							4	3									
*12	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	68	2	N	1					1
							1	9									
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	71	2	N	1					2
							1	9									
02	140	N	75	-0-	-65	-0-	6	1	69	2	N	-0-					2

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
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	3	1	167	2	N	-0-					-0-
							7	3									
10	217	N	129	-0-	-88	-0-	2	1	123	2	N	-0-					-0-
							4	3									
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	3	1	186	2	N	-0-					-0-
							6	3									
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	2	N	-0-					-0-
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	4	1	217	2	N	-0-					-0-
							9	3									
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	4	1	241	2	N	-0-					-0-
							8	3									
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	4	1	237	2	N	-0-					-0-
							8	3									
*12	248	N	158	-0-	-90	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
01	248	N	162	-0-	-86	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
02	224	N	152	-0-	-72	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

09	2130	N	2067	-0-	-63	-0-	184	1	1807	2	N	-0-					-0-
							76	3									
10	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	193	1	1943	2	N	-0-					-0-
							65	3									
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	213	1	1940	2	N	-0-					-0-
							64	3									
*12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	160	1	2118	2	N	-0-					-0-
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	179	1	2035	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1974	-0-	-98	-0-	162	1	1812	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798

09	300	N	184	-0-	-116	-0-	3	1	174	2	N	-0-					-0-
							7	3									
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	9	1	485	2	N	-0-					-0-
							16	3									
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	5	1	261	2	N	-0-					-0-
							9	3									
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	-0-					-0-
01	496	N	323	-0-	-173	-0-	16	1	307	2	N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-

IZAGUIRRE SWD WELL #: 1 RRCID -> 160827 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 3610

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-
02	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

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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					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-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	19 44	1 3	1040	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	20 37	1 3	1107	2	N	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	20 36	1 3	1086	2	N	-0-					-0-
*12	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	55	1	1068	2	N	-0-					3
01	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	54	1	1062	2	N	-0-					3
02	1064	N	971	-0-	-93	-0-	47 1	1 9	923	2	N	1					4

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

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

USA WELL #: 301 RRCID -> 163797 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060

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

USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9053 - 9888

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	17	1	960	2	N	-0-					-0-
							40	3									
10	1023	N	990	-0-	-33	-0-	17	1	942	2	N	-0-					-0-
							31	3									
11	990	N	946	-0-	-44	-0-	17	1	899	2	N	-0-					-0-
							30	3									
*12	1054	N	709	-0-	-345	-0-	35	1	674	2	N	-0-					-0-
01	992	N	894	-0-	-98	-0-	43	1	851	2	N	-0-					-0-
02	896	N	819	-0-	-77	-0-	40	1	779	2	N	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	45	1	442	2	N	-0-					-0-
							19	3									
10	434	N	352	-0-	-82	-0-	31	1	311	2	N	-0-					-0-
							10	3									
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	420	2	N	-0-					-0-
							14	3									
*12	527	N	411	-0-	-116	-0-	29	1	382	2	N	-0-					1
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	37	1	427	2	N	1					2
							1	9									
02	448	N	332	-0-	-116	-0-	27	1	305	2	N	-0-					2

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	63	1	3483	2	N	-0-			1
							146	3							
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	70	1	3909	2	N	-0-			1
							130	3							
11	3000	N	3911	-0-	911	911	70	1	3718	2	N	-0-			1
							123	3							
*12	5270	X	4359	-0-	-911	-0-	213	1	4146	2	N	-0-			1
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	153	1	3026	2	N	1			2
							1	9							
*02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	180	1	3519	2	N	-0-			2

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
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	36	1	1973	2	N	-0-			-0-
							83	3							
10	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	37	1	2052	2	N	-0-			-0-
							68	3							
11	2160	N	2057	-0-	-103	-0-	37	1	1955	2	N	-0-			-0-
							65	3							
*12	2170	N	2019	-0-	-151	-0-	99	1	1920	2	N	-0-			1
01	2170	N	1952	-0-	-218	-0-	94	1	1858	2	N	-0-			1
02	1932	N	1710	-0-	-222	-0-	83	1	1627	2	N	-0-			1

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
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	41	1	2280	2	N	1			1
							96	3	1	9					
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	46	1	2553	2	N	-0-			1
							85	3							
11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	45	1	2409	2	N	-0-			1
							80	3							
*12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	122	1	2367	2	N	-0-			1
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	115	1	2281	2	N	-0-			1
*02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	105	1	2054	2	N	-0-			1

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
09	2190	N	1934	-0-	-256	-0-	33	1	1824	2	N	-0-			-0-
							77	3							
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	38	1	2113	2	N	-0-			-0-
							70	3							
11	2130	N	1975	-0-	-155	-0-	35	1	1878	2	N	-0-			-0-
							62	3							
*12	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	96	1	1864	2	N	-0-			1
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	110	1	2172	2	N	-0-			1
*02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	102	1	1998	2	N	-0-			1

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
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-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	193	1	1888	2	N	-0-					-0-
							79	3									
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	197	1	1981	2	N	-0-					-0-
							66	3									
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	210	1	1910	2	N	-0-					-0-
							63	3									
*12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	157	1	2076	2	N	-0-					-0-
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	207	1	2361	2	N	-0-					-0-
*02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	160	1	1784	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2430	X	2153	-0-	-277	-0-	37	1	2031	2	N	-0-					-0-
							85	3									
10	2356	X	2301	-0-	-55	-0-	39	1	2188	2	N	1					1
							73	3	1	9							
11	2220	X	2211	-0-	-9	-0-	39	1	2102	2	N	-0-					1
							70	3									
*12	2294	X	2112	-0-	-182	-0-	103	1	2009	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	1837	-0-	-457	-0-	88	1	1749	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1729	-0-	-343	-0-	84	1	1645	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	45	1	436	2	N	-0-					-0-
							18	3									
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	43	1	435	2	N	-0-					-0-
							14	3									
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	45	1	413	2	N	-0-					-0-
							14	3									
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	39	1	445	2	N	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	34	1	383	2	N	1					1
							1	9									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	56	1	3071	2	N	-0-					1
							129	3									
10	2852	X	2554	-0-	-298	-0-	44	1	2429	2	N	-0-					1
							81	3									
11	2760	X	2357	-0-	-403	-0-	42	1	2241	2	N	-0-					1
							74	3									
*12	3379	X	2489	-0-	-890	-0-	122	1	2367	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2493	-0-	-886	-0-	120	1	2373	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2086	-0-	-966	-0-	102	1	1984	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	22	1	1227	2	N	-0-					-0-
							51	3									
10	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	23	1	1258	2	N	-0-					-0-
							42	3									
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	24	1	1283	2	N	-0-					-0-
							43	3									
*12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	67	1	1305	2	N	-0-					1
01	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	60	1	1195	2	N	-0-					1
02	1260	N	1106	-0-	-154	-0-	54	1	1052	2	N	-0-					1

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149151 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284

09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554

09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
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
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 147606 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 13 RRCID -> 151267 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10853 - 11646

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

YZAGUIRRE, J. WELL #: 11L RRCID -> 151471 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764

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

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

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

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12988 PERF.10340 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	2	1	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	1					1

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	50	1	2731	2	N	-0-					1
							115	3									
10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	67	1	3727	2	N	-0-					1
							124	3									
11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	66	1	3523	2	N	-0-					1
							117	3									
*12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	162	1	3157	2	N	-0-					1
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	193	1	3822	2	N	-0-					1
*02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	157	1	3057	2	N	-0-					1

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 143938 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488

09	930	N	904	-0-	-26	-0-	16	1	852	2	N	-0-					-0-
							36	3									
10	961	N	906	-0-	-55	-0-	16	1	861	2	N	-0-					-0-
							29	3									
11	930	N	860	-0-	-70	-0-	15	1	818	2	N	-0-					-0-
							27	3									
*12	930	N	650	-0-	-280	-0-	32	1	618	2	N	-0-					-0-
01	899	N	724	-0-	-175	-0-	35	1	689	2	N	-0-					-0-
02	812	N	725	-0-	-87	-0-	35	1	689	2	N	1					1
							1	9									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	135	2	N	-0-					-0-
							6	3									
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	2	1	139	2	N	-0-					-0-
							5	3									
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	2	1	125	2	N	-0-					-0-
							4	3									
*12	155	N	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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 #: 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
09	5850	X	5653	-0-	-197	-0-	504	1	4942	2	N	-0-			1
							207	3							
10	6045	X	5583	-0-	-462	-0-	491	1	4928	2	N	-0-			1
							164	3							
11	5850	X	5627	-0-	-223	-0-	540	1	4924	2	N	-0-			1
							163	3							
*12	5952	X	5353	-0-	-599	-0-	376	1	4977	2	N	-0-			1
01	5952	X	4973	-0-	-979	-0-	401	1	4572	2	N	-0-			1
02	5264	X	4023	-0-	-1241	-0-	331	1	3692	2	N	-0-			1

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	29	1	1597	2	N	-0-			-0-
							67	3							
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	28	1	1530	2	N	-0-			-0-
							51	3							
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	23	1	1213	2	N	-0-			-0-
							40	3							
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	42	1	827	2	N	-0-			1
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	39	1	764	2	N	-0-			1
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	N	-0-			1

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	53	1	524	2	N	-0-			-0-
							22	3							
10	868	N	444	-0-	-424	-0-	39	1	392	2	N	-0-			-0-
							13	3							
11	630	N	284	-0-	-346	-0-	27	1	249	2	N	-0-			-0-
							8	3							
*12	620	N	219	-0-	-401	-0-	15	1	204	2	N	-0-			-0-
01	434	N	151	-0-	-283	-0-	12	1	139	2	N	-0-			-0-
02	252	N	127	-0-	-125	-0-	10	1	117	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	44	1	2400	2	N	-0-					1
							101	3									
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	43	1	2398	2	N	-0-					1
							80	3									
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	42	1	2227	2	N	-0-					1
							74	3									
*12	3100	N	3784	-0-	684	684	185	1	3599	2	N	-0-					1
01	3100	N	3489	-0-	389	1073	168	1	3321	2	N	-0-					1
*02	2800	N	3337	-0-	537	1610	163	1	3174	2	N	-0-					1

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

09	9720	X	8479	-0-	-1241	-0-	756	1	7412	2	N	-0-					2
							311	3									
10	10044	X	10005	-0-	-39	-0-	878	1	8819	2	N	14	14	8			2
							293	3	15	9							
11	9270	X	8462	-0-	-808	-0-	812	1	7404	2	N	-0-					2
							246	3									
*12	9579	X	8735	-0-	-844	-0-	614	1	8121	2	N	-0-					2
01	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	813	1	9267	2	N	-0-					2
*02	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	761	1	8500	2	N	-0-					2

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 #: 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
09	330	N	183	-0-	-147	-0-	3	1	173	2	N	-0-			-0-
							7	3							
10	372	N	272	-0-	-100	-0-	5	1	258	2	N	-0-			-0-
							9	3							
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	4	1	226	2	N	-0-			-0-
							8	3							
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	-0-			-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	N	-0-			-0-
*02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	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
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	-0-			-0-
							3	3							
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	141	2	N	-0-			-0-
							5	3							
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	2	1	113	2	N	-0-			-0-
							4	3							
*12	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	46	2	N	2			2
							2	9							
01	155	N	54	-0-	-101	-0-	3	1	51	2	N	-0-			2
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	2	1	36	2	N	-0-			2

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

USA WELL #: 304 RRCID -> 156048 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	192	2	N	-0-			-0-
							8	3							
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	19	1	189	2	N	-0-			-0-
							6	3							
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-			-0-
							5	3							
*12	217	N	182	-0-	-35	-0-	13	1	169	2	N	-0-			-0-
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	12	1	141	2	N	-0-			-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	9	1	105	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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 #: 109 RRCID -> 157188 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11070	X	10123	-0-	-947	-0-	903	1	8849	2	N	-0-					2
							371	3									
10	10819	X	10220	-0-	-599	-0-	897	1	9013	2	N	9	9	8			2
							300	3	10	9							
11	10290	X	9588	-0-	-702	-0-	921	1	8389	2	N	-0-					2
							278	3									
*12	10633	X	8473	-0-	-2160	-0-	596	1	7877	2	N	-0-					2
01	10633	X	8836	-0-	-1797	-0-	713	1	8123	2	N	-0-					2
02	9436	X	7901	-0-	-1535	-0-	650	1	7251	2	N	-0-					2

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899

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

USA WELL #: 305 RRCID -> 159483 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	539	-0-	-61	-0-	48	1	471	2	N	-0-					-0-
							20	3									
10	589	N	390	-0-	-199	-0-	34	1	345	2	N	-0-					-0-
							11	3									
11	600	N	146	-0-	-454	-0-	14	1	128	2	N	-0-					-0-
							4	3									
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	47	1	622	2	N	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	50	1	569	2	N	-0-					-0-
*02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	39	1	430	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	5	1	260	2	N	-0-					-0-
							11	3									
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	4	1	219	2	N	-0-					-0-
							7	3									
11	300	N	211	-0-	-89	-0-	4	1	200	2	N	-0-					-0-
							7	3									
*12	279	N	173	-0-	-106	-0-	8	1	165	2	N	-0-					1
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	9	1	178	2	N	-0-					1
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	8	1	163	2	N	-0-					1

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

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

USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*12	3100	N	3643	-0-	543	543	256	1	3387	2	N	-0-					-0-
01	1420	N	877	-0-	-543	-0-	71	1	806	2	N	-0-					-0-
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	31	1	348	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
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	163	1	1597	2	N	-0-					-0-
							67	3									
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	165	1	1655	2	N	-0-					-0-
							55	3									
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	176	1	1608	2	N	-0-					-0-
							53	3									
*12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	133	1	1760	2	N	-0-					-0-
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	125	1	1419	2	N	-0-					-0-
*02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	137	1	1525	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
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	36	1	1995	2	N	-0-					-0-
							84	3									
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	36	1	2007	2	N	-0-					-0-
							67	3									
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	29	1	1537	2	N	-0-					-0-
							51	3									
*12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	83	1	1621	2	N	-0-					1
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	78	1	1541	2	N	-0-					1
*02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	85	1	1664	2	N	-0-					1

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
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	11	1	583	2	N	-0-					-0-
							24	3									
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	11	1	616	2	N	-0-					-0-
							20	3									
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	11	1	569	2	N	-0-					-0-
							19	3									
*12	651	N	532	-0-	-119	-0-	26	1	506	2	N	-0-					-0-
01	651	N	579	-0-	-72	-0-	28	1	551	2	N	-0-					-0-
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	24	1	463	2	N	1					1
							1	9									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	52	1	513	2	N	-0-					-0-
							22	3									
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	53	1	529	2	N	-0-					-0-
							18	3									
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	39	1	352	2	N	-0-					-0-
							12	3									
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	41	1	545	2	N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	48	1	545	2	N	-0-					-0-
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	43	1	485	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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6780 X	5337	-0-	-1443	-0-	476 1 196 3	4665 2	N	-0-			1
10	7006 X	6228	-0-	-778	-0-	547 1 183 3	5497 2 1 9	N	1	1 8		1
11	6780 X	6555	-0-	-225	-0-	629 1 190 3	5736 2	N	-0-			1
*12	6634 X	5390	-0-	-1244	-0-	379 1	5011 2	N	-0-			2
01	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	530 1	6039 2	N	-0-			2
02	6132 X	5660	-0-	-472	-0-	465 1	5195 2	N	-0-			2

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 #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176822 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 13042

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

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

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836

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

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182937 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	3150	X	2896	-0-	-254	-0-	258	1	2532	2	N	-0-					1
							106	3									
10	3255	X	3082	-0-	-173	-0-	271	1	2718	2	N	3	3	8			1
							90	3	3	9							
11	3120	X	2887	-0-	-233	-0-	277	1	2526	2	N	-0-					1
							84	3									
*12	3162	X	2608	-0-	-554	-0-	183	1	2425	2	N	-0-					3
01	3162	X	2644	-0-	-518	-0-	213	1	2431	2	N	-0-					3
02	2772	X	2463	-0-	-309	-0-	202	1	2260	2	N	1					4
							1	9									

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 212669 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 10796

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 10 RRCID -> 213585 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14070	X	13559	-0-	-511	-0-	1209	1	11852	2	N	1					3
							497	3	1	9							
10	14384	X	14125	-0-	-259	-0-	1239	1	12443	2	N	26	26	8			3
							414	3	29	9							
11	13890	X	13756	-0-	-134	-0-	1321	1	12036	2	N	-0-					3
							399	3									
*12	14260	X	14206	-0-	-54	-0-	999	1	13207	2	N	-0-					2
01	14260	X	13134	-0-	-1126	-0-	1059	1	12074	2	N	1					3
							1	9									
02	12852	X	12482	-0-	-370	-0-	1026	1	11456	2	N	-0-					3

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238425 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-USA GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 238442 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 13338 PERF.10438 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	3	1	187	2	N	-0-					-0-
							8	3									
10	248	N	183	-0-	-65	-0-	3	1	174	2	N	-0-					-0-
							6	3									
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	3	1	163	2	N	-0-					-0-
							5	3									
*12	217	N	4	-0-	-213	-0-	2	2	2	9	N	2					2
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-					2
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	N	-0-					2

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 4 RRCID -> 241689 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
							2	3									
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-
							2	3									
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	N	-0-					-0-
							2	3									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243489 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	8157	-0-	-3	-0-	727	1	7131	2	N	-0-					2
							299	3									
10	9486	X	8267	-0-	-1219	-0-	725	1	7283	2	N	15	15	8			2
							242	3	17	9							
11	9180	X	8869	-0-	-311	-0-	852	1	7760	2	N	-0-					2
							257	3									
*12	9486	X	8263	-0-	-1223	-0-	581	1	7682	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	7608	-0-	-1661	-0-	614	1	6994	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	7289	-0-	-999	-0-	599	1	6690	2	N	-0-					-0-

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
09	17250	X	11942	-0-	-5308	-0-	205	1	11264	2	N	-0-					3
							473	3									
10	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	257	1	14241	2	N	-0-					3
							474	3									
11	16745	X	16745	-0-	-0-	-0-	298	1	15919	2	N	-0-					3
							528	3									
*12	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	707	1	13758	2	N	-0-					-0-
01	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	788	1	15604	2	N	-0-					-0-
02	15624	X	13839	-0-	-1785	-0-	675	1	13164	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246007 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788

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

09	60	N	22	-0-	-38	-0-	21	2	1	3	N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
							2	3									
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
							1	3									
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	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

09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	21	2	1	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
							1	3									
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*12	31	N	5	-0-	-26	-0-	4	2	1	9	N	1					1
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					1
02	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					1

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
09	9660	X	8263	-0-	-1397	-0-	142	1	7794	2	N	-0-					2
							327	3									
10	9982	X	9835	-0-	-147	-0-	169	1	9355	2	N	-0-					2
							311	3									
11	8970	X	8586	-0-	-384	-0-	153	1	8162	2	N	-0-					2
							271	3									
*12	9269	X	8366	-0-	-903	-0-	409	1	7957	2	N	-0-					2
01	9827	X	6347	-0-	-3480	-0-	305	1	6042	2	N	-0-					2
*02	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	440	1	8590	2	N	-0-					2

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
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	1	1	77	2	N	-0-					-0-
							3	3									
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	142	2	N	-0-					-0-
							5	3									
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-
							3	3									
*12	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
01	155	N	50	-0-	-105	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
02	112	N	14	-0-	-98	-0-	1	1	13	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	20	1	1081	2	N	-0-					-0-
							45	3									
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	17	1	965	2	N	-0-					-0-
							32	3									
11	1170	N	988	-0-	-182	-0-	18	1	939	2	N	-0-					-0-
							31	3									
*12	1178	N	809	-0-	-369	-0-	40	1	769	2	N	-0-					1
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	50	1	997	2	N	-0-					1
02	924	N	578	-0-	-346	-0-	28	1	550	2	N	-0-					1

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	65	1	3559	2	N	-0-					1
							149	3									
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	62	1	3435	2	N	-0-					1
							114	3									
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	62	1	3287	2	N	-0-					1
							109	3									
*12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	150	1	2913	2	N	-0-					-0-
01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	155	1	3064	2	N	-0-					-0-
*02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	145	1	2825	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
09	690	N	415	-0-	-275	-0-	7	1	392	2	N	-0-					-0-
							16	3									
10	713	N	557	-0-	-156	-0-	10	1	529	2	N	-0-					-0-
							18	3									
11	600	N	216	-0-	-384	-0-	4	1	205	2	N	-0-					-0-
							7	3									
*12	434	N	206	-0-	-228	-0-	10	1	196	2	N	-0-					-0-
01	558	N	111	-0-	-447	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	1					1
							1	9									

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 153741 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11686 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	105	1	5749	2	N	-0-					1
							241	3									
10	6293	X	6249	-0-	-44	-0-	107	1	5943	2	N	1					2
							198	3	1	9							
11	6090	X	5937	-0-	-153	-0-	106	1	5644	2	N	-0-					2
							187	3									
*12	6293	X	6154	-0-	-139	-0-	301	1	5853	2	N	-0-					2
01	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	319	1	6305	2	N	-0-					2
*02	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	365	1	7121	2	N	-0-					2

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156459 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	15	1	844	2	N	-0-					-0-
						35	3									
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	17	1	940	2	N	-0-					-0-
						31	3									
11	1050 N	907	-0-	-143	-0-	16	1	862	2	N	-0-					-0-
						29	3									
*12	930 N	495	-0-	-435	-0-	24	1	471	2	N	-0-					-0-
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	53	1	1046	2	N	-0-					-0-
*02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	73	1	1419	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	61	1	3331	2	N	-0-					1
						140	3									
10	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	63	1	3521	2	N	-0-					1
						117	3									
11	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	73	1	3880	2	N	-0-					1
						129	3									
*12	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	215	1	4182	2	N	-0-					1
01	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	198	1	3923	2	N	-0-					1
*02	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	165	1	3213	2	N	-0-					1

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 12454

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4445	-0-	1445	1447	76 176	1 3	4193	2	N	-0-			1
10	3100	N	3781	-0-	681	2128	65 120	1 3	3596	2	N	-0-			1
11	3000	N	2914	-0-	-86	2042	52 92	1 3	2770	2	N	-0-			1
*12	5206	X	3164	-0-	-2042	-0-	155	1	3009	2	N	-0-			1
01	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	153	1	3021	2	N	-0-			1
*02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	155	1	3029	2	N	-0-			1

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164043 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148

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

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164364 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13454 - 13468

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164380 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12024 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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 #: 7 RRCID -> 167809 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11857 - 12090

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167829 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13287 PERF.11476 - 11984

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176823 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13128 - 13135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	9870	X	9532	-0-	-338	-0-	850 350	1 3	8332	2	N	-0-					2
10	10199	X	10117	-0-	-82	-0-	889 297	1 3	8930 1	2 9	N	1	1	8			2
11	9930	X	9768	-0-	-162	-0-	938 284	1 3	8546	2	N	-0-					2
*12	10261	X	8680	-0-	-1581	-0-	610	1	8070	2	N	-0-					2
01	10261	X	8839	-0-	-1422	-0-	713	1	8126	2	N	-0-					2
02	9128	X	8267	-0-	-861	-0-	680 1	1 9	7586	2	N	1					3

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

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

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186568 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14070	X	11961	-0-	-2109	-0-	1066 439	1 3	10456	2	N	-0-					2
10	11904	X	8826	-0-	-3078	-0-	774 259	1 3	7772 21	2 9	N	19	19	8			2
11	10230	X	5967	-0-	-4263	-0-	573 173	1 3	5221	2	N	-0-					2
*12	12369	X	5724	-0-	-6645	-0-	402	1	5322	2	N	-0-					4
01	12369	X	6528	-0-	-5841	-0-	526	1	6002	2	N	-0-					4
02	11172	X	6704	-0-	-4468	-0-	551	1	6153	2	N	-0-					4

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 #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194710 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11922 - 12128

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196180 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11986 - 11996

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	55	1	3047	2	N	-0-					1
							128	3									
10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	56	1	3081	2	N	-0-					1
							103	3									
11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	60	1	3198	2	N	-0-					1
							106	3									
*12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	169	1	3287	2	N	-0-					-0-
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	165	1	3271	2	N	-0-					-0-
*02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	154	1	2996	2	N	-0-					-0-

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
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	50	1	491	2	N	-0-					-0-
							21	3									
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	107	1	1070	2	N	-0-					-0-
							36	3									
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	148	1	1345	2	N	-0-					-0-
							45	3									
*12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	114	1	1514	2	N	-0-					3
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	129	1	1468	2	N	-0-					3
*02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	130	1	1451	2	N	1					4
							1	9									

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	5100	X	5021	-0-	-79	-0-	448	1	4389	2	N	-0-			1
							184	3							
10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	464	1	4657	2	N	-0-			1
							155	3							
11	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	490	1	4466	2	N	-0-			1
							148	3							
*12	5239	X	4631	-0-	-608	-0-	326	1	4305	2	N	-0-			3
01	5270	X	4913	-0-	-357	-0-	396	1	4517	2	N	-0-			3
*02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	418	1	4671	2	N	1			4
							1	9							

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	2567	-0-	-1453	-0-	44	1	2421	2	N	-0-			1
							102	3							
10	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	41	1	2285	2	N	-0-			1
							76	3							
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	43	1	2294	2	N	-0-			1
							76	3							
*12	2666	X	2151	-0-	-515	-0-	105	1	2046	2	N	-0-			1
01	2666	X	2024	-0-	-642	-0-	97	1	1927	2	N	-0-			1
02	2408	X	1765	-0-	-643	-0-	86	1	1679	2	N	-0-			1

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

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

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	992	X	992	-0-	-0-	-0-	82	1	910	2	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	11 26	1 3	623	2	N	-0-					-0-
10	713	N	670	-0-	-43	-0-	11 21	1 3	638	2	N	-0-					-0-
11	630	N	571	-0-	-59	-0-	10 18	1 3	543	2	N	-0-					-0-
*12	682	N	545	-0-	-137	-0-	27	1	518	2	N	-0-					1
01	682	N	650	-0-	-32	-0-	31	1	619	2	N	-0-					1
02	532	N	475	-0-	-57	-0-	23	1	452	2	N	-0-					1

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	11 25	1 3	593	2	N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	12 22	1 3	652	2	N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	11 20	1 3	593	2	N	-0-					-0-
*12	651	N	585	-0-	-66	-0-	29	1	556	2	N	-0-					-0-
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	33	1	647	2	N	-0-					-0-
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	30	1	595	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166628 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12939 - 12976

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172362 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12811 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	237	1	2322	2	N	-0-					1
							97	3									
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	273	1	2740	2	N	29	29	8			1
							91	3	32	9							
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	279	1	2543	2	N	-0-					1
							84	3									
*12	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	205	1	2708	2	N	-0-					3
01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	217	1	2471	2	N	-0-					3
*02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	217	1	2420	2	N	-0-					3

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
09	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	345	1	3378	2	N	-0-					1
							142	3									
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	330	1	3312	2	N	-0-					1
							110	3									
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	365	1	3324	2	N	-0-					1
							110	3									
*12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	293	1	3869	2	N	-0-					2
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	325	1	3709	2	N	-0-					2
*02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	299	1	3337	2	N	-0-					2

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
09	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	390	1	3820	2	N	1					1
							160	3	1	9							
10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	300	1	3016	2	N	1	1	8			1
							100	3	1	9							
11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	248	1	2259	2	N	-0-					1
							75	3									
*12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	224	1	2963	2	N	-0-					-0-
01	1612	X	1523	-0-	-89	-0-	123	1	1400	2	N	-0-					-0-
*02	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	132	1	1473	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
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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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 #: 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
09	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	167	1	1637	2	N	-0-					-0-
							69	3									
10	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	171	1	1721	2	N	-0-					-0-
							57	3									
11	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	180	1	1641	2	N	-0-					-0-
							54	3									
*12	1922	N	1795	-0-	-127	-0-	88	1	1707	2	N	-0-					1
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	111	1	2188	2	N	-0-					1
02	1764	N	1650	-0-	-114	-0-	80	1	1570	2	N	-0-					1

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
09	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	473	1	4642	2	N	-0-					1
							195	3									
10	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	494	1	4963	2	N	1	1	8			1
							165	3	1	9							
11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	417	1	3800	2	N	-0-					1
							126	3									
*12	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	606	1	8017	2	N	-0-					1
01	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	657	1	7495	2	N	-0-					1
*02	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	531	1	5925	2	N	1					2
							1	9									

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
09	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	213	1	11729	2	N	1					3
							492	3	1	9							
10	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	224	1	12435	2	N	-0-					3
							414	3									
11	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	226	1	12059	2	N	-0-					3
							400	3									
*12	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	605	1	11778	2	N	-0-					-0-
01	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	557	1	11030	2	N	-0-					-0-
*02	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	528	1	10297	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

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

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954

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

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	N	-0-					-0-
						6	3									
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	147	2	N	-0-					-0-
						5	3									
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	N	-0-					-0-
						5	3									
*12	155 N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	2	N	-0-					-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	151	1	8317	2	N	-0-			2
							349	3							
10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	153	1	8493	2	N	-0-			2
							283	3							
11	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	148	1	7884	2	N	-0-			2
							262	3							
*12	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	412	1	8015	2	N	-0-			-0-
01	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	377	1	7463	2	N	-0-			-0-
*02	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	354	1	6911	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	8706	-0-	-414	-0-	149	1	8212	2	N	-0-			2
							345	3							
10	9052	X	8989	-0-	-63	-0-	154	1	8551	2	N	-0-			2
							284	3							
11	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	173	1	9227	2	N	-0-			2
							306	3							
*12	9145	X	8456	-0-	-689	-0-	413	1	8043	2	N	-0-			2
01	9145	X	7991	-0-	-1154	-0-	384	1	7607	2	N	-0-			2
02	9072	X	7718	-0-	-1354	-0-	376	1	7342	2	N	-0-			2

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
09	5010	X	3077	-0-	-1933	-0-	53	1	2902	2	N	-0-			1
							122	3							
10	5177	X	2351	-0-	-2826	-0-	40	1	2237	2	N	-0-			1
							74	3							
11	3720	X	2337	-0-	-1383	-0-	42	1	2221	2	N	-0-			1
							74	3							
*12	3224	X	2002	-0-	-1222	-0-	98	1	1904	2	N	-0-			3
01	3224	X	2167	-0-	-1057	-0-	104	1	2063	2	N	-0-			3
02	2884	X	1541	-0-	-1343	-0-	75	1	1466	2	N	-0-			3

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	81	1	4458	2	N	-0-			1
							187	3							
10	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	77	1	4266	2	N	-0-			1
							142	3							
11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	97	1	5175	2	N	-0-			1
							172	3							
*12	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	280	1	5440	2	N	-0-			-0-
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	259	1	5129	2	N	-0-			-0-
*02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	203	1	3968	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	21	1	1137	2	N	-0-					-0-
							48	3									
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	10	1	582	2	N	-0-					-0-
							19	3									
11	840	N	484	-0-	-356	-0-	9	1	460	2	N	-0-					-0-
							15	3									
*12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	71	1	1376	2	N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	39	1	764	2	N	-0-					-0-
*02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	34	1	662	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
09	990	N	628	-0-	-362	-0-	11	1	592	2	N	-0-					-0-
							25	3									
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	15	1	827	2	N	-0-					-0-
							27	3									
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	17	1	887	2	N	-0-					-0-
							29	3									
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	63	1	1225	2	N	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	56	1	1113	2	N	-0-					-0-
02	868	N	488	-0-	-380	-0-	24	1	464	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
09	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	17	1	961	2	N	-0-					-0-
							40	3									
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	19	1	1056	2	N	-0-					-0-
							35	3									
11	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	19	1	1006	2	N	-0-					-0-
							33	3									
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	56	1	1087	2	N	-0-					1
01	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	52	1	1038	2	N	-0-					1
02	980	N	963	-0-	-17	-0-	47	1	916	2	N	-0-					1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170839 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176825 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13639 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 "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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	6	1	310	2	N	-0-					-0-
							13	3									
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	7	1	377	2	N	-0-					-0-
							13	3									
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	8	1	427	2	N	-0-					-0-
							14	3									
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	510	2	N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	485	2	N	-0-					-0-
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	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 "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
09	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	105	1	5790	2	N	-0-					1
							243	3									
10	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	113	1	6291	2	N	-0-					1
							209	3									
11	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	128	1	6842	2	N	-0-					1
							227	3									
*12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	268	1	5208	2	N	-0-					1
01	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	362	1	7159	2	N	-0-					1
*02	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	258	1	5036	2	N	-0-					1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164252 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 15030

09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	38	1	2095	2	N	-0-					-0-
							88	3									
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	37	1	2074	2	N	1					1
							69	3	1	9							
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	36	1	1934	2	N	-0-					1
							64	3									
*12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	126	1	2453	2	N	-0-					-0-
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	118	1	2327	2	N	-0-					-0-
*02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	105	1	2040	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 "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
09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	46	1	2535	2	N	-0-			1
							106	3							
10	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	46	1	2535	2	N	-0-			1
							84	3							
11	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	44	1	2326	2	N	-0-			1
							77	3							
*12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	139	1	2700	2	N	-0-			-0-
01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	147	1	2906	2	N	-0-			-0-
*02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	123	1	2402	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

09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	3	N	-0-			-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-			-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

09	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	201	1	11058	2	N	1			3
							464	3	1	9					
10	19338	X	19338	-0-	-0-	-0-	331	1	18395	2	N	-0-			3
							612	3							
11	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	303	1	16166	2	N	-0-			3
							536	3							
*12	15535	X	15535	-0-	-0-	-0-	759	1	14776	2	N	-0-			1
01	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	340	1	6736	2	N	-0-			1
*02	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	341	1	6659	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

09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	23	1	1285	2	N	-0-			-0-
							54	3							
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	21	1	1156	2	N	-0-			-0-
							38	3							
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	25	1	1315	2	N	-0-			-0-
							44	3							
*12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	72	1	1398	2	N	-0-			-0-
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	73	1	1454	2	N	-0-			-0-
*02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	65	1	1263	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

09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-			-0-
							2	3							
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	N	-0-			-0-
							3	3							
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	N	-0-			-0-
							3	3							
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-			-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	N	-0-			-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	3	1	61	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 #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	11	1	579	2	N	-0-					-0-
							24	3									
10	744	N	563	-0-	-181	-0-	10	1	535	2	N	-0-					-0-
							18	3									
11	660	N	490	-0-	-170	-0-	9	1	466	2	N	-0-					-0-
							15	3									
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	33	1	638	2	N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	37	1	724	2	N	-0-					-0-
*02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					1
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					1

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
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	25	1	1382	2	N	-0-					-0-
							58	3									
10	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	24	1	1318	2	N	-0-					-0-
							44	3									
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	24	1	1289	2	N	-0-					-0-
							43	3									
*12	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	70	1	1354	2	N	-0-					-0-
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	73	1	1444	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	57	1	1118	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
09	5490	X	5314	-0-	-176	-0-	91	1	5013	2	N	-0-					1
							210	3									
10	5766	X	5418	-0-	-348	-0-	93	1	5154	2	N	-0-					1
							171	3									
11	5580	X	4936	-0-	-644	-0-	88	1	4692	2	N	-0-					1
							156	3									
*12	5766	X	5487	-0-	-279	-0-	268	1	5219	2	N	-0-					1
01	5704	X	5104	-0-	-600	-0-	245	1	4859	2	N	-0-					1
02	4956	X	4705	-0-	-251	-0-	229	1	4476	2	N	-0-					1

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
09	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	151	1	8311	2	N	-0-					2
							349	3									
10	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	147	1	8142	2	N	-0-					2
							271	3									
11	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	153	1	8149	2	N	-0-					2
							270	3									
*12	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	485	1	9437	2	N	-0-					-0-
01	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	436	1	8625	2	N	-0-					-0-
*02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	272	1	5306	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
							2	3									
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					2
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	2	2	1	9	N	1					3

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

09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	100	1	982	2	N	-0-					-0-
							41	3									
10	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	100	1	1008	2	N	-0-					-0-
							34	3									
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	108	1	981	2	N	-0-					-0-
							33	3									
*12	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	78	1	1038	2	N	-0-					1
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	94	1	1073	2	N	-0-					1
02	1036	N	1006	-0-	-30	-0-	83	1	923	2	N	-0-					1

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	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

09	750	N	634	-0-	-116	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	616	N	542	-0-	-74	-0-	542	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

09	DLQ G-10		525	-0-	525	2299	525	2			Y	-0-					60
10	2829	N	530	-0-	-2299	-0-	530	2			Y	-0-					60
11	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	2			Y	-0-					60
12	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			Y	-0-					60
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					60
02	476	N	426	-0-	-50	-0-	426	3			Y	-0-					60

PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

09	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	420	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530

09	DLQ G-10		427	-0-	427	2044	427	2			Y	-0-					60
10	2489	N	445	-0-	-2044	-0-	445	2			Y	-0-					60
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			Y	-0-					60
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					60
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					60
02	392	N	318	-0-	-74	-0-	318	3			Y	-0-					60

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-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-
02	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					8
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					8
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					8
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					8
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					8
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					8

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
09	300 N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	372 N	186	-0-	-186	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	217 N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-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 #: 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
09	2250	X	1820	-0-	-430	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	1973	-0-	-321	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1643	-0-	-248	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1482	-0-	-562	-0-	1482	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
09	180	N	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	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
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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
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-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	540	N	371	-0-	-169	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	510	N	274	-0-	-236	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5063	X	2699	-0-	-2364	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
01	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	1206	-0-	-754	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	301	3			N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		188	-0-	188	876	188	2			N	-0-					-0-
10	1073	X	197	-0-	-876	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1586	-0-	-514	-0-	1586	2			N	-0-					19
10	2077	N	1056	-0-	-1021	-0-	1056	2			N	-0-					19
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					19
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					19
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					19
*02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					19

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1727	-0-	-195	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1475	-0-	-385	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1579	-0-	-343	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1358	-0-	-502	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
02	1680	X	1223	-0-	-457	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	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

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
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	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
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4549	-0-	-380	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4566	-0-	-204	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	3599	-0-	-1392	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4812	-0-	-179	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
*02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	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
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	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
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					14
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					14
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					14
12	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					14
01	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					14
*02	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					14

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
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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 #: 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
09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
10	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
*02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488

09	1620	N	1159	-0-	-461	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	772	-0-	-458	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	499	-0-	-710	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

09	1560	N	1100	-0-	-460	-0-	1100	2			N	-0-					14
10	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	1425	2			N	-0-					14
11	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1262	2			N	-0-					14
12	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	1009	2			N	-0-					14
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					14
*02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	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 #: 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
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
11	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
12	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	1488	-0-	-744	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
*02	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	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
09	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	600	N	494	-0-	-106	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	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
09	4950	X	4659	-0-	-291	-0-	258	1	4401	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3333	-0-	-604	-0-	198	1	3135	2	Y	-0-					-0-
11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	311	1	3879	2	Y	-0-					-0-
12	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	265	1	4143	2	Y	-0-					-0-
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	238	1	3852	2	Y	-0-					-0-
*02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	279	1	3733	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
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	240	1	4094	2	Y	-0-					-0-
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	217	1	3439	2	Y	-0-					-0-
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	275	1	3429	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	270	1	4225	2	Y	-0-					-0-
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	223	1	3613	2	Y	-0-					-0-
*02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	289	1	3861	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
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	127	1	252	3	Y	-0-					1
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	31	1	67	3	Y	-0-					1
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	106	1	481	3	Y	-0-					1
12	403	N	350	-0-	-53	-0-	41	1	309	3	Y	-0-					1
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	48	1	311	3	Y	-0-					1
02	560	N	296	-0-	-264	-0-	43	1	253	3	Y	-0-					1

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	923	-0-	-217	-0-	309 1	1 9	613	3	N	1	1	8			62
10	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	360 12	1 9	790	3	N	11	11	8			62
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	218	1	984	3	N	-0-					62
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	157	1	1182	3	N	-0-					62
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	166	1	1074	3	N	-0-					62
02	1120	N	1052	-0-	-68	-0-	154	1	898	3	N	-0-					62

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	190	-0-	-80	-0-	62	1	122	3	Y	5					111
							6	9									
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	70	1	153	3	Y	1					112
							1	9									
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	315	1	1423	3	Y	-0-					112
12	3100	N	4674	-0-	1574	1574	549	1	4125	3	Y	-0-					112
01	3100	N	4142	-0-	1042	2616	552	1	3577	3	Y	12					124
							13	9									
*02	2800	N	3303	-0-	503	3119	484	1	2816	3	Y	3					127
							3	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
09	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
10	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
11	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
12	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
01	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	3			N	-0-					-0-
*02	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	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
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	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
09	900	X	769	-0-	-131	-0-	769	2			N	-0-					-0-
10	930	X	749	-0-	-181	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	900	X	694	-0-	-206	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
*02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
09	3270	#	2829	-0-	-441	-0-	441	1	2326	3	Y	56	46	1			78
							62	9									
10	3732	R	3732	-0-	-0-	-0-	511	1	3119	3	Y	93	64	1			107
							102	9									
11	3766	R	3766	-0-	-0-	-0-	493	1	3206	3	Y	61	54	1			114
							67	9									
12	3534	#	2974	-0-	-560	-0-	501	1	2436	3	Y	34	22	1			126
							37	9									
01	5730	R	5730	-0-	-0-	-0-	1963	1	3764	3	Y	3	3	1	124	7	2
							3	9									
*02	4265	R	4265	-0-	-0-	-0-	1686	1	2578	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOOTH RANCH (WILCOX 3500) 10606 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 C RRCID -> 078036 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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-
02	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

09	1080	N	79	-0-	-1001	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					1
10	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			Y	-0-					1
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					1
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	425	2	31	9	Y	28	29	1			-0-
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			Y	-0-					4
10	3875	X	3813	-0-	-62	-0-	3813	2			Y	-0-					4
11	3750	X	3066	-0-	-684	-0-	3066	2			Y	-0-					4
12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	3999	2	245	9	Y	223	227	1			-0-
01	3875	X	3726	-0-	-149	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3441	-0-	-59	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) //CONT.// 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

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

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG) 10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			Y	-0-					35
10	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					35
11	2310 N	2212	-0-	-98	-0-	2212	2			Y	-0-					35
12	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2602	2	31	9	Y	28	36	1			27
01	2728 N	2612	-0-	-116	-0-	2612	2			Y	-0-					27
*02	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					27

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	123 8	1 9	3527	2	Y	7	6	1			1
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	9 10	1 9	3793	2	Y	9	8	0			2
*11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	6	1	3014	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	9	1	3572	2	Y	-0-					-0-
01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	11	1	5140	2	Y	-0-					-0-
*02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	10	1	5203	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2160 N	1908	-0-	-252	-0-	64 21	1 9	1844	2	Y	-0-					-0-
10	2170 N	1816	-0-	-354	-0-	66 21	1 9	1729	2	Y	19	15	0			4
*11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	75 23	1 9	1915	2	Y	21	21	0			4
12	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	74 22	1 9	1918	2	Y	20	18	0			6
01	1829 N	1199	-0-	-630	-0-	43 15	1 9	1141	2	Y	14	17	0			3
02	1876 N	1080	-0-	-796	-0-	38 15	1 9	1027	2	Y	14	13	0			4

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 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
09	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	516 40	1 9	14737	2	Y	36	38	1			7
10	11439	X	9865	-0-	-1574	-0-	364 23	1 9	9478	2	Y	21	23	0			5
*11	11070	X	8845	-0-	-2225	-0-	334 21	1 9	8490	2	Y	19	20	0			4
12	16430	X	9793	-0-	-6637	-0-	363 21	1 9	9409	2	Y	19	17	0			6
01	16430	X	10079	-0-	-6351	-0-	361 25	1 9	9693	2	Y	23	24	0			5
02	14280	X	9440	-0-	-4840	-0-	338 26	1 9	9076	2	Y	24	23	0			6

KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	86	1	2386	2	Y	-0-					-0-
10	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	93	1	2344	2	Y	-0-					-0-
11	2310	X	1831	-0-	-479	-0-	64	1	1767	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2133	-0-	-409	-0-	73	1	2060	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	2050	-0-	-492	-0-	68	1	1982	2	Y	-0-					-0-
02	2296	X	1922	-0-	-374	-0-	64	1	1858	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	T. A.	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 #: 424DF RRCID -> 071074 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	159	1	4540	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	4743	X	4463	-0-	-280	-0-	165	1	4295	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
*11	4590	X	3894	-0-	-696	-0-	148	1	3746	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	4185	X	4019	-0-	-166	-0-	149	1	3870	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3970	-0-	-215	-0-	143	1	3827	2	Y	-0-					-0-
*02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	141	1	3793	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	63	1	1741	2	Y	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	62	1	1570	2	Y	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	49	1	1358	2	Y	-0-					-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	52	1	1480	2	Y	-0-					-0-
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	53	1	1544	2	Y	-0-					-0-
*02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	48	1	1393	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 D RRCID -> 074955 COMPL. DATE 12/25/1978 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 545DF RRCID -> 076388 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	3000	N	5770	-0-	2770	7553	195	1	5575	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	5410	-0-	2310	9863	200	1	5210	2	Y	-0-					-0-
11	14659	X	4796	-0-	-9863	-0-	182	1	4614	2	Y	-0-					-0-
12	7874	X	4563	-0-	-3311	-0-	169	1	4394	2	Y	-0-					-0-
01	7874	X	3286	-0-	-4588	-0-	118	1	3168	2	Y	-0-					-0-
02	5376	X	1843	-0-	-3533	-0-	66	1	1777	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	109	1	3029	2	Y	-0-					-0-
10	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	104	1	2622	2	Y	-0-					-0-
11	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	99	1	2725	2	Y	-0-					-0-
12	2790 X	2212	-0-	-578	-0-	75	1	2137	2	Y	-0-					-0-
01	2790 X	2481	-0-	-309	-0-	82	1	2399	2	Y	-0-					-0-
02	2520 X	2373	-0-	-147	-0-	79	1	2294	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			Y	-0-					-0-
11	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4244	2	21	9	Y	19					19
12	4805 X	4234	-0-	-571	-0-	4209	2	25	9	Y	23	14	1			28
01	4805 X	4724	-0-	-81	-0-	4696	2	28	9	Y	25	23	1			30
02	4340 X	3211	-0-	-1129	-0-	3193	2	18	9	Y	16					46

KING RANCH BORREGOS WELL #: 280 RRCID -> 101250 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5134 - 5468

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

09	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			Y	-0-					-0-
10	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			Y	-0-					-0-
11	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	6344	-0-	6344	6344	6344	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	6455	-0-	6455	12799	6455	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5289	-0-	5289	18088	5289	2			Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2686	-0-	-194	-0-	91	1	2595	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2604	-0-	-372	-0-	96	1	2508	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2216	-0-	-664	-0-	84	1	2132	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2448	-0-	-683	-0-	91	1	2357	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2536	-0-	-502	-0-	91	1	2445	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2191	-0-	-329	-0-	79	1	2112	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2095	-0-	-305	-0-	2084	2	11	9	Y	10	14	1			16
10	2635	N	1873	-0-	-762	-0-	1863	2	10	9	Y	9					25
11	2400	N	1795	-0-	-605	-0-	1786	2	9	9	Y	8	14	1			19
12	DLQ G-10		1943	-0-	1943	1943	1930	2	13	9	Y	12	14	1			17
01	DLQ G-10		2129	-0-	2129	4072	2116	2	13	9	Y	12	14	1			15
*02	2200	N	1931	-0-	-269	3803	1919	2	12	9	Y	11					26

KING RANCH BORREGOS WELL #: 306DF RRCID -> 111541 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 4771 - 6520

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2017 - P/A 09/22/17

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
09	7080	X	4939	-0-	-2141	-0-	172	1	4767	2	Y	-0-					-0-
10	7316	X	4724	-0-	-2592	-0-	181	1	4542	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*11	6900	X	6351	-0-	-549	-0-	218	1	6010	2	Y	112	91	0			21
							123	9									
12	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	206	1	5826	2	Y	104	93	0			32
							114	9									
01	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	230	1	6734	2	Y	137	137	0			32
							151	9									
*02	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	199	1	5765	2	Y	130	128	0			34
							143	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	58	1	1608	2	Y	-0-					-0-
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	68	1	1711	2	Y	13	10	0			3
							14	9									
*11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	51	1	1405	2	Y	10	11	0			2
							11	9									
12	DLQ G-10		1691	-0-	1691	1691	57	1	1621	2	Y	12	10	0			4
							13	9									
01	DLQ G-10		1660	-0-	1660	3351	54	1	1593	2	Y	12	13	0			3
							13	9									
*02	2200	N	1583	-0-	-617	2734	52	1	1516	2	Y	14	13	0			4
							15	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 528 RRCID -> 120419 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 6506 - 6525

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 135 RRCID -> 120992 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6884 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

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

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
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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	181	1	5188	2	Y	-0-					-0-
10	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	180	1	4688	2	Y	-0-					-0-
11	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	160	1	4062	2	Y	-0-					-0-
12	5270 X	4713	-0-	-557	-0-	175	1	4538	2	Y	-0-					-0-
01	5270 X	4393	-0-	-877	-0-	158	1	4235	2	Y	-0-					-0-
02	4760 X	4001	-0-	-759	-0-	144	1	3857	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960 X	3319	-0-	-641	-0-	112	1	3207	2	Y	-0-					-0-
10	4092 X	3541	-0-	-551	-0-	131	1	3410	2	Y	-0-					-0-
11	3690 X	3381	-0-	-309	-0-	128	1	3253	2	Y	-0-					-0-
12	3813 X	3323	-0-	-490	-0-	123	1	3200	2	Y	-0-					-0-
01	3813 X	3453	-0-	-360	-0-	124	1	3329	2	Y	-0-					-0-
02	3192 X	3188	-0-	-4	-0-	114	1	3074	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	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 #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6572 - 6580

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

09	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	90	1	2582	2	Y	-0-					-0-
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	125	1	3251	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2425	-0-	-5	-0-	92	1	2333	2	Y	-0-					-0-
12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	112	1	2897	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2493	-0-	-452	-0-	90	1	2403	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2312	-0-	-348	-0-	83	1	2229	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

09	T. A.		224	-0-	224	4601	8	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	4601					Y	-0-					-0-
11	4719	X	118	-0-	-4601	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	110	-0-	-107	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	Y	-0-					-0-
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	304	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

09	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	362	1	10355	2	Y	351	362	1			70
							386	9									
10	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	408	1	10609	2	Y	441	414	0			97
							485	9									
*11	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	376	1	9526	2	Y	398	420	0			75
							438	9									
12	11532	X	10519	-0-	-1013	-0-	374	1	9707	2	Y	398	350	0			123
							438	9									
01	11532	X	10855	-0-	-677	-0-	372	1	9974	2	Y	463	478	0			108
							509	9									
*02	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	419	1	11270	2	Y	593	546	0			155
							652	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 8 RRCID -> 143034 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6660 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT		-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6850 - 6958

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-
02	DLQ G-10		-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

09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	161	1	4600	2	Y	-0-					-0-		
10	4402	X	3720	-0-	-682	-0-	137	1	3566	2	Y	15	12	0			3		
							17	9											
*11	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	178	1	4517	2	Y	20	19	0			4		
							22	9											
12	4929	X	4775	-0-	-154	-0-	177	1	4577	2	Y	19	17	0			6		
							21	9											
01	4929	X	4745	-0-	-184	-0-	170	1	4552	2	Y	21	22	0			5		
							23	9											
02	4452	X	4147	-0-	-305	-0-	148	1	3977	2	Y	20	20	0			5		
							22	9											

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (VICKSBURG) 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	9960 X	8231	-0-	-1729	-0-	153 328	1 9	7750	2	Y	298	310	1			59
10	9052 X	8154	-0-	-898	-0-	310 389	1 9	7455	2	Y	354	335	0			78
*11	8610 X	7517	-0-	-1093	-0-	300 229	1 9	6988	2	Y	208	247	0			39
12	8835 X	7557	-0-	-1278	-0-	310 222	1 9	7025	2	Y	202	179	0			62
01	8773 X	7303	-0-	-1470	-0-	310 241	1 9	6752	2	Y	219	230	0			51
02	7672 X	6612	-0-	-1060	-0-	280 244	1 9	6088	2	Y	222	215	0			58

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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

09	1500 N	1391	-0-	-109	-0-	1284	2	107	9	Y	97	101	1			19
10	1550 #	1423	-0-	-127	-0-	1291	2	132	9	Y	120	113	0			26
*11	1500 #	1259	-0-	-241	-0-	1140	2	119	9	Y	108	114	0			20
12	1488 #	1332	-0-	-156	-0-	1211	2	121	9	Y	110	96	0			34
01	1488 #	1365	-0-	-123	-0-	1227	2	138	9	Y	125	130	0			29
02	1288 #	1276	-0-	-12	-0-	1133	2	143	9	Y	130	125	0			34

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

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-
02	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

09	9510 #	8351	-0-	-1159	-0-	147 651	1 9	7553	2	Y	592	622	1			117
10	9827 #	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-	117	0			-0-
11	9240 #	-0-	-0-	-9240	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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
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-
02	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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3019	X	3019	-0-	-0- B	-0-	144 41	1 9	2834	2	N	37	40	1			7
10	3223	X	3223	-0-	-0- B	-0-	154 55	1 9	3014	2	N	50	46	0			11
*11	3480	X	2280	-0-	-1200 B	-0-	99 39	1 9	2142	2	N	35	39	0			7
12	3596	X	2228	-0-	-1368 B	-0-	101 36	1 9	2091	2	N	33	30	0			10
01	3596	X	2206	-0-	-1390 B	-0-	98 42	1 9	2066	2	N	38	39	0			9
02	2912	X	2165	-0-	-747 B	-0-	137 45	1 9	1983	2	N	41	39	0			11

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918

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

BORREGOS (ZONE V-40) 10730 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 275296 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9310 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	-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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE 7730') 10730 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 562 RRCID -> 095306 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7727 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	769	2	224	9	N	204	182	1		165
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	852	2	227	9	N	206	182	1		189
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	799	2	233	9	N	212	181	1		220
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	850	2	244	9	N	222	183	1		259
01	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	784	2	242	9	N	220	367	1		112
02	952	N	922	-0-	-30	-0-	699	2	223	9	N	203	182	1		133

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

09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-				-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-				-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-				-0-
12	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	2			N	-0-				-0-
01	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-				-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT				-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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

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

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
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE (4800 RINCON) 11096 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 261507 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4767 - 4770

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/04/2018 - W/O TO 04-283324

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

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
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	0	N	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
VANOVER WELL #: 1 RRCID -> 146384 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8106 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1484	-0-	-436	-0-	1469	2	15	9	N	14					116
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2028	2	67	9	N	61					177
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1926	2	40	9	N	36	168	1			45
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1941	2	46	9	N	42					87
01	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	1919	2	30	9	N	27					114
02	1848	N	1744	-0-	-104	-0-	1713	2	31	9	N	28					142

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON (BREN, LO.) 11420 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
BLACKLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274848 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					62
10	837	N	337	-0-	-500	-0-	337	2			N	-0-					62
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					62
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					62
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					62
02	812	N	7	-0-	-805	-0-	7	2			N	-0-					62

BRAULIA (MILLER) 11504 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 242218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 4924 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	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

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
02	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

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
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1481	2	10	9	Y	9	8	1			1
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	20	1	1353	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	10	1	1226	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	77	1	981	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	1395	N	1081	-0-	-314	-0-	67	1	1004	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	47	1	836	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 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
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1162	2	19	9	Y	17	15	1			6
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	12	1	796	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	6	1	692	2	Y	17	17	1			6
							19	9									
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	19	19	1			6
							21	9									
01	806	N	506	-0-	-300	-0-	32	1	474	2	Y	-0-					6
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					6

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
09	1290	N	903	-0-	-387	-0-	903	2			Y	-0-					4
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	12	1	826	2	Y	-0-					4
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	6	1	707	2	Y	-0-					4
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	60	1	758	2	Y	-0-					4
01	837	N	665	-0-	-172	-0-	41	1	616	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
*02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	36	1	630	2	Y	7	7	1			4
							8	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1323	-0-	-237	-0-	1306	2	17	9	Y	15	13	1			2
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	10	1	665	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	385	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	101	1	1281	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
*01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	120	1	1803	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1426	2	34	9	Y	31	26	1			5
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	19	1	1294	2	Y	-0-					5
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	9	1	1136	2	Y	-0-					5
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	90	1	1140	2	Y	-0-					5
01	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	68	1	1025	2	Y	-0-					5
*02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	51	1	911	2	Y	-0-					5

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1215	-0-	-375	-0-	1205	2	10	9	Y	9	8	1			1
10	1900	N	3141	-0-	1241	1241	26	1	1709	2	Y	1278	1247	1			32
							1406	9									
11	2530	N	1289	-0-	-1241	-0-	11	1	1258	2	Y	18	13	1			37
							20	9									
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	100	1	1277	2	Y	20	20	1			37
							22	9									
01	1798	X	1432	-0-	-366	-0-	88	1	1324	2	Y	18	18	1			37
							20	9									
02	1624	X	1281	-0-	-343	-0-	68	1	1194	2	Y	17	17	1			37
							19	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	2619	-0-	-1281	-0-	2616	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	35	1	2343	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	17	1	2035	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	3038	X	2545	-0-	-493	-0-	185	1	2356	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	2697	X	533	-0-	-2164	-0-	33	1	497	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	2436	X	781	-0-	-1655	-0-	42	1	736	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 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
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	727	2	19	9	Y	17	15	1			3
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	9	1	578	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	4	1	516	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	521	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
*01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	38	1	571	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
*02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	34	1	607	2	Y	12	12	1			3
							13	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	77	1	978	2	Y	-0-					24
*01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	95	1	1421	2	Y	-0-					24
*02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	105	1	1865	2	Y	-0-					24

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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

09	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	2			Y	-0-					4
10	20229	X	20229	-0-	-0-	-0-	299	1	19928	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	132	1	15776	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
12	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	701	1	8924	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	280	1	4199	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*02	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	722	1	12775	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

09	14B2	EXT	1279	-0-	1279	1279	1276	2	3	9	Y	3	3	1			3
10	2032	X	753	-0-	-1279	-0-	11	1	740	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	683	X	683	-0-	-0-	-0-	6	1	674	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					3
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					3

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	270	N	122	-0-	-148	-0-	122	2			Y	-0-					3
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					3
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	2	Y	-0-					3
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					3
*01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	171	1	2558	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
*02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	137	1	2427	2	Y	12	12	1			3
							13	9									

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
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1245	2	17	9	Y	15	13	1			2
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	17	1	1113	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	9	1	1091	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	78	1	992	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
01	1147	N	978	-0-	-169	-0-	60	1	900	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
*02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	35	1	611	2	Y	16	16	1			1
							18	9									

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4356	2	21	9	Y	19	16	1			3
10	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	73	1	4852	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	36	1	4274	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	346	1	4400	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
*01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	252	1	3786	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
*02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	209	1	3698	2	Y	17	17	1			2
							19	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6174 - 6334

09	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2972	2	20	9	Y	18	15	1			4
10	1900	N	2708	-0-	808	808	40	1	2655	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
11	3000	N	2274	-0-	-726	82	19	1	2236	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
12	2645	N	2563	-0-	-82	-0-	185	1	2358	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
01	2697	N	2346	-0-	-351	-0-	145	1	2182	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
*02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	114	1	2018	2	Y	16	16	1			3
							18	9									

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					2
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	7	1	456	2	Y	-0-					2
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	3	1	342	2	Y	-0-					2
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	Y	-0-					2
01	465	N	289	-0-	-176	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					2
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRAULIA, 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

	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
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					2
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	Y	-0-					2
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	2	Y	-0-					2
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					2
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					2
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					2

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

	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
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3180	2	29	9	Y	26	22	1			4
10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	43	1	2875	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
11	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	22	1	2635	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
12	2945	X	2706	-0-	-239	-0-	196	1	2496	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
01	3069	X	2742	-0-	-327	-0-	171	1	2558	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
02	2772	X	2577	-0-	-195	-0-	137	1	2427	2	Y	12	12	1			3
							13	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

	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
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					4
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	7	1	437	2	Y	-0-					4
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	271	2	Y	-0-					4
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					4
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-			-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	22	1	1457	2	Y	-0-			-0-
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	12	1	1426	2	Y	-0-			-0-
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	110	1	1400	2	Y	-0-			-0-
01	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	85	1	1269	2	Y	-0-			-0-
*02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	61	1	1080	2	Y	-0-			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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

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

BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660

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

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

BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	1435	-0-	-828	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	824	-0-	-646	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	711	-0-	-653	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	482	-0-	-944	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	756	N	401	-0-	-355	-0-	401	2			N	-0-					-0-

BRAYTON (6600) 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MILLNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109318 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	825	-0-	-195	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	484	-0-	-632	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	780	N	406	-0-	-374	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	868	N	374	-0-	-494	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	496	N	167	-0-	-329	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	392	N	144	-0-	-248	-0-	144	2			N	-0-					-0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	2			N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150) 11550 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	150 228	1 9	1397	2	N	207	176	1			63
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	150 228	1 9	1425	2	N	207	188	1			82
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	150 240	1 9	1456	2	N	218	178	1			122
12	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	150 239	1 9	1432	2	N	217	179	1			160
01	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	150 208	1 9	1286	2	N	189	179	1			170
*02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	150 216	1 9	1388	2	N	196	191	1			175

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) 11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	150 198	1 9	1146	2	N	180	180	1			182
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	150 211	1 9	1042	2	N	192	172	1			202
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	150 213	1 9	1061	2	N	194	184	1			212
12	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	150 209	1 9	1034	2	N	190	165	1			237
01	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	150 171	1 9	952	2	N	155	180	1			212
02	1316	N	1178	-0-	-138	-0-	150 147	1 9	881	2	N	134	161	1			185

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

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-						Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

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-
02	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	435	1	323	2	Y	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	473	1	413	2	Y	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	376	1	229	2	Y	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	495	1	355	2	Y	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	297	1	232	2	Y	-0-					-0-
*02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	441	1	252	2	Y	-0-					-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
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	664	1	493	2	N	43					76
							47	9									
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	807	1	705	2	N	42	27	1			91
							46	9									
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	388	1	236	2	N	34	56	1			69
							37	9									
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	530	1	380	2	N	27	28	1			68
							30	9									
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	373	1	292	2	N	37	29	1			76
							41	9									
*02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	414	1	237	2	N	18	28	1			66
							20	9									

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
09	1260	X	1131	-0-	-129	-0-	649	1	482	2	N	-0-					-0-
10	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	552	1	482	2	N	-0-					-0-
11	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	791	1	482	2	Y	-0-					-0-
12	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	673	1	482	2	Y	-0-					-0-
01	1209	X	1128	-0-	-81	-0-	633	1	495	2	Y	-0-					-0-
*02	1176	X	844	-0-	-332	-0-	537	1	307	2	Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
02	T. A.		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
PRIETO WELL #: 1 RRCID -> 149002 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 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
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	306	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	260	1	227	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	373	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	317	1	227	2	Y	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	737	1	576	2	Y	-0-					-0-
*02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	624	1	357	2	Y	-0-					-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

09	T. A.		557	-0-	557	1749	167	1	124	2	Y	242					478
							266	9									
10	T. A.		642	-0-	642	2391	202	1	176	2	Y	240	156	1			562
							264	9									
11	3189	X	798	-0-	-2391	-0-	366	1	223	2	Y	190	314	1			438
							209	9									
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	279	1	200	2	Y	156	157	1			437
							172	9									
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	254	1	199	2	Y	207	161	1			483
							228	9									
*02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	278	1	159	2	Y	104	156	1			431
							114	9									

BRAYTON, N. (VX. CAUSEY) 11550 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K ET AL WELL #: 8 RRCID -> 173536 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9022 - 9057

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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3600	X	3121	-0-	-479	-0-	198 3	1 9	2920	2	N	3					11
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	271 25	1 9	3448	2	N	23	18	1			16
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	266 11	1 9	3340	2	N	10					26
12	3503	X	3408	-0-	-95	-0-	254 15	1 9	3139	2	N	14	18	1			22
01	3751	X	3265	-0-	-486	-0-	249 13	1 9	3003	2	N	12	21	1			13
02	3388	X	2921	-0-	-467	-0-	218 3	1 9	2700	2	N	3					16

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	150	N	112	-0-	-38	-0-	7	1	105	2	N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	22	1	274	2	N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	272	2	N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	2	N	-0-					-0-
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	22	1	261	2	N	-0-					-0-
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	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
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	326	2	N	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	54	1	648	2	N	2					2
							2	9									
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	48	1	597	2	N	-0-					2

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1560	N	264	-0-	-1296	-0-	17	1	244	2	N	3					7
							3	9									
10	1550	N	621	-0-	-929	-0-	45	1	575	2	N	1	7	1			1
							1	9									
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	100	1	1257	2	N	1					2
							1	9									
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	112	1	1388	2	N	3	2	1			3
							3	9									
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	125	1	1507	2	N	3	3	1			3
							3	9									
*02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	117	1	1442	2	N	-0-					3

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
09	300	N	117	-0-	-183	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	3	1	1674	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	1	1	407	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
*02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	92	1	1109	2	Y	-0-					48
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	93	1	384	2	Y	-0-					48
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	94	1	53	2	Y	-0-	5	1			43
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					43
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					43

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
09	2550	X	975	-0-	-1575	-0-	39	1	936	2	Y	-0-					35
10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	92	1	3854	2	Y	9	9	1			35
							10	9									
11	1530	X	1284	-0-	-246	-0-	51	1	1230	2	Y	3	3	8			35
							3	9									
12	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	75	1	4630	2	Y	-0-	1	1			34
*01	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	85	1	2618	2	Y	-0-					34
02	1428	X	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT					34

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	894	-0-	-546	-0-	89	1	805	2	N	-0-					73
10	1333	N	814	-0-	-519	-0-	81	1	725	2	N	7	7	1			73
							8	9									
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	62	1	745	2	N	3	3	8			73
							3	9									
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	81	1	890	2	N	-0-	5	1			68
01	806	N	717	-0-	-89	-0-	66	1	642	2	N	8	8	8			68
							9	9									
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					68

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	51	1	1520	2	N	-0-					84
10	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	73	1	1473	2	N	14	14	1			84
							15	9									
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	90	1	1039	2	N	-0-					84
12	3100	N	3597	-0-	497	497	76	1	3521	2	N	-0-	18	1			66
*01	3100	N	2844	-0-	-256	241	89	1	2755	2	N	-0-					66
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					66

BRISCOE (LOBO 8100) 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUGHES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 140166 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8390 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	220	1	853	2	Y	34	136	1			-0-
							37	9									
10	T. A.		1649	-0-	1649	1649	325	1	1324	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1443	-0-	1443	3092	343	1	1097	2	Y	3					3
							3	9									
12	T. A.		1190	-0-	1190	4282	331	1	857	2	Y	2					5
							2	9									
01	5457	X	1175	-0-	-4282	-0-	339	1	824	2	Y	11					16
							12	9									
02	1344	N	1254	-0-	-90	-0-	365	1	888	2	Y	1					17
							1	9									

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	1944	-0-	-546	-0-	389	1	1513	2	Y	38	79	1			-0-
							42	9									
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	413	1	1686	2	Y	-0-					-0-
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	475	1	1519	2	Y	4					4
							4	9									
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	475	1	1227	2	Y	3					7
							3	9									
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	470	1	1141	2	Y	15					22
							17	9									
*02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	401	1	978	2	Y	1					23
							1	9									

BRUJA VIEJA (COLE SAND) 12601 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
VELA - RAMIREZ WELL #: 3 RRCID -> 196955 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 1782 - 1783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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_____ 12/18/2017 - PLUGGED 12/18/17

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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					5

BRUNI (3500) 12629 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 59 RRCID -> 147402 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3318 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2220	X	1626	-0-	-594	-0-	313	1	1313	2	N	-0-					1
10	2294	X	2248	-0-	-46	-0-	452	1	1796	2	N	-0-					1
11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	478	1	1832	2	N	-0-					1
12	2139	X	1985	-0-	-154	-0-	526	1	1459	2	N	-0-					1
01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	744	1	2288	2	N	-0-					1
*02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	565	1	1872	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
09	4050	X	3397	-0-	-653	-0-	654	1	2743	2	N	-0-					1
10	4185	X	1962	-0-	-2223	-0-	394	1	1568	2	N	-0-					1
11	4050	X	1744	-0-	-2306	-0-	360	1	1380	2	N	4					5
							4	9									
12	3782	X	1272	-0-	-2510	-0-	336	1	933	2	N	3					8
							3	9									
01	3782	X	1282	-0-	-2500	-0-	315	1	967	2	N	-0-					8
02	3164	X	2133	-0-	-1031	-0-	495	1	1638	2	N	-0-					8

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) //CONT.// 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2256	-0-	-564	-0-	434	1	1822	2	N	-0-					117
10	2852	X	2673	-0-	-179	-0-	537	1	2136	2	N	-0-					117
11	2760	X	2303	-0-	-457	-0-	477	1	1826	2	N	-0-	114	1			3
12	2728	X	2396	-0-	-332	-0-	635	1	1761	2	N	-0-					3
01	2728	X	2219	-0-	-509	-0-	545	1	1674	2	N	-0-					3
02	2408	X	969	-0-	-1439	-0-	225	1	744	2	N	-0-					3

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

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-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI, SE. (2940) 12635 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
MARTIN, ALBERT TRUSTEE WELL #: 12 RRCID -> 092000 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2943 - 2949

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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	101	1	1234	2	N	-0-					-0-
							447	3									
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	130	1	1612	2	N	-0-					-0-
							593	3									
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	117	1	1436	2	N	-0-					-0-
							508	3									
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	121	1	1585	2	N	-0-					-0-
							571	3									
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	154	1	1336	2	N	-0-					-0-
							470	3									
*02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	111	1	1072	2	N	-0-					-0-
							363	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

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-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	96	1	1163	2	N	15					15
							420	3	17	9							
10	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	93	1	1159	2	N	2					17
							425	3	2	9							
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	96	1	1172	2	N	1					18
							414	3	1	9							
12	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	90	1	1172	2	N	-0-					18
							422	3									
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	135	1	1170	2	N	136					154
							411	3	150	9							
*02	1568	N	1529	-0-	-39	-0-	109	1	1061	2	N	-0-	112	6			42
							359	3									

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	74	X	74	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
							19	3									
10	93	X	60	-0-	-33	-0-	3	1	41	2	N	1	1	1			-0-
							15	3	1	9							
11	90	X	59	-0-	-31	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
							15	3									
12	93	X	24	-0-	-69	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
							6	3									
01	93	X	33	-0-	-60	-0-	2	1	22	2	N	1					1
							8	3	1	9							
02	56	X	36	-0-	-20	-0-	3	1	25	2	N	-0-					1
							8	3									

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	5327	-0-	-403	-0-	302	1	3689	2	N	-0-					128
							1336	3									
10	5580	X	5462	-0-	-118	-0-	304	1	3773	2	N	-0-					128
							1385	3									
11	5400	X	5188	-0-	-212	-0-	294	1	3613	2	N	2					130
							1279	3	2	9							
12	5518	X	5321	-0-	-197	-0-	284	1	3704	2	N	-0-					130
							1333	3									
*01	5518	X	5188	-0-	-330	-0-	409	1	3534	2	N	4					134
							1241	3	4	9							
02	4984	X	4733	-0-	-251	-0-	333	1	3230	2	N	69	170	1			32
							1094	3	76	9							

BRUNI RANCH (WILCOX 7700) 12642 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 20 RRCID -> 126734 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7731 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	-0-					-0-
							33	3									
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
							32	3									
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	N	-0-					-0-
							51	3									
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
							11	3									
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
							18	3									
02	196	N	22	-0-	-174	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
							6	3									

BUENA SUERTE, N. (4800) 13019 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
STILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 278520 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4900 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	194 11	1 9	1559	2	N	10					152
10	1209	X	1149	-0-	-60	-0-	124 4	1 9	1021	2	N	4					156
11	1170	X	954	-0-	-216	-0-	117 7	1 9	830	2	N	6					162
12	1829	X	740	-0-	-1089	-0-	81 9	1 9	650	2	N	8					170
01	1829	X	782	-0-	-1047	-0-	92 4	1 9	686	2	N	4					174
02	896	N	739	-0-	-157	-0-	94 12	1 9	633	2	N	11					185

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
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
02	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
09	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	780	1	6264	2	Y	-0-					139
10	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	652	1	5375	2	Y	-0-					139
11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	605	1	4312	2	Y	-0-					139
12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	527	1	4249	2	Y	-0-					139
01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	488	1	3625	2	Y	-0-					139
02	4032	X	3505	-0-	-527	-0-	455	1	3050	2	Y	-0-					139

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

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

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 228691 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	2169	-0-	-1431	-0-	467	1	1534	2	N	153	91	1			159
							168	9									
10	3720	X	2757	-0-	-963	-0-	816	1	1887	2	N	49	176	1			32
							54	9									
11	3510	X	2075	-0-	-1435	-0-	623	1	1394	2	N	53					85
							58	9									
12	3069	X	1708	-0-	-1361	-0-	654	1	1050	2	N	4					89
							4	9									
01	2759	X	1064	-0-	-1695	-0-	446	1	618	2	N	-0-					89
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					89

CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	998	1	8018	2	N	25					92
							28	9									
10	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	1134	1	9352	2	N	25					117
							28	9									
11	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	1016	1	7237	2	N	31					148
							34	9									
12	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	922	1	7432	2	N	31	135	1			44
							34	9									
01	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	969	1	7192	2	N	35					79
							39	9									
*02	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	911	1	6098	2	N	30					109
							33	9									

VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	400	X	400	-0-	-0-	-0-	92	1	301	2	N	6	6	1			33
							7	9									
10	341	X	311	-0-	-30	-0-	94	1	217	2	N	-0-					33
11	330	X	295	-0-	-35	-0-	91	1	204	2	N	-0-					33
12	403	X	325	-0-	-78	-0-	124	1	199	2	N	2					35
							2	9									
01	475	X	475	-0-	-0-	-0-	199	1	276	2	N	-0-					35
02	280	N	2	-0-	-278	-0-	1	1	1	2	N	-0-					35

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 242848 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11176 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKS, JAY WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

09	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	347	1	1139	2	N	93	93	1			99
							102	9									
10	1612	X	719	-0-	-893	-0-	217	1	502	2	N	-0-					99
11	1410	X	1092	-0-	-318	-0-	336	1	753	2	N	3					102
							3	9									
12	1643	X	965	-0-	-678	-0-	367	1	589	2	N	8					110
							9	9									
01	1643	X	551	-0-	-1092	-0-	229	1	318	2	N	4					114
							4	9									
*02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	901	1	487	2	N	8					122
							9	9									

CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	53	1	4020	2	N	36					141
							40	9									
10	4123	X	3855	-0-	-268	-0-	55	1	3755	2	N	41	137	1			45
							45	9									
11	3990	X	3073	-0-	-917	-0-	43	1	2949	2	N	74					119
							81	9									
12	4247	X	2237	-0-	-2010	-0-	32	1	2074	2	N	119	190	1			48
							131	9									
01	4247	X	2382	-0-	-1865	-0-	35	1	2310	2	N	34					82
							37	9									
02	3836	X	2103	-0-	-1733	-0-	32	1	1999	2	N	65					147
							72	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

09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	110	1	551	3	Y	-0-					6
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	112	1	472	3	Y	-0-					6
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	93	1	415	3	Y	-0-					6
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	72	1	325	3	Y	-0-					6
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	123	1	574	3	Y	-0-					6
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	90	1	421	3	Y	-0-					6

BRUNI, A. M. EST., -C- WELL #: 1 RRCID -> 009641 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 6510 PERF. N/A

09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CABEZON (WILCOX 5900) //CONT.// 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	197	1	984	3	Y	1					15
							1	9									
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	218	1	918	3	Y	-0-					15
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	190	1	850	3	Y	1					16
							1	9									
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	159	1	715	3	Y	27					43
							30	9									
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	203	1	949	3	Y	8					51
							9	9									
*02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	165	1	772	3	Y	5					56
							6	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	29	1	295	2	Y	-0-					13
10	372	N	245	-0-	-127	-0-	26	1	219	2	Y	-0-					13
11	360	N	232	-0-	-128	-0-	22	1	210	2	Y	-0-					13
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	2	Y	-0-					13
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	41	1	406	2	Y	-0-					13
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	38	1	252	2	Y	-0-					13

SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

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
02	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

09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	617	1	3083	3	Y	1					31
							1	9									
10	4588	X	3259	-0-	-1329	-0-	626	1	2633	3	Y	-0-					31
11	3990	X	3411	-0-	-579	-0-	623	1	2786	3	Y	2					33
							2	9									
12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	716	1	3216	3	Y	39					72
							43	9									
01	3844	X	3170	-0-	-674	-0-	556	1	2602	3	Y	11					83
							12	9									
*02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	609	1	2853	3	Y	6					89
							7	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

09	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2288	3	6	9	Y	5					5
10	3007	X	1169	-0-	-1838	-0-	1166	3	3	9	Y	3					8
11	2910	X	2796	-0-	-114	-0-	2789	3	7	9	Y	6					14
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3404	3	6	9	Y	5					19
01	2821	X	2714	-0-	-107	-0-	2703	3	11	9	Y	10					29
02	2604	X	1067	-0-	-1537	-0-	1065	3	2	9	Y	2	26	1			5

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
09	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					13
10	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					13
11	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
*02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					13

CERDA WELL #: 1 C RRCID -> 223780 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-

EIA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3069	-0-	-621 B	-0-	3055	2	14	9	N	13					126
10	3813	X	3283	-0-	-530 B	-0-	3277	2	6	9	N	5					131
11	3690	X	3269	-0-	-421 B	-0-	3266	2	3	9	N	3					134
12	3720	X	3145	-0-	-575 B	-0-	3051	2	94	9	N	85	192	1			27
01	3286	X	2722	-0-	-564 B	-0-	2698	2	24	9	N	22					49
02	3052	X	2830	-0-	-222 B	-0-	2800	2	30	9	N	27					76

REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9672	X	9672	-0-	-0- B	-0-	9653	2	19	9	N	17	187	1			17
10	9765	X	8236	-0-	-1529 B	-0-	8189	2	47	9	N	43					60
11	9450	X	7858	-0-	-1592 B	-0-	7806	2	52	9	N	47					107
12	9982	X	7769	-0-	-2213 B	-0-	7711	2	58	9	N	53	118	1			42
01	9982	X	7878	-0-	-2104 B	-0-	7839	2	39	9	N	35					77
*02	10737	X	10737	-0-	-0- B	-0-	10654	2	83	9	N	75					152

CABO (FRIO G) 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CERDA WELL #: 1 T RRCID -> 210426 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6724 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5680	X	5680	-0-	-0- B	-0-	5677	2	3	9	N	3	1	8			219
10	5880	X	5880	-0-	-0- B	-0-	5877	2	3	9	N	3					222
11	5838	X	5838	-0-	-0- B	-0-	5832	2	6	9	N	5					227
12	5091	X	5091	-0-	-0- B	-0-	5090	2	1	9	N	1	71	1	1	8	156
01	5179	X	5179	-0-	-0- B	-0-	5166	2	13	9	N	12	2	8			166
*02	5089	X	5089	-0-	-0- B	-0-	5086	2	3	9	N	3					169

EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7379	X	7379	-0-	-0- B	-0-	7357	2	22	9	N	20					84
10	7254	X	7247	-0-	-7 B	-0-	7233	2	14	9	N	13					97
11	7020	X	6268	-0-	-752 B	-0-	6262	2	6	9	N	5					102
12	7254	X	6422	-0-	-832 B	-0-	6405	2	17	9	N	15					117
01	7254	X	4957	-0-	-2297 B	-0-	4935	2	22	9	N	20					137
*02	6704	X	6704	-0-	-0- B	-0-	6657	2	47	9	N	43					180

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
09	10140	X	9679	-0-	-461 B	-0-	9654	2	25	9	N	23					206
10	10572	X	10572	-0-	-0- B	-0-	10547	2	25	9	N	23					229
11	10140	X	9691	-0-	-449 B	-0-	9663	2	28	9	N	25					254
12	10199	X	9036	-0-	-1163 B	-0-	9036	2			N	-0-	188	1			66
01	10571	X	9711	-0-	-860 B	-0-	9686	2	25	9	N	23					89
02	9548	X	8548	-0-	-1000 B	-0-	8529	2	19	9	N	17					106

EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6832 - 6846

09	4	X	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					69
10	6	X	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-					69
11	3	X	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					69
12	3	X	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					69
01	3	X	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					69
02	3	X	NO RPT	-0-	-3 B	-0-					N	NO RPT					69

USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

09	9334	X	9334	-0-	-0- B	-0-	9334	2			N	-0-					21
10	9353	X	9353	-0-	-0- B	-0-	9353	2			N	-0-					21
11	9558	X	9558	-0-	-0- B	-0-	9558	2			N	-0-					21
12	9125	X	9125	-0-	-0- B	-0-	9125	2			N	-0-					21
01	8233	X	8233	-0-	-0- B	-0-	8233	2			N	-0-					21
*02	8975	X	8975	-0-	-0- B	-0-	8975	2			N	-0-					21

CADENA (HOCKLEY 3) 14537 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 213307 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4573 - 4576

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADENA (YEGUA) 14537 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
ALMA GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 278403 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5119 - 5122

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/17/2017

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

09	270	#	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					35
10	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					35
11	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					35
12	591	R	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					35
01	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					35
02	308	#	274	-0-	-34	-0-	274	2			N	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	#	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
10	4495	#	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
11	1710	#	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	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

09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	110	1	559	3	N	2					50
							2	9									
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	205	1	934	3	N	2					52
							2	9									
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	234	1	1225	3	N	5					57
							6	9									
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	199	1	1110	3	N	3					60
							3	9									
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	235	1	749	3	N	-0-					60
*02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	157	1	683	3	N	2					62
							2	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JERICO, LTD. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144942 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14522 - 15164

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175691 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
10	3100	N	3318	-0-	218	218	3295	2	23	9	Y	21	13	1			8
11	2374	N	2156	-0-	-218	-0-	2126	2	30	9	Y	27	26	1			9
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2036	2	25	9	Y	23	13	1			19
01	1984	X	1687	-0-	-297	-0-	1651	2	36	9	Y	33	43	1			9
02	1792	X	1705	-0-	-87	-0-	1662	2	43	9	Y	39	43	1			5

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	2907	-0-	-1173	-0-	2846	2	61	9	Y	55	107	1			40
10	4216	X	3941	-0-	-275	-0-	3880	2	61	9	Y	55	35	1			60
11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3957	2	75	9	Y	68	66	1			62
12	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4153	2	67	9	Y	61	34	1			89
01	3937	X	3888	-0-	-49	-0-	3803	2	85	9	Y	77	100	1			66
02	3752	X	3677	-0-	-75	-0-	3578	2	99	9	Y	90	101	1			55

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
09	15840	X	11563	-0-	-4277	-0-	11329	2	234	9	Y	213	418	1			160
10	16368	X	15553	-0-	-815	-0-	15315	2	238	9	Y	216	136	1			240
11	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	15779	2	293	9	Y	266	259	1			247
12	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	16296	2	266	9	Y	242	134	1			355
01	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	15276	2	336	9	Y	305	396	1			264
02	15008	X	15001	-0-	-7	-0-	14608	2	393	9	Y	357	402	1			219

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					46
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					46
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	T. A.		27	-0-	27	27	27	2			N	-0-					46

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
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7091 RRCID -> 160004 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847

09	90	X	36	-0-	-54	-0-	3	1	33	2	N	-0-					187
10	310	X	16	-0-	-294	-0-	2	1	14	2	N	-0-					187
11	300	X	82	-0-	-218	-0-	6	1	76	2	N	-0-					187
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					187
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					187
02	84	X	20	-0-	-64	-0-	3	1	17	2	N	-0-					187

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	300	N	260	-0-	-40	-0-	17	1	226	2	N	15					105
							17	9									
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	N	7					112
							8	9									
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	N	18					130
							20	9									
12	279	N	120	-0-	-159	-0-	14	1	106	2	N	-0-					130
01	279	N	96	-0-	-183	-0-	11	1	76	2	N	8					138
							9	9									
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	25	1	134	2	N	15					153
							17	9									

CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

09	990	N	909	-0-	-81	-0-	63	1	829	2	Y	15					130
							17	9									
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	96	1	871	2	Y	2					132
							2	9									
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	70	1	838	2	Y	3					135
							3	9									
12	930	N	926	-0-	-4	-0-	105	1	818	2	Y	3					138
							3	9									
01	961	N	870	-0-	-91	-0-	110	1	747	2	Y	12					150
							13	9									
02	840	N	757	-0-	-83	-0-	119	1	632	2	Y	5					155
							6	9									

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	X	593	-0-	-7	-0-	37	1	488	2	N	62					277
							68	9									
10	713	X	583	-0-	-130	-0-	53	1	475	2	N	50					327
							55	9									
11	690	X	575	-0-	-115	-0-	40	1	482	2	N	48					375
							53	9									
12	713	X	573	-0-	-140	-0-	60	1	466	2	N	43	176	1			242
							47	9									
01	620	X	560	-0-	-60	-0-	64	1	435	2	N	55					297
							61	9									
02	560	X	517	-0-	-43	-0-	74	1	393	2	N	45					342
							50	9									

ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: 1 RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17

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

CAGE RANCH (MYRICK 5) 14611 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201881 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544

09	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					171
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	2	1	14	2	N	5					176
							6	9									
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					176
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					176
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	2	N	-0-					176
02	28	#	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					176

CAGE RANCH (6800) 14611 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-C RRCID -> 157566 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (6900) 14611 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH I WELL #: 6491 RRCID -> 165993 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (7100) 14611 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-T RRCID -> 157567 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CAGE RANCH (7400) 14611 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 725 WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	4					67
							4	9									
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-					67
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					67
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	N	-0-					67
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-					67
02	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	N	-0-					67

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 279893 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7510 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-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 #: 1 RRCID -> 257626 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7704 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2015 - W/O TO 04-279893

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE, R. G., -J- WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2100	-0-	-450	-0-	148	1	1952	2	N	-0-					210
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	165	1	1491	2	N	-0-					210
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	137	1	1645	2	N	23					233
							25	9									
12	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	245	1	1908	2	N	-0-					233
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	257	1	1753	2	N	27	193	1			67
							30	9									
*02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	285	1	1518	2	N	-0-					67

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) //CONT.// 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

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

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300

09	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	42	1	561	2	N	-0-					86
10	341	N	265	-0-	-76	B	-0-	26	1	239	2	N	-0-					86
11	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	39	1	466	2	N	16					102
								18	9									
12	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	78	1	612	2	N	-0-					102
01	279	N	174	-0-	-105	B	-0-	22	1	152	2	N	-0-					102
02	476	N	226	-0-	-250	B	-0-	36	1	190	2	N	-0-					102

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG) 14611 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARLAND LASATER WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170

09	30	#	-0-	-0-	-30		-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-					-0-
11	20526		13563	-0-	-6963		-0-	13345	2	218	9	N	198					198
12	33196		20008	-0-	-13188		-0-	475	1	19291	2	N	220	348	1			70
								242	9									
01	13332		10076	-0-	-3256		-0-	727	1	9202	2	N	134	162	1			42
								147	9									
02	6160		-0-	-0-	-6160		-0-					N	-0-					42

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 7093 RRCID -> 172968 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276

09	149	N	149	-0-	-0-		-0-	10	1	138	2	N	1					153
								1	9									
10	155	N	91	-0-	-64		-0-	9	1	82	2	N	-0-					153
11	123	N	123	-0-	-0-		-0-	9	1	110	2	N	4					157
								4	9									
12	155	N	138	-0-	-17		-0-	16	1	122	2	N	-0-					157
01	158	N	158	-0-	-0-		-0-	20	1	138	2	N	-0-					157
*02	209	N	209	-0-	-0-		-0-	33	1	176	2	N	-0-					157

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) //CONT.// 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340

09	60	X	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	2	N	-0-					158
10	62	X	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	2	N	-0-					158
11	60	X	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	2	N	-0-					158
12	95	X	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					158
01	80	X	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	N	-0-					158
*02	80	X	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	2	N	-0-					158

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7101 RRCID -> 191837 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 194508 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607

09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	5					155
							6	9									
10	279	N	125	-0-	-154	-0-	12	1	107	2	N	5					160
							6	9									
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	N	12					172
							13	9									
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	39	1	300	2	N	13					185
							14	9									
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	36	1	243	2	N	27					212
							30	9									
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	45	1	237	2	N	6					218
							7	9									

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) //CONT.// 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13290	X	12070	-0-	-1220	-0-	848	1	11183	2	N	35					265
							39	9									
10	13733	X	12984	-0-	-749	-0-	1291	1	11656	2	N	34	196	1			103
							37	9									
11	13290	X	13173	-0-	-117	-0-	1012	1	12126	2	N	32					135
							35	9									
12	13733	X	13483	-0-	-250	-0-	1529	1	11913	2	N	37					172
							41	9									
01	12989	X	12641	-0-	-348	-0-	1610	1	10978	2	N	48					220
							53	9									
*02	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	1968	1	10497	2	N	37					257
							41	9									

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 2801 RRCID -> 190849 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8525 - 8635

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542

09	211	X	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	-0-					105
10	558	X	55	-0-	-503	-0-	5	1	50	2	N	-0-					105
11	540	X	27	-0-	-513	-0-	2	1	25	2	N	-0-					105
12	558	X	122	-0-	-436	-0-	14	1	108	2	N	-0-					105
01	217	X	40	-0-	-177	-0-	5	1	35	2	N	-0-					105
02	196	X	160	-0-	-36	-0-	25	1	135	2	N	-0-					105

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

09	210	X	105	-0-	-105	-0-	7	1	98	2	N	-0-					137
10	217	X	130	-0-	-87	-0-	13	1	117	2	N	-0-					137
11	176	X	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	N	-0-					137
12	191	X	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	2	N	-0-					137
01	132	X	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	2	N	-0-					137
02	168	X	100	-0-	-68	-0-	16	1	84	2	N	-0-					137

CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

09	390	X	125	-0-	-265	-0-	9	1	116	2	N	-0-					88
10	341	X	176	-0-	-165	-0-	18	1	158	2	N	-0-					88
11	300	X	170	-0-	-130	-0-	13	1	151	2	N	5					93
							6	9									
12	248	X	60	-0-	-188	-0-	7	1	53	2	N	-0-					93
01	186	X	35	-0-	-151	-0-	4	1	31	2	N	-0-					93
02	168	X	38	-0-	-130	-0-	6	1	32	2	N	-0-					93

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG) 14611 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 7097-T RRCID -> 180264 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10434 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	2	N	-0-					60
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					60
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

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-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

CAGE RANCH, NE. (8200) 14618 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 163523 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7236 - 8242

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

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 165942 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266

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

CALALLEN (5400) 14683 348 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MATTIE SUE CARDWELL WELL #: 1 RRCID -> 281457 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5381 - 5389

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	103	1	1815	2	N	3					5
							3	9									
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	141	1	2267	2	N	6	7	1			4
							7	9									
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	127	1	1766	2	N	2					6
							2	9									
12	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	109	1	1708	2	N	3	4	1			5
							3	9									
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	136	1	1904	2	N	2	4	1			3
							2	9									
*02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	135	1	1826	2	N	-0-					3

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) //CONT.// 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
09	3960	X	3257	-0-	-703	-0-	174	1 3 9	3080	2	N	3					5
10	3844	X	3745	-0-	-99	-0-	219	1 7 9	3519	2	N	6	7	1			4
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	265	1 2 9	3681	2	N	2					6
12	3844	X	3463	-0-	-381	-0-	208	1 3 9	3252	2	N	3	4	1			5
01	3751	X	3334	-0-	-417	-0-	222	1 2 9	3110	2	N	2	4	1			3
02	3696	X	3073	-0-	-623	-0-	212	1	2861	2	N	-0-					3

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
09	2700	X	2664	-0-	-36	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2895	-0-	-345	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2989	-0-	-359	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2024	-0-	-1510	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2063	-0-	-1129	-0-	2063	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON, NW (FRIO G-2) 15034 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 3 RRCID -> 135457 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

CANDELARIA (CONSOLIDATED) 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
GREEHEYCO, INC. 330145
TOBIN ARMSTRONG 7X WELL #: 1 RRCID -> 254825 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 13401 PERF. 10620 - 10626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
ARMSTRONG, CHARLES M. WELL #: 87 RRCID -> 172814 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422

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

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 2 T RRCID -> 202846 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9457 - 9686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	26	1	65	3	Y	47	43	1			14
						52	9									
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	34	1	88	3	Y	63	33	1			44
						3	4	69	9							
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	40	1	98	3	Y	69	70	1			43
						9	4	76	9							
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	19	1	13	3	Y	34	68	1			9
						46	4	37	9							
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	21	1	44	3	Y	33	33	1			9
						15	4	36	9							
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	23	3	Y	18	18	1			9
						2	4	20	9							

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

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
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	52	1	131	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	79	1	204	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	67	1	178	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	77	1	187	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	66	1	44	3	Y	-0-					-0-
							159	4									
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	61	1	128	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	65	1	194	3	Y	-0-					-0-
							17	4									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	394	1	1003	3	Y	83	91	1			24
							5	4	91	9							
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	487	1	1257	3	Y	104	57	1			71
							40	4	114	9							
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	449	1	1096	3	Y	89	102	1			58
							91	4	98	9							
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	527	1	352	3	Y	109	153	1			14
							1267	4	120	9							
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	559	1	1170	3	Y	101	97	1			18
							379	4	111	9							
*02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	478	1	1419	3	Y	132	113	1			37
							124	4	145	9							

TOBIN ARMSTRONG WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9878 - 9880

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	70	1	178	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	109	1	279	3	Y	2	1	1			1
							9	4	2	9							
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	86	1	208	3	Y	1	2	1			-0-
							17	4	1	9							
12	248	N	72	-0-	-176	-0-	17	1	12	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	91	1	272	3	Y	2	1	1			1
							24	4	2	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784

09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	644	1	1638	3	Y	11	12	1			3
							9	4	12	9							
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	602	1	1560	3	Y	11	6	1			8
							49	4	12	9							
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	551	1	1347	3	Y	9	11	1			6
							112	4	10	9							
12	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	709	1	475	3	Y	12	17	1			1
							1708	4	13	9							
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	644	1	1347	3	Y	10	10	1			1
							436	4	11	9							
*02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	574	1	1707	3	Y	13	11	1			3
							149	4	14	9							

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 749687
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68034			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68034			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68034			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68034			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68034			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68034			N	-0-			-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 802C RRCID -> 265839 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 2884 - 2898

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANELO (I-08) 15289 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 48 RRCID -> 197918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8820 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	24	1	1175	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	799	-0-	-410	-0-	6	1	793	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	378	-0-	-912	-0-	5	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	184	-0-	-1025	-0-	2	1	182	2	Y	-0-					-0-
*01	899	N	111	-0-	-788	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	175	-0-	-189	-0-	13	1	162	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13105	X	13105	-0-	-0- B	-0-	715	1	12329	3	N	55					188
							61	9									
10	12772	X	12772	-0-	-0- B	-0-	726	1	11987	3	N	54	177	1			65
							59	9									
11	8173	X	8173	-0-	-0- B	-0-	577	1	7527	3	N	63					128
							69	9									
12	8737	X	8737	-0-	-0- B	-0-	571	1	8118	3	N	44					172
							48	9									
01	11492	X	11492	-0-	-0- B	-0-	667	1	10769	3	N	51	179	1			44
							56	9									
*02	10673	X	10673	-0-	-0- B	-0-	657	1	9947	3	N	63					107
							69	9									

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
09	14998	X	14998	-0-	-0- B	-0-	298	1	14575	2	N	114	193	1			108
							125	9									
10	17187	X	17187	-0-	-0- B	-0-	126	1	17019	2	N	38					146
							42	9									
11	16531	X	16531	-0-	-0- B	-0-	241	1	16220	2	N	64					210
							70	9									
12	18236	X	18236	-0-	-0- B	-0-	235	1	17856	2	N	132	192	1			150
							145	9									
*01	17364	X	17364	-0-	-0- B	-0-	1032	1	16318	2	N	13					163
							14	9									
*02	16258	X	16258	-0-	-0- B	-0-	1187	1	15047	2	N	22					185
							24	9									

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG) 15300 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 51 RRCID -> 201882 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15608 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CANO-MEXICO (5100) 15401 051 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RAMEY, ALEX WELL #: 4 RRCID -> 147013 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5212 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146

CANO-MEXICO (6450) 15401 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RAMEY, ALEX UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171636 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 6480

09	5820	#	4908	-0-	-912	-0-	4908	2			Y	-0-					-0-
10	6014	#	4714	-0-	-1300	-0-	4714	2			Y	-0-					-0-
11	5700	#	4768	-0-	-932	-0-	4768	2			Y	-0-					-0-
12	5239	#	5004	-0-	-235	-0-	5004	2			Y	-0-					-0-
01	5115	#	4766	-0-	-349	-0-	4766	2			Y	-0-					-0-
*02	4714	R	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			Y	-0-					-0-

CANO-MEXICO (6700) 15401 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RAMEY, ALEX WELL #: 2 U RRCID -> 009732 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (6800) 15401 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RAMEY, ALEX WELL #: 2L RRCID -> 175697 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832

09	10170	#	8869	-0-	-1301	-0-	8869	2			Y	-0-					130
10	10199	#	8816	-0-	-1383	-0-	8816	2			Y	-0-					130
11	9450	#	8703	-0-	-747	-0-	8703	2			Y	-0-					130
12	9300	#	8946	-0-	-354	-0-	8946	2			Y	-0-					130
01	9176	#	8284	-0-	-892	-0-	8284	2			Y	-0-					130
*02	8396	R	8396	-0-	-0-	-0-	8396	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	0	N	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

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

ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A) 15497 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160489 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESCOBAR WELL #: 2 RRCID -> 182806 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531

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	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700) 15497 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 243722 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652

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
02	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

09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	330	N	144	-0-	-186	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	341	N	65	-0-	-276	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	300	N	157	-0-	-143	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					45
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					45
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-					45
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					45
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					45
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					45

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (3860) //CONT.// 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. //CONT.// 684588
POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4000) 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 009744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4000 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-					-0-
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			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
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 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
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			53
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			53
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			53
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			53
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			53
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) //CONT.// 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: 15A RRCID -> 253827 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 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
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	2	N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	32	1	514	2	N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	N	-0-					-0-
*01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (5430) 15519 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
HARPER HEFTE, INC. 357865
W.D. FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 280780 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5555 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5443	R	5443	-0-	-0-	-0-	5439	2	4	9	N	4	181	1			36
10	6231		3546	-0-	-2685	-0-	3542	2	4	9	N	4					40
11	6030		793	-0-	-5237	-0-	790	2	3	9	N	3					43
12	6231		-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					43
01	5611	#	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					43
02	5068	#	-0-	-0-	-5068	-0-					N	-0-	43	1			-0-

CAPTAIN LUCEY (5440) 15519 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA WELL #: 5 RRCID -> 111547 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5432 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
02	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
09	4050	X	2211	-0-	-1839	-0-	2211	2			N	-0-					90
10	4185	X	2729	-0-	-1456	-0-	2729	2			N	-0-					90
11	4050	X	2537	-0-	-1513	-0-	2537	2			N	-0-					90
12	2759	X	2561	-0-	-198	-0-	2561	2			N	-0-					90
01	2728	X	2611	-0-	-117	-0-	2611	2			N	-0-					90
02	2464	X	2146	-0-	-318	-0-	2146	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
09	900	#	800	-0-	-100	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	899	#	724	-0-	-175	-0-	724	2			N	-0-					-0-
11	810	R	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	806	#	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*02	784	R	784	-0-	-0-	-0-	784	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) 15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W. E. WELL #: RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2005

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-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
09	11580	X	4317	-0-	-7263	-0-	174 45	1 9	4098	2	Y	41					115
10	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	375 109	1 9	6688	2	Y	99	72	1			142
11	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	674 105	1 9	11047	2	Y	95	82	1			155
12	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	370 98	1 9	8681	2	Y	89	87	1			157
01	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	421 114	1 9	9333	2	Y	104	74	1			187
02	10528	X	8438	-0-	-2090	-0-	308 130	1 9	8000	2	Y	118	201	1			104

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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. 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
09	6720	X	2139	-0-		-4581	-0-		87	1	2042	2	Y	9					36
									10	9									
10	2222	X	2222	-0-		-0-	-0-		117	1	2092	2	Y	12	16	1			32
									13	9									
11	6720	X	4571	-0-		-2149	-0-		262	1	4294	2	Y	14	16	1			30
									15	9									
12	5270	X	4444	-0-		-826	-0-		181	1	4244	2	Y	17	17	1			30
									19	9									
01	6248	X	6248	-0-		-0-	-0-		268	1	5952	2	Y	25	16	1			39
									28	9									
*02	6948	X	6948	-0-		-0-	-0-		256	1	6651	2	Y	37	50	1			26
									41	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. 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
09	14038	X	4978	-0-		-9060	-0-		203	1	4775	2	Y	-0-					-0-
10	5431	X	5431	-0-		-0-	-0-		287	1	5127	2	Y	15	5	1			10
									17	9									
11	8610	X	4881	-0-		-3729	-0-		280	1	4592	2	Y	8	6	1			12
									9	9									
12	8897	X	4382	-0-		-4515	-0-		179	1	4193	2	Y	9	7	1			14
									10	9									
01	6324	X	4722	-0-		-1602	-0-		203	1	4508	2	Y	10	7	1			17
									11	9									
02	4900	X	4365	-0-		-535	-0-		161	1	4191	2	Y	12	19	1			10
									13	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. 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
09	3570	X	2219	-0-		-1351	-0-		90	1	2120	2	Y	8					18
									9	9									
10	3308	X	3308	-0-		-0-	-0-		174	1	3114	2	Y	18	12	1			24
									20	9									
11	3594	X	3594	-0-		-0-	-0-		206	1	3376	2	Y	11	12	1			23
									12	9									
12	3267	X	3267	-0-		-0-	-0-		133	1	3121	2	Y	12	12	1			23
									13	9									
01	3155	X	3155	-0-		-0-	-0-		135	1	3006	2	Y	13	10	1			26
									14	9									
*02	2924	X	2924	-0-		-0-	-0-		108	1	2798	2	Y	16	28	1			14
									18	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

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
09	3120	X	2617	-0-		-503	-0-		106	1	2499	2	Y	11					25
									12	9									
10	3030	X	3030	-0-		-0-	-0-		160	1	2850	2	Y	18	14	1			29
									20	9									
11	3872	X	3872	-0-		-0-	-0-		222	1	3635	2	Y	14	15	1			28
									15	9									
12	3218	X	3218	-0-		-0-	-0-		131	1	3072	2	Y	14	15	1			27
									15	9									
01	3886	X	3886	-0-		-0-	-0-		167	1	3699	2	Y	18	13	1			32
									20	9									
02	2996	X	553	-0-		-2443	-0-		20	1	530	2	Y	3	23	1			12
									3	9									

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	99	1	2334	2	Y	-0-					1
10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	157	1	2809	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	172	1	2820	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2185	-0-	-326	-0-	89	1	2096	2	Y	-0-					-0-
01	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	123	1	2722	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2917	-0-	117	117	108	1	2809	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

09	2850	X	2451	-0-	-399	-0-	99	1	2341	2	Y	10					23
							11	9									
10	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	121	1	2152	2	Y	14	12	1			25
							15	9									
11	2100	X	2044	-0-	-56	-0-	117	1	1919	2	Y	7	11	1			21
							8	9									
12	2170	N	1792	-0-	-378	-0-	73	1	1711	2	Y	7	10	1			18
							8	9									
01	2170	N	1909	-0-	-261	-0-	82	1	1817	2	Y	9	7	1			20
							10	9									
02	1904	N	1747	-0-	-157	-0-	64	1	1671	2	Y	11	20	1			11
							12	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	119	1	1952	2	Y	-0-					-0-
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	64	1	1495	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	83	1	1839	2	Y	-0-					-0-
*02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	65	1	1687	2	Y	-0-					-0-

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

09	47	X	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	75	1	1769	2	Y	-0-					27
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	84	1	1498	2	Y	-0-					27
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	137	1	2247	2	Y	-0-					27
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	75	1	1757	2	Y	-0-					27
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	101	1	2236	2	Y	-0-					27
*02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	80	1	2080	2	Y	-0-	22	1			5

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 3 RRCID -> 208779 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	25	1	594	2	Y	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	599	2	Y	-0-					-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	84	1	1376	2	Y	-0-					-0-
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	42	1	994	2	Y	-0-					-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	57	1	1269	2	Y	-0-					-0-
*02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	48	1	1251	2	Y	-0-					-0-

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

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

KHE FEE WELL #: 7 RRCID -> 211424 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	101	1	2379	2	Y	-0-					57
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	113	1	2016	2	Y	-0-					57
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	118	1	1926	2	Y	-0-					57
12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	99	1	2320	2	Y	-0-					57
01	2046	N	1769	-0-	-277	-0-	76	1	1693	2	Y	-0-					57
*02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	86	1	2236	2	Y	-0-	47	1			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (1400) 16627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G- WELL #: 3 RRCID -> 035381 COMPL. DATE 11/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	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
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-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	535 X	535	-0-	-0-	-0-	82	1	453	2	Y	-0-					-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	132	1	624	2	Y	-0-					-0-
11	1410 N	262	-0-	-1148	-0-	50	1	212	2	Y	-0-					-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	40	1	797	2	Y	-0-					-0-
01	744 N	395	-0-	-349	-0-	40	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	252 N	58	-0-	-194	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	136	1	756	2	Y	-0-					-0-
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	144	1	679	2	Y	-0-					-0-
11	720 N	714	-0-	-6	-0-	137	1	577	2	Y	-0-					-0-
12	744 N	513	-0-	-231	-0-	25	1	488	2	Y	-0-					-0-
01	744 N	655	-0-	-89	-0-	67	1	588	2	Y	-0-					-0-
02	672 N	654	-0-	-18	-0-	80	1	574	2	Y	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178897 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339

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

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 43 RRCID -> 178978 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895

09	210	X	208	-0-	-2	-0-	32	1	176	2	N	-0-					-0-
10	217	X	212	-0-	-5	-0-	37	1	175	2	N	-0-					-0-
11	210	X	157	-0-	-53	-0-	30	1	127	2	N	-0-					-0-
12	217	X	141	-0-	-76	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
01	217	X	165	-0-	-52	-0-	17	1	148	2	N	-0-					-0-
02	196	X	119	-0-	-77	-0-	15	1	104	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588

09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	157	1	872	2	N	-0-					7
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	133	1	628	2	N	-0-					7
11	1080	N	622	-0-	-458	-0-	119	1	503	2	N	-0-					7
12	1054	N	689	-0-	-365	-0-	33	1	656	2	N	-0-					7
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	90	1	789	2	N	-0-					7
*02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	97	1	690	2	N	-0-					7

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486

09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	202	1	1121	2	N	-0-					7
10	2263	N	1279	-0-	-984	-0-	224	1	1055	2	N	-0-					7
11	1560	N	1240	-0-	-320	-0-	237	1	1003	2	N	-0-					7
12	1364	N	1115	-0-	-249	-0-	53	1	1062	2	N	-0-					7
01	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	123	1	1087	2	N	-0-					7
*02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	143	1	1024	2	N	-0-					7

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 149186 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8710 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	X	909	-0-	-321	-0-	114	1	795	2	N	-0-					150
10	1085	X	527	-0-	-558	-0-	63	1	463	2	N	1	122	1			29
							1	9									
11	900	X	94	-0-	-806	-0-	14	1	80	2	N	-0-					29
12	930	X	158	-0-	-772	-0-	25	1	133	2	N	-0-					29
01	930	X	96	-0-	-834	-0-	15	1	81	2	N	-0-					29
02	840	X	55	-0-	-785	-0-	9	1	46	2	N	-0-					29

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	460	1	3205	2	N	1	128	1			29
							1	9									
10	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	326	1	2412	2	N	-0-					29
11	2790	X	2629	-0-	-161	-0-	394	1	2235	2	N	-0-					29
12	3782	X	2626	-0-	-1156	-0-	409	1	2217	2	N	-0-					29
01	3782	X	2542	-0-	-1240	-0-	392	1	2150	2	N	-0-					29
02	3416	X	2185	-0-	-1231	-0-	361	1	1824	2	N	-0-					29

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865

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

MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	X	355	-0-	-155	-0-	45	1	310	2	N	-0-					65
10	563	X	563	-0-	-0-	-0-	67	1	496	2	N	-0-					65
11	514	X	514	-0-	-0-	-0-	77	1	437	2	N	-0-					65
12	592	X	592	-0-	-0-	-0-	92	1	500	2	N	-0-					65
01	567	X	567	-0-	-0-	-0-	87	1	480	2	N	-0-					65
02	504	X	471	-0-	-33	-0-	78	1	393	2	N	-0-					65

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	76	-0-	-79	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	31	1	178	2	N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	2	N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	23	1	124	2	N	-0-					-0-
02	196	N	77	-0-	-119	-0-	13	1	64	2	N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

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
09	2220	X	529	-0-	-1691	-0-	66	1	459	2	N	4					97
							4	9									
10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	280	1	2068	2	N	-0-					97
11	2220	X	1778	-0-	-442	-0-	267	1	1511	2	N	-0-					97
12	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	298	1	1614	2	N	-0-					97
01	2356	X	2042	-0-	-314	-0-	315	1	1727	2	N	-0-					97
02	2128	X	1652	-0-	-476	-0-	273	1	1379	2	N	-0-					97

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100

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
09	1050	X	763	-0-	-287	-0-	96	1	666	2	N	1					73
							1	9									
10	1054	X	884	-0-	-170	-0-	105	1	773	2	N	5					78
							6	9									
11	1020	X	928	-0-	-92	-0-	138	1	780	2	N	9					87
							10	9									
12	775	X	741	-0-	-34	-0-	114	1	619	2	N	7					94
							8	9									
01	899	X	824	-0-	-75	-0-	127	1	696	2	N	1					95
							1	9									
02	868	X	780	-0-	-88	-0-	128	1	646	2	N	5					100
							6	9									

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276

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
09	1140	X	975	-0-	-165	-0-	295	1	680	2	N	-0-					14
10	1178	X	967	-0-	-211	-0-	184	1	783	2	N	-0-					14
11	1140	X	811	-0-	-329	-0-	165	1	646	2	N	-0-					14
12	1023	X	537	-0-	-486	-0-	91	1	446	2	N	-0-					14
01	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	184	1	889	2	N	-0-					14
02	924	X	815	-0-	-109	-0-	157	1	658	2	N	-0-					14

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2842	-0-	-98	-0-	593	1	2249	2	N	-0-					122
10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	874	1	2209	2	N	1					123
							1	9									
11	2790	X	2742	-0-	-48	-0-	835	1	1900	2	N	6					129
							7	9									
12	2945	X	2510	-0-	-435	-0-	724	1	1775	2	N	10					139
							11	9									
01	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	873	1	2157	2	N	9					148
							10	9									
02	2772	X	2622	-0-	-150	-0-	785	1	1816	2	N	19					167
							21	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	2	N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	2	N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	N	-0-					-0-
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	27	1	134	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
09	1440	X	1089	-0-	-351	-0-	330	1	759	2	N	-0-					144
10	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	268	1	1142	2	N	6					150
							7	9									
11	1320	X	1182	-0-	-138	-0-	240	1	942	2	N	-0-					150
12	1116	X	856	-0-	-260	-0-	145	1	711	2	N	-0-					150
01	1426	X	1417	-0-	-9	-0-	243	1	1172	2	N	2					152
							2	9									
02	1288	X	1181	-0-	-107	-0-	226	1	949	2	N	5					157
							6	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166	1			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
09	990	N	26	-0-	-964	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					3
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	141	1	1043	2	Y	-0-					3
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	166	1	943	2	Y	-0-					3
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	169	1	916	2	Y	-0-					3
01	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	162	1	887	2	Y	-0-					3
02	952	N	914	-0-	-38	-0-	151	1	763	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	240	X	225	-0-	-15	-0-	28	1	197	2	N	-0-					125
10	248	X	219	-0-	-29	-0-	26	1	192	2	N	1	16	1			110
							1	9									
11	210	X	198	-0-	-12	-0-	30	1	168	2	N	-0-	80	1			30
12	248	X	207	-0-	-41	-0-	32	1	175	2	N	-0-					30
01	248	X	207	-0-	-41	-0-	32	1	175	2	N	-0-					30
02	224	X	162	-0-	-62	-0-	27	1	135	2	N	-0-					30

MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198

09	900	X	601	-0-	-299	-0-	75	1	526	2	N	-0-					110
10	868	X	757	-0-	-111	-0-	90	1	665	2	N	2					112
							2	9									
11	840	X	829	-0-	-11	-0-	124	1	705	2	N	-0-					112
12	974	X	974	-0-	-0-	-0-	150	1	811	2	N	12					124
							13	9									
01	890	X	890	-0-	-0-	-0-	137	1	753	2	N	-0-					124
02	784	X	776	-0-	-8	-0-	128	1	648	2	N	-0-					124

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157

MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271

09	687	X	687	-0-	-0-	-0-	86	1	601	2	N	-0-					84
10	800	X	800	-0-	-0-	-0-	95	1	705	2	N	-0-					84
11	849	X	849	-0-	-0-	-0-	127	1	722	2	N	-0-					84
12	916	X	916	-0-	-0-	-0-	143	1	773	2	N	-0-					84
01	951	X	951	-0-	-0-	-0-	147	1	804	2	N	-0-					84
*02	812	X	812	-0-	-0-	-0-	134	1	678	2	N	-0-					84

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

09	2940	X	2158	-0-	-782	-0-	270	1	1882	2	N	5					235
							6	9									
10	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	310	1	2293	2	N	11					246
							12	9									
11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	425	1	2409	2	N	12					258
							13	9									
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	455	1	2468	2	N	7					265
							8	9									
01	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	440	1	2414	2	N	3	184	1			84
							3	9									
02	2660	X	2233	-0-	-427	-0-	366	1	1850	2	N	15					99
							17	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	X	1078	-0-	-32	-0-	135	1	943	2	N	-0-					56
10	1054	X	968	-0-	-86	-0-	115	1	853	2	N	-0-					56
11	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	181	1	1029	2	N	2					58
							2	9									
12	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	182	1	989	2	N	3					61
							3	9									
01	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	192	1	1053	2	N	4					65
							4	9									
*02	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	198	1	1001	2	N	10					75
							11	9									

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
09	1920	X	1544	-0-	-376	-0-	194	1	1350	2	N	-0-					196
10	1984	X	1613	-0-	-371	-0-	191	1	1415	2	N	6					202
							7	9									
11	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	266	1	1509	2	N	5					207
							6	9									
12	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	271	1	1467	2	N	6					213
							7	9									
01	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	288	1	1581	2	N	10					223
							11	9									
02	1652	X	1445	-0-	-207	-0-	238	1	1204	2	N	3					226
							3	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	11	1	75	2	Y	-0-					120
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	2	Y	-0-					120
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	37	1	207	2	Y	-0-					120
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	39	1	211	2	Y	-0-					120
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	31	1	172	2	Y	2					122
							2	9									
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	23	1	118	2	Y	-0-					122

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
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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	308	-0-	-172	-0-	39	1	269	2	N	-0-					32
10	465	N	236	-0-	-229	-0-	28	1	208	2	N	-0-					32
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	77	1	435	2	N	1					33
							1	9									
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	47	1	254	2	N	-0-					33
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	48	1	265	2	N	-0-					33
*02	476	N	272	-0-	-204	-0-	44	1	224	2	N	4					37
							4	9									

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

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
02	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

09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	109	1	928	2	N	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	164	1	988	2	N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	139	1	797	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	790	-0-	-295	-0-	105	1	685	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	170	1	947	2	N	-0-					-0-
*02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	162	1	718	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224

09	1050	X	1014	-0-	-36	-0-	52	1	959	2	N	3	6	1			3
							3	9									
10	1085	X	1040	-0-	-45	-0-	77	1	955	2	N	7	6	1			4
							8	9									
11	1050	X	941	-0-	-109	-0-	79	1	858	2	N	4	6	1			2
							4	9									
12	1054	X	955	-0-	-99	-0-	80	1	872	2	N	3					5
							3	9									
01	1054	X	1036	-0-	-18	-0-	88	1	942	2	N	5	6	1			4
							6	9									
*02	963	X	963	-0-	-0-	-0-	78	1	881	2	N	4					8
							4	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	42	1	507	2	Y	6					94
							7	9									
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	45	1	410	2	Y	11					105
							12	9									
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	29	1	234	2	Y	1					106
							1	9									
12	310	N	178	-0-	-132	-0-	21	1	157	2	Y	-0-					106
01	310	N	177	-0-	-133	-0-	20	1	156	2	Y	1					107
							1	9									
02	252	N	133	-0-	-119	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					107

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
09	390	N	302	-0-	-88	-0-	23	1	276	2	Y	3					122
							3	9									
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	328	2	Y	-0-					122
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	35	1	285	2	Y	5	91	1			36
							6	9									
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	32	1	246	2	Y	1					37
							1	9									
01	372	N	238	-0-	-134	-0-	27	1	211	2	Y	-0-					37
02	308	N	214	-0-	-94	-0-	26	1	188	2	Y	-0-					37

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3000	X	2795	-0-	-205	-0-	143	1	2644	2	N	7	13	1			84
							8	9									
10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	227	1	2829	2	N	17	14	1			87
							19	9									
11	2820	X	2678	-0-	-142	-0-	226	1	2448	2	N	4	12	1			79
							4	9									
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	246	1	2670	2	N	2					81
							2	9									
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	278	1	2970	2	N	5	6	1			80
							6	9									
*02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	242	1	2725	2	N	4					84
							4	9									

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

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
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	90	1	1074	2	Y	3					60
							3	9									
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	117	1	1074	2	Y	9					69
							10	9									
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	105	1	863	2	Y	13					82
							14	9									
12	1147	N	878	-0-	-269	-0-	102	1	775	2	Y	1					83
							1	9									
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	151	1	1167	2	Y	34					117
							37	9									
*02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	127	1	934	2	Y	6					123
							7	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

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

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316

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

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1245	-0-	-555	-0-	96 4	1 9	1145	2	Y	4					92
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	181 10	1 9	1658	2	Y	9					101
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	156 43	1 9	1279	2	Y	39					140
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	163 3	1 9	1241	2	Y	3					143
01	1860	N	1495	-0-	-365	-0-	171 6	1 9	1318	2	Y	5					148
02	1372	N	1280	-0-	-92	-0-	153 4	1 9	1123	2	Y	4					152

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	X	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
10	47	X	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-					-0-
11	32	X	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-
12	31	X	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
01	62	X	38	-0-	-24	-0-	6	1	32	2	N	-0-					-0-
02	56	X	48	-0-	-8	-0-	9	1	39	2	N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	X	76	-0-	-44	-0-	23	1	53	2	N	-0-					65
10	124	X	112	-0-	-12	-0-	28	1	84	2	N	-0-					65
11	150	X	60	-0-	-90	-0-	18	1	42	2	N	-0-					65
12	155	X	83	-0-	-72	-0-	18	1	65	2	N	-0-					65
01	155	X	93	-0-	-62	-0-	21 6	1 9	66	2	N	5					70
02	112	X	37	-0-	-75	-0-	14	1	23	2	N	-0-					70

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					42
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	211	2	Y	7					49
							8	9									
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	Y	2					51
							2	9									
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	126	2	Y	1					52
							1	9									
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	15	1	119	2	Y	6					58
							7	9									
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	14	1	100	2	Y	-0-					58

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	50	1	603	2	Y	-0-					5
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	65	1	594	2	Y	-0-					5
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	68	1	558	2	Y	-0-					5
12	651	N	549	-0-	-102	-0-	64	1	485	2	Y	-0-					5
01	651	N	465	-0-	-186	-0-	53	1	412	2	Y	-0-					5
02	588	N	454	-0-	-134	-0-	54	1	400	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
09	1500	X	1314	-0-	-186	-0-	397	1	916	2	N	1					13
							1	9									
10	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	434	1	1292	2	N	10					23
							11	9									
11	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	373	1	870	2	N	9					32
							10	9									
12	1364	X	1141	-0-	-223	-0-	245	1	896	2	N	-0-					32
01	1736	X	1488	-0-	-248	-0-	352	1	1121	2	N	14					46
							15	9									
02	1568	X	880	-0-	-688	-0-	332	1	548	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
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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	188	1	2253	2	Y	16					189
							18	9									
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	224	1	2059	2	Y	2					191
							2	9									
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	233	1	1917	2	Y	9	162	1			38
							10	9									
12	2387	N	1961	-0-	-426	-0-	228	1	1732	2	Y	1					39
							1	9									
01	2294	N	1830	-0-	-464	-0-	207	1	1600	2	Y	21					60
							23	9									
02	2016	N	1621	-0-	-395	-0-	194	1	1426	2	Y	1					61
							1	9									

CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST A' WELL #: 11 RRCID -> 143314 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	305	1	1693	2	N	-0-					9
10	2697	X	1914	-0-	-783	-0-	335	1	1579	2	N	-0-					9
11	2610	X	1823	-0-	-787	-0-	349	1	1474	2	N	-0-					9
12	2697	X	1563	-0-	-1134	-0-	75	1	1488	2	N	-0-					9
01	2511	X	1451	-0-	-1060	-0-	148	1	1303	2	N	-0-					9
02	1876	X	1846	-0-	-30	-0-	226	1	1620	2	N	-0-					9

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	294	1	1632	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2305	-0-	-857	-0-	404	1	1901	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2191	-0-	-869	-0-	419	1	1772	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	1881	-0-	-1281	-0-	90	1	1791	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	1910	-0-	-849	-0-	195	1	1715	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	1599	-0-	-473	-0-	196	1	1403	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	579	X	579	-0-	-0-	-0-	89	1	490	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	599	-0-	-207	-0-	105	1	494	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	491	-0-	-139	-0-	94	1	397	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	293	-0-	-296	-0-	14	1	279	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	298	-0-	-291	-0-	30	1	268	2	Y	-0-					-0-
*02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	58	1	416	2	Y	-0-					-0-

CERRITO CREEK (WILCOX) 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	5970	X	4695	-0-	-1275	-0-	4674	3	21	9	Y	19	27	1			5
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4228	3	11	9	Y	10	10	1			5
11	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9226	3	21	9	Y	19	16	1			8
12	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	10108	3	20	9	Y	18	20	1			6
01	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7121	3	20	9	Y	18	17	1			7
*02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3580	3	8	9	Y	7	12	1			2

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
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2061	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	2356	X	1769	-0-	-587	-0-	1761	3	8	9	Y	7	6	1			1
11	2280	X	1728	-0-	-552	-0-	1722	3	6	9	Y	5	3	1			3
12	2356	X	1701	-0-	-655	-0-	1695	3	6	9	Y	5	8	1			-0-
01	2263	X	1738	-0-	-525	-0-	1730	3	8	9	Y	7	6	1			1
02	1932	X	1240	-0-	-692	-0-	1234	3	6	9	Y	5	6	1			-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
09	840	N	554	-0-	-286	-0-	554	3			Y	-0-					2
10	806	N	787	-0-	-19	-0-	783	3	4	9	Y	4	5	1			1
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	679	3	22	9	Y	20	18	1			3
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	699	3	7	9	Y	6	8	1			1
01	775	N	615	-0-	-160	-0-	596	3	19	9	Y	17	12	1			6
02	644	N	580	-0-	-64	-0-	574	3	6	9	Y	5	6	1			5

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
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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. "D" WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

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-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 2111 RRCID -> 247918 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	24	1			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			4

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) //CONT.// 17075 021 ASSOCIATED ONE WELL 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
09	SHUT IN	1899	-0-	1899	40541	1899	2			N	-0-					166
10	SHUT IN	2494	-0-	2494	43035	2488	2	6	9	N	5					171
11	6360	5166	-0-	-1194	41841	5149	2	17	9	N	15					186
12	6572	5551	-0-	-1021	40820	5550	2	1	9	N	1					187
01	6572	4298	-0-	-2274	38546	4274	2	24	9	N	22					209
*02	5936	3051	-0-	-2885	35661	3051	2			N	-0-	173	1			36

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

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KRC OPERATING, LLC 476900
CHAPMAN WELL #: 3803 RRCID -> 281644 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9081 - 9089

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	985 N	920	-0-	-65	B	-0-	892	2	28	9	N	25				115
10	1116 N	536	-0-	-580	B	-0-	508	2	28	9	N	25				140
11	769 N	769	-0-	-0-	B	-0-	736	2	33	9	N	30				170
12	956 N	660	-0-	-296	B	-0-	590	2	70	9	N	64	172	1		62
01	527 N	252	-0-	-275	B	-0-	202	2	50	9	N	45				107
02	728 N	134	-0-	-594	B	-0-	104	2	30	9	N	27				134

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

03/01 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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) //CONT.// 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 7 RRCID -> 201651 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 2920 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.) 17075 396 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 439 RRCID -> 247512 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5330 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	46	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 4038 RRCID -> 276142 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6798

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	550	3	444	9	N	404	310	1			148
10	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	771	3	455	9	N	414	436	1			126
11	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	1032	3	437	9	N	397	401	1			122
12	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1059	3	418	9	N	380	396	1			106
01	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	278	3	294	9	N	267	235	1			138
02	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					138

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CHAPMAN RANCH (9650) 17075 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 237 RRCID -> 199951 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 54 RRCID -> 173764 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	X	174	-0-	-6	-0-	45	1	129	2	N	-0-					-0-
10	186	X	167	-0-	-19	-0-	45	1	122	2	N	-0-					-0-
11	180	X	152	-0-	-28	-0-	44	1	108	2	N	-0-					-0-
12	186	X	141	-0-	-45	-0-	41	1	100	2	N	-0-					-0-
01	186	X	165	-0-	-21	-0-	46	1	119	2	N	-0-					-0-
02	168	X	117	-0-	-51	-0-	8	1	109	2	N	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	180	X	175	-0-	-5	-0-	45	1	130	2	N	-0-					-0-
10	186	X	167	-0-	-19	-0-	45	1	122	2	N	-0-					-0-
11	180	X	151	-0-	-29	-0-	43	1	108	2	N	-0-					-0-
12	186	X	141	-0-	-45	-0-	41	1	100	2	N	-0-					-0-
01	186	X	150	-0-	-36	-0-	42	1	108	2	N	-0-					-0-
02	168	X	98	-0-	-70	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C) 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 45 RRCID -> 143307 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	52	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	53	1	142	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	51	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	47	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	54	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262

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

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224

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

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
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-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	2	-0-		2	2630	2	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	2	-0-		2	2632	2	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2	-0-		2	2634	2	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2	-0-		2	2636	2	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	2636					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	2636					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
09	14B	DENY	2	-0-		2	2622	2	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	2	-0-		2	2624	2	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2	-0-		2	2626	2	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2	-0-		2	2628	2	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	2628					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	2628					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 056752 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) //CONT.// 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	44	1	130	2	N	-0-					-0-
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	45	1	122	2	N	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	44	1	107	2	N	-0-					-0-
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	40	1	101	2	N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	46	1	119	2	N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	8	1	109	2	N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 T RRCID -> 009853 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	13	1	57	2	N	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	19	1	71	2	N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	30	1	108	2	N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	2	N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	8	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	6	1	177	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5992	2	1	9	Y	1					4
10	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5075	2	1	9	Y	1	2	1			3
11	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5401	2	1	9	Y	1					4
12	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5299	2	1	9	Y	1					5
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3980	2	2	9	Y	2	2	1			5
02	3192	X	998	-0-	-2194	-0-	997	2	1	9	Y	1	1	1			5

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
09	930	N	193	-0-	-737	-0-	8	1	185	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	114	-0-	-1653	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	184	-0-	-776	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	74	1	1694	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	53	1	1545	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 5 RRCID -> 103582 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	36	1	830	2	N	1					1
							1	9									
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	81	1	1742	2	N	1					2
							1	9									
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	29	1	672	2	N	-0-	2	1			-0-
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	318	2	N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	88	1	2091	2	Y	-0-					1
10	2170	N	2056	-0-	-114	-0-	83	1	1973	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2130	N	1933	-0-	-197	-0-	81	1	1852	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1831	-0-	-370	-0-	81	1	1750	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1635	-0-	-442	-0-	68	1	1566	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1792	N	1356	-0-	-436	-0-	45	1	1310	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	236	1	5619	2	Y	-0-					-0-
10	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	233	1	5506	2	Y	1					1
							1	9									
11	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	219	1	5027	2	Y	-0-					1
12	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	236	1	5100	2	Y	-0-					1
01	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	219	1	5025	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	154	1	4465	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	757	-0-	-323	-0-	30	1	727	2	Y	-0-					1
10	868	N	829	-0-	-39	-0-	34	1	795	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	840	N	805	-0-	-35	-0-	34	1	771	2	Y	-0-					-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	45	1	971	2	Y	-0-					-0-
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	55	1	1261	2	Y	-0-					-0-
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	30	1	876	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	104	1	2485	2	Y	-0-					3
10	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	125	1	2961	2	Y	-0-	2	1			1
11	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	125	1	2864	2	Y	-0-					1
12	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	136	1	2930	2	Y	-0-					1
01	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	127	1	2919	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	91	1	2636	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 9 RRCID -> 123375 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	314	1	7493	2	Y	1					9
							1	9									
10	8060	X	7675	-0-	-385	-0-	311	1	7361	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
11	7800	X	7045	-0-	-755	-0-	294	1	6750	2	Y	1					7
							1	9									
12	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	445	1	9618	2	Y	1					8
							1	9									
01	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	702	1	16134	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
*02	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	440	1	12732	2	Y	3	3	1			7
							3	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
09	4410	X	3672	-0-	-738	-0-	148	1	3524	2	Y	-0-					6
10	4495	X	679	-0-	-3816	-0-	27	1	651	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
11	3480	X	2526	-0-	-954	-0-	105	1	2421	2	Y	-0-					3
12	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	208	1	4489	2	Y	-0-					3
01	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	229	1	5257	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	145	1	4203	2	Y	2	2	1			2
							2	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
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	18	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	413	2	Y	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	33	1	751	2	Y	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	Y	-0-					-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	2	Y	-0-					-0-

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
09	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	97	1	2325	2	Y	-0-					-0-
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	77	1	1813	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	86	1	1984	2	Y	-0-					-0-
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	79	1	1701	2	Y	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	66	1	1514	2	Y	-0-					-0-
*02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	41	1	1195	2	Y	-0-					-0-

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
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	31	1	743	2	Y	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	54	1	1273	2	Y	-0-					-0-
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	47	1	1079	2	Y	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	40	1	861	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	891	-0-	-101	-0-	37	1	854	2	Y	-0-					-0-
*02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	33	1	956	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	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
09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	143	1	3404	2	Y	-0-					5
10	3782	X	3624	-0-	-158	-0-	147	1	3476	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	161	1	3697	2	Y	-0-					4
12	3782	X	3459	-0-	-323	-0-	153	1	3306	2	Y	-0-					4
01	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	158	1	3632	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	3416	X	3295	-0-	-121	-0-	110	1	3184	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2590	-0-	-710	-0-	104	1	2486	2	Y	-0-					6
10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	110	1	2608	2	Y	-0-	2	1			4
11	2250	X	1458	-0-	-792	-0-	61	1	1397	2	Y	-0-					4
12	2325	X	1622	-0-	-703	-0-	72	1	1550	2	Y	-0-					4
01	2325	N	2041	-0-	-284	-0-	85	1	1955	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	60	1	1749	2	Y	1	1	1			3
							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
09	5490	X	4652	-0-	-838	-0-	187	1	4465	2	Y	-0-					5
10	5301	X	5144	-0-	-157	-0-	208	1	4934	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
11	5130	X	4260	-0-	-870	-0-	178	1	4082	2	Y	-0-					4
12	5301	X	3944	-0-	-1357	-0-	174	1	3769	2	Y	1					5
							1	9									
01	5146	X	5038	-0-	-108	-0-	210	1	4825	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
02	4648	X	4217	-0-	-431	-0-	141	1	4074	2	Y	2	2	1			5
							2	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	178	1	4238	2	Y	-0-					4
10	5921	X	4221	-0-	-1700	-0-	171	1	4048	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	5730	X	3111	-0-	-2619	-0-	130	1	2981	2	Y	-0-					4
12	4898	X	3036	-0-	-1862	-0-	134	1	2901	2	Y	1					5
							1	9									
01	4588	X	1871	-0-	-2717	-0-	78	1	1790	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
02	4144	X	853	-0-	-3291	-0-	28	1	823	2	Y	2	2	1			5
							2	9									

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	4380	X	2513	-0-	-1867	-0-	101	1	2411	2	Y	1					6
							1	9									
10	4402	X	3011	-0-	-1391	-0-	122	1	2888	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
11	4260	X	3071	-0-	-1189	-0-	128	1	2942	2	Y	1					5
							1	9									
12	3565	X	2958	-0-	-607	-0-	130	1	2819	2	Y	8					13
							9	9									
01	3565	X	2280	-0-	-1285	-0-	95	1	2183	2	Y	2	2	1			13
							2	9									
*02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	97	1	2801	2	Y	2	1	1			14
							2	9									

RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

09	750	N	405	-0-	-345	-0-	16	1	389	2	N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	19	1	441	2	N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	2	N	-0-					-0-
12	434	N	363	-0-	-71	-0-	16	1	347	2	N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	2	N	-0-					-0-
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	17	1	485	2	N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

09	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	213	1	5088	2	Y	-0-					-0-
10	4650	X	3865	-0-	-785	-0-	157	1	3707	2	Y	1					1
							1	9									
11	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	226	1	5207	2	Y	-0-					1
12	4650	X	3048	-0-	-1602	-0-	135	1	2913	2	Y	-0-					1
01	4650	X	2715	-0-	-1935	-0-	113	1	2600	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	4200	X	2534	-0-	-1666	-0-	85	1	2447	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	23	1	555	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	576	-0-	-44	-0-	23	1	553	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	548	-0-	-52	-0-	23	1	525	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	567	-0-	-22	-0-	25	1	542	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	23	1	539	2	Y	-0-					-0-
*02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	503	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
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	248	-0-	-93	-0-	10	1	238	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					-0-
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	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
09	3750	X	3509	-0-	-241	-0-	141	1	3367	2	Y	1					7
							1	9									
10	4216	X	3469	-0-	-747	-0-	141	1	3327	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
11	3960	X	3538	-0-	-422	-0-	147	1	3390	2	Y	1					7
							1	9									
12	4092	X	3431	-0-	-661	-0-	152	1	3278	2	Y	1					8
							1	9									
01	4092	X	3258	-0-	-834	-0-	136	1	3120	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
02	3304	X	3115	-0-	-189	-0-	104	1	3009	2	Y	2	1	1			9
							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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	41	1	981	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	965	-0-	-182	-0-	39	1	926	2	Y	-0-					-0-
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	60	1	1376	2	Y	-0-					-0-
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	67	1	1446	2	Y	-0-					-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	62	1	1431	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1344	N	1085	-0-	-259	-0-	36	1	1049	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	N	2285	-0-	-325	-0-	92	1	2193	2	Y	-0-					2
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	97	1	2302	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	112	1	2585	2	Y	-0-					1
12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	118	1	2547	2	Y	-0-					1
01	2418	N	2306	-0-	-112	-0-	96	1	2209	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2408	N	2078	-0-	-330	-0-	69	1	2008	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LEONARDO WELL #: 14 RRCID -> 165193 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	202	1	4830	2	Y	-0-					8
10	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	201	1	4768	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
11	5100	X	4575	-0-	-525	-0-	191	1	4384	2	Y	-0-					6
12	5270	X	4781	-0-	-489	-0-	211	1	4569	2	Y	1					7
							1	9									
01	5270	X	4792	-0-	-478	-0-	200	1	4589	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
02	4704	X	4272	-0-	-432	-0-	143	1	4127	2	Y	2	2	1			7
							2	9									

ASCHE WELL #: 35 RRCID -> 165564 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	12	1	289	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	13	1	302	2	Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	9	1	260	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 15 RRCID -> 165569 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	4433	-0-	-1087	-0-	178	1	4255	2	Y	-0-					5
10	5704	X	4281	-0-	-1423	-0-	173	1	4106	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
11	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	246	1	5666	2	Y	1					5
							1	9									
12	4681	X	4623	-0-	-58	-0-	204	1	4418	2	Y	1					6
							1	9									
01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	222	1	5092	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
02	5516	X	4034	-0-	-1482	-0-	135	1	3897	2	Y	2	2	1			6
							2	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 18 RRCID -> 166973 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	97	-0-	-173	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	42	-0-	-98	-0-	1	1	41	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
09	240	X	159	-0-	-81	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	Y	-0-					-0-
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	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
09	1110	X	781	-0-	-329	-0-	31	1	750	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	723	-0-	-207	-0-	29	1	694	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	788	-0-	-22	-0-	33	1	754	2	Y	1					1
							1	9									
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	40	1	868	2	Y	1					2
							1	9									
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	39	1	896	2	Y	-0-	2	1			-0-
*02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	26	1	762	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	128	1	3051	2	Y	-0-					1
10	3658	X	2910	-0-	-748	-0-	118	1	2791	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3540	X	2740	-0-	-800	-0-	114	1	2626	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	2685	-0-	-973	-0-	119	1	2566	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	2324	-0-	-1334	-0-	97	1	2225	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2968	X	2005	-0-	-963	-0-	67	1	1937	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
09	1050	N	762	-0-	-288	-0-	31	1	731	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	710	-0-	-251	-0-	29	1	681	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	776	-0-	-64	-0-	32	1	744	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	35	1	767	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	636	-0-	-77	-0-	27	1	609	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	527	-0-	-201	-0-	18	1	509	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
09	1320	N	685	-0-	-635	-0-	28	1	657	2	Y	-0-					1
10	1364	N	342	-0-	-1022	-0-	14	1	328	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1200	N	461	-0-	-739	-0-	19	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	530	-0-	-183	-0-	23	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	40	1	912	2	Y	1					1
							1	9									
*02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	37	1	1072	2	Y	-0-	1	1			-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
09	3810	X	3087	-0-	-723	-0-	124	1	2962	2	Y	1					8
							1	9									
10	3689	X	3122	-0-	-567	-0-	126	1	2995	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
11	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	191	1	4380	2	Y	1					7
							1	9									
12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	223	1	4821	2	Y	1					8
							1	9									
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	203	1	4667	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
*02	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	154	1	4466	2	Y	1	1	1			8
							1	9									

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175983 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	101	1	2406	2	Y	-0-					3
10	2542	N	2220	-0-	-322	-0-	90	1	2129	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
11	2460	N	2096	-0-	-364	-0-	87	1	2009	2	Y	-0-					2
12	2604	N	2236	-0-	-368	-0-	99	1	2129	2	Y	7					9
							8	9									
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	98	1	2241	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
*02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	73	1	2106	2	Y	1	1	1			9
							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
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	36	1	853	2	Y	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	39	1	913	2	Y	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	40	1	921	2	Y	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	46	1	989	2	Y	-0-					-0-
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	45	1	1032	2	Y	-0-					-0-
*02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	32	1	939	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
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	37	1	880	2	Y	-0-					1
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	39	1	934	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	41	1	941	2	Y	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	42	1	898	2	Y	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	34	1	792	2	Y	-0-					-0-
*02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	23	1	673	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	930	N	705	-0-	-225	-0-	28	1	677	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	639	-0-	-260	-0-	26	1	613	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	566	-0-	-244	-0-	24	1	542	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	509	-0-	-235	-0-	22	1	487	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	516	-0-	-135	-0-	22	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	418	-0-	-114	-0-	14	1	404	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 11 RRCID -> 176866 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	X	1155	-0-	-675	-0-	46	1	1109	2	Y	-0-					1
10	3472	X	736	-0-	-2736	-0-	30	1	705	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3120	X	1663	-0-	-1457	-0-	69	1	1594	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	1980	-0-	-1244	-0-	88	1	1892	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	1378	-0-	-1846	-0-	57	1	1319	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	88	1	2544	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177030 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	2	Y	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	332	2	Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	14	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	226	-0-	-82	-0-	8	1	218	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
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	46	1	1100	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	49	1	1158	2	Y	-0-					-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	51	1	1162	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	49	1	1054	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	43	1	980	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1120	N	582	-0-	-538	-0-	19	1	563	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
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	140	1	3341	2	Y	-0-					2
10	4123	X	3417	-0-	-706	-0-	138	1	3278	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	3810	X	2207	-0-	-1603	-0-	92	1	2115	2	Y	-0-					1
12	3596	X	2335	-0-	-1261	-0-	103	1	2224	2	Y	7					8
							8	9									
01	3596	X	2245	-0-	-1351	-0-	94	1	2149	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
02	3248	X	1974	-0-	-1274	-0-	66	1	1906	2	Y	2	1	1			9
							2	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
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	26	1	616	2	Y	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	34	1	795	2	Y	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	32	1	734	2	Y	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	33	1	716	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	658	-0-	-55	-0-	27	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	563	-0-	-81	-0-	19	1	544	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	8040	X	7430	-0-	-610	-0-	299	1	7130	2	Y	1					1
							1	9									
10	8308	X	7501	-0-	-807	-0-	304	1	7194	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	8040	X	7196	-0-	-844	-0-	300	1	6895	2	Y	1					3
							1	9									
12	8308	X	7308	-0-	-1000	-0-	323	1	6984	2	Y	1					4
							1	9									
01	7967	X	7226	-0-	-741	-0-	301	1	6921	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
02	6972	X	5612	-0-	-1360	-0-	187	1	5422	2	Y	3	2	1			6
							3	9									

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179851 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	600	N	563	-0-	-37	-0-	23	1	540	2	Y	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	25	1	598	2	Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	23	1	525	2	Y	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	32	1	695	2	Y	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	659	2	Y	-0-					-0-
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	21	1	599	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

09	3210	X	2787	-0-	-423	-0-	112	1	2675	2	Y	-0-					4
10	3317	X	2190	-0-	-1127	-0-	89	1	2100	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	3120	X	2879	-0-	-241	-0-	120	1	2758	2	Y	1					4
							1	9									
12	3193	X	2830	-0-	-363	-0-	125	1	2705	2	Y	-0-					4
01	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	116	1	2665	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	2688	X	2476	-0-	-212	-0-	83	1	2392	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 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
09	510	X	343	-0-	-167	-0-	14	1	329	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	19	1	461	2	Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	2	Y	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	18	1	424	2	Y	1					1
							1	9									
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	15	1	440	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	120	1	2852	2	Y	-0-					2
10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	178	1	4213	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	169	1	3883	2	Y	-0-					1
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	157	1	3391	2	Y	-0-					1
01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	138	1	3165	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	108	1	3133	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	70	1	1669	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	66	-0-	-182	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	50	1	1139	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	459	-0-	-967	-0-	20	1	439	2	Y	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	2	Y	-0-					-0-
*02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	51	1	1486	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14955	X	6018	-0-	-8937	-0-	242	1	5776	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	2053	-0-	-1481	-0-	83	1	1969	2	Y	1					1
							1	9									
11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	178	1	4100	2	Y	-0-					1
12	3534	X	1476	-0-	-2058	-0-	65	1	1411	2	Y	-0-					1
01	3534	X	3257	-0-	-277	-0-	136	1	3119	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	111	1	3222	2	Y	1	1	1			1
							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
09	120	N	51	-0-	-69	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	2	1	46	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
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	18	1	429	2	Y	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	45	1	1060	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	512	-0-	-88	-0-	21	1	491	2	Y	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	38	1	831	2	Y	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	37	1	860	2	Y	-0-					-0-
*02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	35	1	1016	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 63 RRCID -> 186147 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 62 RRCID -> 186834 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358

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

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

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

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

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 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
09	1020	X	594	-0-	-426	-0-	24	1	569	2	Y	1					2
							1	9									
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	46	1	1092	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	32	1	737	2	Y	1					1
							1	9									
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	42	1	906	2	Y	1					2
							1	9									
01	775	N	386	-0-	-389	-0-	16	1	370	2	Y	-0-					2
02	700	N	365	-0-	-335	-0-	12	1	353	2	Y	-0-					2

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195603 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212

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

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195605 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	150	X	128	-0-	-22	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-
10	155	X	113	-0-	-42	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
11	150	X	81	-0-	-69	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
12	155	X	118	-0-	-37	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-
01	124	X	67	-0-	-57	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
02	112	X	94	-0-	-18	-0-	3	1	91	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	540	N	487	-0-	-53	-0-	20	1	467	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	21	1	492	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	21	1	487	2	Y	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	Y	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	521	2	Y	-0-					-0-
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	466	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199638 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	2139	-0-	-141	-0-	86	1	2052	2	Y	1					3
							1	9									
10	2356	N	2179	-0-	-177	-0-	88	1	2091	2	Y	-0-	2	1			1
11	2220	N	2109	-0-	-111	-0-	88	1	2020	2	Y	1					2
							1	9									
12	2232	N	1536	-0-	-696	-0-	68	1	1467	2	Y	1					3
							1	9									
01	2201	N	1777	-0-	-424	-0-	74	1	1702	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	1960	N	1945	-0-	-15	-0-	65	1	1879	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201861 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357

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

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201884 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 26 RRCID -> 207314 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591

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

ASCHE WELL #: 96 RRCID -> 209114 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	43	1	1033	2	Y	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	52	1	1241	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1031	-0-	-139	-0-	43	1	988	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	45	1	966	2	Y	-0-					-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	52	1	1194	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	952	N	872	-0-	-80	-0-	29	1	843	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

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

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211340 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194

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

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211527 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448

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

ASCHE WELL #: 106 RRCID -> 212852 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244

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

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212922 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300

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

LEONARDO WELL #: 43 RRCID -> 216142 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	X	49	-0-	-161	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	42	-0-	-138	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "2" WELL #: 9 RRCID -> 217119 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218654 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986

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

A. GARZA WELL #: 20 RRCID -> 219685 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	10	1	237	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	9	1	223	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	Y	-0-					-0-
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	7110	X	3240	-0-	-3870	-0-	130	1	3109	2	N	1					15
							1	9									
10	7347	X	4867	-0-	-2480	-0-	197	1	4667	2	N	3	5	1			13
							3	9									
11	7410	X	6630	-0-	-780	-0-	276	1	6353	2	N	1					14
							1	9									
12	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	389	1	8402	2	N	1					15
							1	9									
01	7657	X	6309	-0-	-1348	-0-	263	1	6042	2	N	4	5	1			14
							4	9									
02	6188	X	1334	-0-	-4854	-0-	44	1	1287	2	N	3	3	1			14
							3	9									

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	78	1	1861	2	Y	-0-					1
10	2015	N	1714	-0-	-301	-0-	69	1	1644	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2040	N	1803	-0-	-237	-0-	75	1	1728	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1586	-0-	-429	-0-	70	1	1516	2	Y	-0-					-0-
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	88	1	2025	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1680	N	1300	-0-	-380	-0-	43	1	1256	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

09	180	N	170	-0-	-10	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	97	-0-	-368	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	101	-0-	-349	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	61	-0-	-125	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 254373 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455

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

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 125435 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 6520 - 6730

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2017 - PLUGGED 09/19/17

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
GUTIERREZ, MOBIL H. WELL #: 1 RRCID -> 164016 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288

09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	507	1	106	2	Y	-0-					10
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	605	1	314	2	Y	-0-					10
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	523	1	84	2	Y	-0-					10
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1227	1	71	2	Y	-0-					10
*01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1300	1	152	2	Y	-0-					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC //CONT.// 883803
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1796	1	287	2	Y	-0-					43
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1959	1	113	2	Y	-0-					43
*01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1757	1	206	2	Y	-0-					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372

09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	345	1	72	2	N	-0-					22
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	861	1	447	2	N	-0-					22
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	768	1	123	2	N	-0-					22
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	727	1	42	2	N	-0-					22
01	1302	N	807	-0-	-495	-0-	722	1	85	2	N	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1515	1	319	2	N	-0-					47
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1278	1	663	2	N	-0-					47
11	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1136	1	182	2	N	-0-					47
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1987	1	115	2	N	-0-					47
01	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	1674	1	196	2	N	-0-					47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	753	X	753	-0-	-0-	-0-	30	1	723	2	Y	-0-					-0-
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	50	1	1192	2	Y	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	37	1	861	2	Y	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	37	1	798	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	45	1	1042	2	Y	1					1
							1	9									
*02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	30	1	877	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PORRAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102788 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570

09	810	X	224	-0-	-586	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	29	1	633	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	22	-0-	-381	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	16	1	463	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	29	-0-	-211	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	13	2	Y	7					7
							8	9									
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-					7

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	2040	X	1613	-0-	-427	-0-	65	1	1548	2	N	-0-					2
10	2108	X	1643	-0-	-465	-0-	67	1	1575	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	2040	X	1507	-0-	-533	-0-	63	1	1444	2	N	-0-					1
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	77	1	1667	2	N	-0-					1
01	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	68	1	1560	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	49	1	1421	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

09	3180	X	3126	-0-	-54	-0-	126	1	3000	2	Y	-0-					6
10	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	122	1	2887	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
11	3060	X	2829	-0-	-231	-0-	118	1	2711	2	Y	-0-					4
12	3162	X	803	-0-	-2359	-0-	35	1	768	2	Y	-0-					4
01	3162	X	336	-0-	-2826	-0-	14	1	321	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	116	1	3357	2	Y	4	2	1			5
							4	9									

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

09	900	N	837	-0-	-63	-0-	34	1	803	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	835	-0-	-64	-0-	34	1	801	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	786	-0-	-54	-0-	33	1	753	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	795	-0-	-73	-0-	35	1	760	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	784	-0-	-53	-0-	33	1	751	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	699	-0-	-29	-0-	23	1	676	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	570	N	471	-0-	-99	-0-	19	1	452	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	484	-0-	-74	-0-	20	1	464	2	Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	2	Y	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	2	Y	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	2	Y	-0-					-0-
*02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	16	1	453	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	100	-0-	-86	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	5	1	158	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	18	1	426	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	424	-0-	-72	-0-	17	1	407	2	Y	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	284	-0-	-150	-0-	12	1	272	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	251	-0-	-197	-0-	8	1	243	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	320	X	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	2	Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	209	-0-	-91	-0-	9	1	199	2	Y	1					1
							1	9									
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	Y	1					2
							1	9									
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	10	1	239	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	196	N	158	-0-	-38	-0-	5	1	153	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

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

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207275 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2439	-0-	-681	-0-	98	1	2341	2	Y	-0-					2
10	2976	X	2902	-0-	-74	-0-	118	1	2783	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	129	1	2976	2	Y	-0-					1
12	2542	X	1916	-0-	-626	-0-	85	1	1831	2	Y	-0-					1
01	2914	X	1771	-0-	-1143	-0-	74	1	1696	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	112	1	3253	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	720	N	504	-0-	-216	-0-	20	1	484	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	661	-0-	-21	-0-	27	1	634	2	Y	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	43	1	991	2	Y	28					28
							31	9									
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	31	1	676	2	Y	-0-					28
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	45	1	1042	2	Y	-0-	13	1			15
*02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	27	1	787	2	Y	-0-	6	1			9

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 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
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	15	1	358	2	Y	-0-			-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	430	2	Y	-0-			-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	2	Y	-0-			-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	2	Y	-0-			-0-
01	434	N	398	-0-	-36	-0-	17	1	381	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	12	1	335	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

A. GARZA WELL #: 18 RRCID -> 215889 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	8	1	194	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	100	-0-	-117	-0-	4	1	96	2	Y	-0-			-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	Y	-0-			-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	8	1	171	2	Y	-0-			-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	6	1	183	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	22	1	529	2	Y	-0-					1
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	63	-0-	-216	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	23	1	539	2	Y	-0-					-0-
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	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
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-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222011 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229761 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
7A INVESTMENTS LTD. GU WELL #: 1 RRCID -> 230568 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	60	1	1420	2	N	1					4
							1	9									
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	53	1	1258	2	N	1	2	1			3
							1	9									
11	1410	N	1101	-0-	-309	-0-	46	1	1054	2	N	1					4
							1	9									
12	1550	N	1167	-0-	-383	-0-	51	1	1112	2	N	4					8
							4	9									
01	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	44	1	1011	2	N	2	2	1			8
							2	9									
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	35	1	1012	2	N	1	1	1			8
							1	9									

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 48 RRCID -> 242173 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254

09	4710	X	4169	-0-	-541	-0-	168	1	4001	2	N	-0-					4
10	4867	X	4548	-0-	-319	-0-	184	1	4362	2	N	2	4	1			2
							2	9									
11	4710	X	4621	-0-	-89	-0-	193	1	4428	2	N	-0-					2
12	4867	X	4748	-0-	-119	-0-	210	1	4537	2	N	1					3
							1	9									
01	4805	X	4746	-0-	-59	-0-	198	1	4545	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	4312	X	4245	-0-	-67	-0-	142	1	4101	2	N	2	2	1			3
							2	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

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

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 248124 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	744	X	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	720	X	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
01	713	X	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	644	X	NO RPT	-0-	-644	-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

09	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	201	1	4785	2	N	-0-					-0-
10	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	199	1	4702	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	169	1	3881	2	N	-0-					-0-
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	169	1	3643	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	184	1	4218	2	N	-0-					-0-
*02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	142	1	4117	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 6 RRCID -> 107943 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1					1
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 7 RRCID -> 112821 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022

09	3120	X	2733	-0-	-387	-0-	110	1	2623	2	Y	-0-					3
10	3007	X	2864	-0-	-143	-0-	116	1	2747	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
11	2910	X	2796	-0-	-114	-0-	117	1	2679	2	Y	-0-					2
12	3007	X	2764	-0-	-243	-0-	122	1	2642	2	Y	-0-					2
01	2883	N	2759	-0-	-124	-0-	115	1	2642	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	2604	N	2479	-0-	-125	-0-	82	1	2371	2	Y	24	1	1			25
							26	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	5640	X	1785	-0-	-3855	-0-	72	1	1713	2	Y	-0-					2
10	3627	X	1156	-0-	-2471	-0-	47	1	1108	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	2970	X	2175	-0-	-795	-0-	91	1	2084	2	Y	-0-					1
12	3069	X	2131	-0-	-938	-0-	94	1	2037	2	Y	-0-					1
01	2542	X	2399	-0-	-143	-0-	100	1	2297	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	74	1	2133	2	Y	2	1	1			2
							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
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	15	1	323	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	218	-0-	-90	-0-	7	1	211	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
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	-0-					-0-
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	2	N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 11 RRCID -> 124005 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	X	1092	-0-	-798	-0-	44	1	1048	2	Y	-0-					1
10	2449	N	830	-0-	-1619	-0-	34	1	796	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	70	1	1600	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	877	-0-	-270	-0-	39	1	838	2	Y	-0-					-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	45	1	1036	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1568	N	1289	-0-	-279	-0-	43	1	1245	2	Y	1	1	1			-0-
							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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		485	-0-	485	485	20	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1565	-0-	1565	2050	65	1	1500	2	Y	-0-					-0-
12	3636	X	1586	-0-	-2050	-0-	70	1	1516	2	Y	-0-					-0-
01	570	X	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	103	-0-	-1325	-0-	3	1	100	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
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	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
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	189	1	4499	2	Y	-0-					4
10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	192	1	4555	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
11	4440	X	4415	-0-	-25	-0-	184	1	4231	2	Y	-0-					2
12	4588	X	4393	-0-	-195	-0-	194	1	4190	2	Y	8					10
							9	9									
01	4588	X	4172	-0-	-416	-0-	172	1	3947	2	Y	48	48	1			10
							53	9									
02	4144	X	3669	-0-	-475	-0-	122	1	3545	2	Y	2	2	1			10
							2	9									

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
09	930	N	580	-0-	-350	-0-	23	1	556	2	Y	1					1
							1	9									
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	42	1	1005	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	41	1	935	2	Y	1					1
							1	9									
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	43	1	933	2	Y	-0-					1
*01	961	N	882	-0-	-79	-0-	37	1	845	2	Y	-0-					1
02	868	N	772	-0-	-96	-0-	26	1	739	2	Y	6					6
							7	9									

ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	720	-0-	-90	-0-	29	1	691	2	Y	-0-					1
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	27	1	630	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	33	1	763	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	640	-0-	-104	-0-	28	1	612	2	Y	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	28	1	632	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	727	-0-	-1	-0-	24	1	703	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 37 RRCID -> 165975 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	43	1	1019	2	Y	-0-					1
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	44	1	1051	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	47	1	1088	2	Y	-0-					-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	52	1	1125	2	Y	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	47	1	1086	2	Y	1					1
							1	9									
02	1036	N	980	-0-	-56	-0-	33	1	947	2	Y	-0-					1

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 167971 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174

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

ALFONSO WELL #: 9 RRCID -> 168273 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	60	1	1431	2	Y	-0-					1
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	66	1	1570	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	65	1	1495	2	Y	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	78	1	1677	2	Y	-0-					-0-
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	78	1	1788	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	56	1	1609	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 1-C RRCID -> 170221 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	52	1	1239	2	Y	-0-					3
10	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	51	1	1203	2	Y	-0-	2	1			1
11	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	52	1	1196	2	Y	-0-					1
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	61	1	1318	2	Y	-0-					1
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	53	1	1225	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1176	N	1172	-0-	-4	-0-	39	1	1132	2	Y	1	1	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176406 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9895 - 10026

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

ASCHE WELL #: 47 RRCID -> 178774 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1972	-0-	-128	-0-	79	1	1893	2	Y	-0-					1
10	2232	N	1940	-0-	-292	-0-	79	1	1861	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2070	N	1891	-0-	-179	-0-	79	1	1812	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1936	-0-	-110	-0-	86	1	1850	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1709	-0-	-244	-0-	71	1	1637	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1764	N	1724	-0-	-40	-0-	58	1	1665	2	Y	1	1	1			-0-
							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
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	46	1	1093	2	Y	-0-					1
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	48	1	1141	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	55	1	1272	2	Y	-0-					-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	53	1	1153	2	Y	-0-					-0-
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	52	1	1185	2	Y	-0-					-0-
*02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	36	1	1045	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	X	389	-0-	-91	-0-	16	1	373	2	Y	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	18	1	420	2	Y	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	2	Y	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	577	2	Y	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	482	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	375	-0-	-101	-0-	13	1	362	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2336	-0-	-964	-0-	94	1	2242	2	Y	-0-					4
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	125	1	2955	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	2940	X	2812	-0-	-128	-0-	117	1	2695	2	Y	-0-					3
12	3038	X	2661	-0-	-377	-0-	117	1	2536	2	Y	7					10
							8	9									
01	3038	X	2611	-0-	-427	-0-	109	1	2500	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
02	2744	X	2248	-0-	-496	-0-	75	1	2172	2	Y	1	1	1			10
							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
09	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	40	1	962	2	Y	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	32	1	759	2	Y	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	29	1	673	2	Y	1					1
							1	9									
12	1054	N	567	-0-	-487	-0-	25	1	541	2	Y	1					2
							1	9									
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	46	1	1047	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	35	1	1023	2	Y	-0-	1	1			1

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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181581 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	34	1	819	2	Y	-0-					1
10	713	N	668	-0-	-45	-0-	27	1	641	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	690	N	509	-0-	-181	-0-	21	1	488	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	666	-0-	-47	-0-	29	1	637	2	Y	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	51	1	1173	2	Y	-0-					-0-
*02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	36	1	1029	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181737 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	1971	-0-	-609	-0-	79	1	1891	2	Y	1					2
							1	9									
10	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	80	1	1888	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	2160	N	1939	-0-	-221	-0-	81	1	1857	2	Y	1					2
							1	9									
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	99	1	2136	2	Y	1					3
							1	9									
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	90	1	2065	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	65	1	1877	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	240	N	146	-0-	-94	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	Y	-0-					-0-
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	9	1	260	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

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

ALFONSO WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103

09	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	53	1	1266	2	Y	-0-					1
10	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	53	1	1265	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	49	1	1131	2	Y	-0-					-0-
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	61	1	1309	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	47	1	1091	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	40	1	1161	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090

09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	51	1	1212	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	42	1	985	2	Y	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	46	1	1065	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	45	1	970	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	912	-0-	-111	-0-	38	1	873	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	37	1	1071	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837

09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	122	1	2912	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2863	-0-	-361	-0-	116	1	2746	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3120	X	2599	-0-	-521	-0-	108	1	2491	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2543	-0-	-681	-0-	112	1	2431	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2446	-0-	-685	-0-	102	1	2342	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2828	X	2216	-0-	-612	-0-	74	1	2141	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	68	1	1630	2	Y	-0-					2
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	66	1	1552	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1680	N	1408	-0-	-272	-0-	59	1	1349	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	74	1	1598	2	Y	-0-					-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	80	1	1846	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	53	1	1529	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185744 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175

09	2310	N	2204	-0-	-106	-0-	89	1	2114	2	Y	1					2
							1	9									
10	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	91	1	2164	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	2340	N	2250	-0-	-90	-0-	94	1	2155	2	Y	1					1
							1	9									
12	2294	N	2292	-0-	-2	-0-	101	1	2190	2	Y	1					2
							1	9									
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	100	1	2292	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	74	1	2131	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

09	180	X	178	-0-	-2	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	6	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	5	1	143	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187085 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 10151

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

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187301 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187511 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	2 1 1 9		49	2	Y	1					1
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1 1		13	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	3 1 1 9		69	2	Y	1					1
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9		166	2	Y	1					2
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8 1		184	2	Y	-0-	2	1			-0-
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6 1		183	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189071 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	570	N	506	-0-	-64	-0-	20	1	485	2	Y	1					1
							1	9									
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	23	1	548	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	600	N	480	-0-	-120	-0-	20	1	459	2	Y	1					1
							1	9									
12	527	N	434	-0-	-93	-0-	19	1	414	2	Y	1					2
							1	9									
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	597	2	Y	-0-	2	1			-0-
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	475	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189858 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 189951 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186

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-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 36 RRCID -> 190136 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730

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

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

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190805 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	17 1	1 9	398	2	Y	1					1
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	17	1	397	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	17 1	1 9	383	2	Y	1					1
12	434	N	297	-0-	-137	-0-	13 1	1 9	283	2	Y	1					2
01	403	N	320	-0-	-83	-0-	13	1	307	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	10	1	303	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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, 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
09	870	N	451	-0-	-419	-0-	29	1	422	2	N	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	54	1	843	2	N	-0-					-0-
11	660	N	622	-0-	-38	-0-	54	1	568	2	N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	71	1	698	2	N	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	83	1	876	2	N	-0-					-0-
*02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	61	1	715	2	N	2					2
							2	9									

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1410	N	1084	-0-	-326	-0-	70	1	1014	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	903	-0-	-492	-0-	55	1	848	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1114	-0-	-146	-0-	97	1	1017	2	N	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	111	1	1086	2	N	-0-					-0-
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	120	1	1259	2	N	-0-					-0-
*02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	94	1	1096	2	N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 4 RRCID -> 191697 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	265	-0-	-515	-0-	17	1	248	2	N	-0-					-0-
10	713	N	374	-0-	-339	-0-	23	1	351	2	N	-0-					-0-
11	360	N	281	-0-	-79	-0-	24	1	257	2	N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	42	1	408	2	N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	375	2	N	-0-					-0-
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	54	1	624	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 11 RRCID -> 191719 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695

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

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191768 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	106	1	2527	2	Y	-0-					2
10	3565	X	2549	-0-	-1016	-0-	103	1	2446	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	3090	X	2530	-0-	-560	-0-	105	1	2425	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2570	-0-	-592	-0-	114	1	2456	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2496	-0-	-666	-0-	104	1	2390	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2464	X	2228	-0-	-236	-0-	74	1	2153	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

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

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192099 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	930	N	886	-0-	-44	-0-	36	1	850	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	901	-0-	-60	-0-	36	1	865	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	783	-0-	-117	-0-	33	1	750	2	Y	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	48	1	1041	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	824	-0-	-75	-0-	34	1	790	2	Y	-0-					-0-
*02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	28	1	810	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193252 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195094 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		91	-0-	91	91	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		120	-0-	120	211	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	292	X	81	-0-	-211	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
01	55	X	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	3	1	74	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195559 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195571 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	2	Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	Y	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	2	Y	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	7	1	204	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	392	1	9342	2	Y	-0-					5
10	6386	X	5724	-0-	-662	-0-	232	1	5490	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
11	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	364	1	8364	2	Y	1					3
							1	9									
12	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	359	1	7767	2	Y	1					4
							1	9									
01	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	298	1	6849	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
02	5768	X	5742	-0-	-26	-0-	192	1	5548	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	613	X	613	-0-	-0-	-0-	25	1	587	2	Y	1					1
							1	9									
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	32	1	751	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	720	N	535	-0-	-185	-0-	22	1	512	2	Y	1					1
							1	9									
12	651	N	392	-0-	-259	-0-	17	1	374	2	Y	1					2
							1	9									
01	775	N	323	-0-	-452	-0-	13	1	309	2	Y	1					3
							1	9									
02	504	N	320	-0-	-184	-0-	11	1	308	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196590 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3234	-0-	-66	-0-	130	1	3104	2	Y	-0-					4
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	134	1	3183	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	133	1	3047	2	Y	-0-					3
12	3317	X	2839	-0-	-478	-0-	125	1	2706	2	Y	7					10
							8	9									
01	3317	X	2357	-0-	-960	-0-	98	1	2257	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
02	2996	X	2126	-0-	-870	-0-	71	1	2054	2	Y	1	1	1			10
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	2	Y	-0-			-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	409	2	Y	-0-			-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	380	2	Y	-0-			-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	2	Y	-0-			-0-
01	403	N	337	-0-	-66	-0-	14	1	323	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	259	-0-	-105	-0-	9	1	250	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 198406 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

09	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	222	1	5308	2	Y	-0-					4
10	5580	X	5409	-0-	-171	-0-	219	1	5188	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
11	5400	X	5143	-0-	-257	-0-	214	1	4929	2	Y	-0-					3
12	5580	X	3706	-0-	-1874	-0-	163	1	3534	2	Y	8					11
							9	9									
01	5580	X	3140	-0-	-2440	-0-	131	1	3006	2	Y	3	3	1			11
							3	9									
02	5040	X	3687	-0-	-1353	-0-	123	1	3562	2	Y	2	2	1			11
							2	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3180	X	2985	-0-	-195	-0-	120	1	2865	2	Y	-0-					2
10	3317	X	3008	-0-	-309	-0-	122	1	2885	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	3180	X	2877	-0-	-303	-0-	120	1	2757	2	Y	-0-					1
12	3286	X	2926	-0-	-360	-0-	129	1	2797	2	Y	-0-					1
01	3193	X	2877	-0-	-316	-0-	120	1	2755	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2800	X	2525	-0-	-275	-0-	84	1	2440	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201680 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF. N/A

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

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	99	1	2371	2	Y	-0-					1
10	2108	N	1876	-0-	-232	-0-	76	1	1800	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	89	1	2044	2	Y	-0-					-0-
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	106	1	2295	2	Y	-0-					-0-
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	101	1	2331	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	71	1	2042	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202327 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1260	X	1043	-0-	-217	-0-	42 1	1 9	1000	2	Y	1					2
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	50	1	1175	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	49 1	1 9	1131	2	Y	1					1
12	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	46 1	1 9	985	2	Y	1					2
01	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	43 1	1 9	998	2	Y	1	1	1			2
02	1064	N	937	-0-	-127	-0-	31	1	906	2	Y	-0-	1	1			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 204519 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855

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

ALFONSO WELL #: 28 RRCID -> 204581 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10015 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	102	-0-	-228	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	Y	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	12	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	8	1	238	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204643 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 85 RRCID -> 204765 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	32	1	767	2	Y	-0-					1
10	713	N	610	-0-	-103	-0-	25	1	585	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	690	N	657	-0-	-33	-0-	27	1	630	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	648	-0-	-65	-0-	29	1	619	2	Y	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	29	1	676	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	388	-0-	-228	-0-	13	1	375	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	743	-0-	-7	-0-	30	1	713	2	Y	-0-					1
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	33	1	789	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	780	N	746	-0-	-34	-0-	31	1	715	2	Y	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	35	1	752	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	739	-0-	-67	-0-	31	1	708	2	Y	-0-					-0-
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	24	1	692	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	188	-0-	-532	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					1
10	651	N	262	-0-	-389	-0-	11	1	251	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	42	1	971	2	Y	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	49	1	1068	2	Y	-0-					-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	32	1	740	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	407	-0-	-349	-0-	14	1	393	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	4036	-0-	-44	-0-	162	1	3874	2	Y	-0-					7
10	4185	X	4154	-0-	-31	-0-	168	1	3985	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
11	4050	X	3939	-0-	-111	-0-	164	1	3775	2	Y	-0-					4
12	4185	X	3971	-0-	-214	-0-	175	1	3788	2	Y	7					11
							8	9									
01	4185	X	3876	-0-	-309	-0-	162	1	3712	2	Y	2	3	1			10
							2	9									
02	3780	X	3467	-0-	-313	-0-	116	1	3349	2	Y	2	2	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
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	45	1	1065	2	Y	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	34	1	796	2	Y	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	33	1	763	2	Y	-0-					-0-
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	113	1	2453	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3295	-0-	195	195	137	1	3158	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3848	-0-	1048	1243	129	1	3719	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 90 RRCID -> 208654 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	10	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	10	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	2	Y	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	8	1	240	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS, ROY WELL #: 7 RRCID -> 209133 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9416 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	6	1	71	2	N	7					7
							8	9									

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2040	X	741	-0-	-1299	-0-	30	1	711	2	Y	-0-					7
10	1395	N	617	-0-	-778	-0-	25	1	592	2	Y	-0-	3	1			4
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	92	1	2126	2	Y	-0-					4
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	41	1	882	2	Y	-0-					4
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	36	1	832	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	1456	N	473	-0-	-983	-0-	16	1	457	2	Y	-0-	1	1			2

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	510	X	468	-0-	-42	-0-	19	1	449	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	20	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	2	Y	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	15	1	424	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
09	3210	X	1290	-0-	-1920	-0-	84	1	1206	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	1595	-0-	-1505	-0-	96	1	1499	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2059	-0-	-941	-0-	180	1	1879	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2695	-0-	-405	-0-	250	1	2445	2	N	-0-					-0-
01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	219	1	2302	2	N	-0-					-0-
*02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	259	1	3012	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	37	1	884	2	Y	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	40	1	950	2	Y	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	37	1	855	2	Y	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	43	1	924	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	955	-0-	-6	-0-	40	1	915	2	Y	-0-					-0-
*02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	32	1	915	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	20	1	469	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	476	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	19	1	432	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	20	1	428	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	18	1	422	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	14	1	392	2	Y	-0-					-0-

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
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	13	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	2	Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	245	-0-	-96	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	2	Y	-0-					-0-
*02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	13	1	391	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
09	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	49	1	1164	2	Y	-0-					1
10	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	49	1	1171	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	48	1	1104	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	53	1	1145	2	Y	-0-					-0-
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	53	1	1216	2	Y	1					1
							1	9									
*02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	37	1	1064	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212331 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1094	-0-	-886	-0-	44	1	1050	2	Y	-0-					2
10	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	46	1	1078	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	45	1	1030	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	49	1	1055	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	47	1	1068	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	34	1	984	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 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
09	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	54	1	1287	2	Y	-0-					1
10	1550	N	1136	-0-	-414	-0-	46	1	1090	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1350	N	1235	-0-	-115	-0-	51	1	1184	2	Y	-0-					-0-
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	84	1	1820	2	Y	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	62	1	1426	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	58	1	1674	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212874 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	41	1	968	2	Y	-0-					-0-
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	87	1	2057	2	Y	-0-					-0-
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	92	1	2112	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	5108	-0-	2008	2008	226	1	4882	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3517	-0-	417	2425	147	1	3370	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	1505	-0-	-1295	1130	50	1	1455	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212875 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	18	1	437	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	18	1	424	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	20	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	19	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	14	1	398	2	Y	-0-					-0-

ROY JENNINGS WELL #: 9 RRCID -> 212928 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1042	-0-	-398	-0-	68	1	974	2	N	-0-					-0-
10	992	N	848	-0-	-144	-0-	51	1	797	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	626	-0-	-634	-0-	55	1	571	2	N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	102	1	1003	2	N	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	84	1	886	2	N	-0-					-0-
*02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	97	1	1124	2	N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 212985 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 213159 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 213211 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300

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

09	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	41	1	988	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	42	1	998	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	42	1	965	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	46	1	993	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	943	-0-	-111	-0-	39	1	904	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	864	-0-	-88	-0-	29	1	835	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213318 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000

09	330	N	254	-0-	-76	-0-	10	1	244	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	13	1	309	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	13	1	299	2	Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	282	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

09	3600	X	3549	-0-	-51	-0-	143	1	3406	2	Y	-0-					4
10	3627	X	3620	-0-	-7	-0-	147	1	3472	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	176	1	4042	2	Y	-0-					3
12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	185	1	3996	2	Y	7					10
							8	9									
01	3627	X	3559	-0-	-68	-0-	148	1	3409	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
02	3276	X	3161	-0-	-115	-0-	106	1	3054	2	Y	1	1	1			10
							1	9									

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

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

LAUREAL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 214256 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214905 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215095 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215251 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 11310

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

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215841 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 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
09	4770	X	4366	-0-	-404	-0-	176	1	4190	2	Y	-0-					6
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	161	1	3812	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	196	1	4512	2	Y	-0-					4
12	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	192	1	4142	2	Y	7					11
							8	9									
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	175	1	4023	2	Y	2	2	1			11
							2	9									
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	119	1	3436	2	Y	1	1	1			11
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	137	1	3258	2	Y	-0-					6
10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	136	1	3228	2	Y	-0-	3	1			3
11	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	75	1	1724	2	Y	-0-					3
12	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	80	1	1730	2	Y	7					10
							8	9									
01	1705	X	1187	-0-	-518	-0-	49	1	1137	2	Y	1	2	1			9
							1	9									
02	1540	X	1173	-0-	-367	-0-	39	1	1134	2	Y	-0-	1	1			8

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	570	N	554	-0-	-16	-0-	22	1	532	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	23	1	549	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	22	1	517	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	25	1	536	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	553	-0-	-36	-0-	23	1	530	2	Y	-0-					-0-
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	17	1	491	2	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 #: 35 RRCID -> 217774 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218317 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 9827

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

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218452 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 9914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	72	1	1711	2	Y	-0-			-0-
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	56	1	1317	2	Y	-0-			-0-
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	40	1	928	2	Y	-0-			-0-
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	57	1	1242	2	Y	-0-			-0-
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	58	1	1343	2	Y	-0-			-0-
*02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	35	1	1014	2	Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218488 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 222217 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	23	1	535	2	Y	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	650	2	Y	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	29	1	635	2	Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	25	1	567	2	Y	-0-					-0-
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	18	1	513	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
09	4200	X	2242	-0-	-1958	-0-	90	1	2152	2	Y	-0-					4
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	172	1	4076	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
11	3450	X	2996	-0-	-454	-0-	125	1	2871	2	Y	-0-					2
12	3565	X	3151	-0-	-414	-0-	139	1	3012	2	Y	-0-					2
01	3565	X	3134	-0-	-431	-0-	131	1	3001	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	3220	X	1750	-0-	-1470	-0-	58	1	1691	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222348 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	16	1	381	2	Y	-0-					-0-
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	82	1	1941	2	Y	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	47	1	1072	2	Y	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	780	2	Y	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	42	1	957	2	Y	-0-					-0-
*02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	26	1	744	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
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					3
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					3
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			Y	-0-					3
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					3
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-					3
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	3000	N	2970	-0-	-30	38	119	1	2851	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	468	-0-	-586	-0-	19	1	449	2	Y	-0-					-0-
11	1170	X	580	-0-	-590	-0-	24	1	556	2	Y	-0-					-0-
12	1209	X	352	-0-	-857	-0-	16	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	1209	X	139	-0-	-1070	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	1092	X	53	-0-	-1039	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	10170	X	9791	-0-	-379	-0-	394 1	1 9	9396	2	N	1					10
10	10509	X	9983	-0-	-526	-0-	404 3	1 9	9576	2	N	3	7	1			6
11	9450	X	6237	-0-	-3213	-0-	260 1	1 9	5976	2	N	1					7
12	10137	X	9229	-0-	-908	-0-	408 2	1 9	8819	2	N	2					9
01	10137	X	9595	-0-	-542	-0-	400 6	1 9	9189	2	N	5	6	1			8
02	9156	X	8441	-0-	-715	-0-	282 4	1 9	8155	2	N	4	4	1			8

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	23	1	531	2	Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	26	-0-	-478	-0-	26	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	8850	X	5674	-0-	-3176	-0-	228 1	1 9	5445	2	N	1					15
10	8990	X	8611	-0-	-379	-0-	349 3	1 9	8259	2	N	3	6	1			12
11	8520	X	7944	-0-	-576	-0-	331 1	1 9	7612	2	N	1					13
12	7099	X	6466	-0-	-633	-0-	286 1	1 9	6179	2	N	1					14
01	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	424 4	1 9	9738	2	N	4	5	1			13
02	7812	X	7496	-0-	-316	-0-	250 3	1 9	7243	2	N	3	3	1			13

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		308	-0-	308	308	13	1	295	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		256	-0-	256	564	11	1	245	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		172	-0-	172	736	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
*02	833	X	97	-0-	-736	-0-	3	1	94	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 40 RRCID -> 231987 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194

09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	79	1	1891	2	Y	-0-					-0-
10	2263 N	2018	-0-	-245	-0-	82	1	1936	2	Y	-0-					-0-
11	2160 N	1897	-0-	-263	-0-	79	1	1818	2	Y	-0-					-0-
12	2046 N	1839	-0-	-207	-0-	81	1	1758	2	Y	-0-					-0-
01	2015 N	1827	-0-	-188	-0-	76	1	1750	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1764 N	1642	-0-	-122	-0-	55	1	1586	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

09	420 X	89	-0-	-331	-0-	4	1	84	2	Y	1					1
						1	9									
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	287	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	13	1	299	2	Y	1					1
						1	9									
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	Y	1					2
						1	9									
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	11	1	260	2	Y	2	1	1			3
						2	9									
*02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	378	2	Y	1	1	1			3
						1	9									

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234329 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	6150	X	6035	-0-	-115	-0-	411	1	5624	2	Y	-0-					-0-
10	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	440	1	5597	2	Y	-0-					-0-
11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	210	1	4994	2	Y	-0-					-0-
12	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			Y	-0-					-0-
01	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			Y	-0-					-0-
*02	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	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
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1					1
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-	1	1			-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					1
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	1					2
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-	2	1			-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	4067	-0-	-2533	-0-	164	1	3903	2	N	-0-					10
10	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	355	1	8413	2	N	2	4	1			8
							2	9									
11	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	500	1	11500	2	N	1					9
							1	9									
12	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	494	1	10678	2	N	1					10
							1	9									
01	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	433	1	9945	2	N	3	3	1			10
							3	9									
*02	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	346	1	10025	2	N	2	2	1			10
							2	9									

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 61 RRCID -> 242044 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	2402	-0-	-2188	-0-	97	1	2305	2	N	-0-					1
10	4433	X	2660	-0-	-1773	-0-	108	1	2552	2	N	-0-	1	1			-0-
11	3810	X	2325	-0-	-1485	-0-	97	1	2228	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	2738	-0-	-1199	-0-	121	1	2617	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2883	-0-	-465	-0-	120	1	2762	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2408	X	2091	-0-	-317	-0-	70	1	2020	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 118 RRCID -> 242054 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1213	-0-	-497	-0-	49	1	1164	2	N	-0-					1
10	1581	N	1135	-0-	-446	-0-	46	1	1089	2	N	-0-	1	1			-0-
11	1350	N	1026	-0-	-324	-0-	43	1	983	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	998	-0-	-273	-0-	44	1	954	2	N	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	53	1	1219	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	35	1	1005	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LEONARDO WELL #: 51 RRCID -> 242253 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2674	-0-	-206	-0-	108	1	2565	2	N	1					4
							1	9									
10	2945	X	2689	-0-	-256	-0-	109	1	2579	2	N	1	2	1			3
							1	9									
11	2820	X	2602	-0-	-218	-0-	108	1	2493	2	N	1					4
							1	9									
12	2883	X	2664	-0-	-219	-0-	118	1	2545	2	N	1					5
							1	9									
01	2852	X	2657	-0-	-195	-0-	111	1	2544	2	N	2	2	1			5
							2	9									
02	2492	X	2361	-0-	-131	-0-	79	1	2281	2	N	1	1	1			5
							1	9									

ASCHE WELL #: 119 RRCID -> 242347 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	X	1849	-0-	-161	-0-	74	1	1775	2	N	-0-					2
10	2077	X	1930	-0-	-147	-0-	78	1	1851	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	1920	X	1852	-0-	-68	-0-	77	1	1775	2	N	-0-					1
12	1922	X	1886	-0-	-36	-0-	83	1	1803	2	N	-0-					1
01	1922	X	1919	-0-	-3	-0-	80	1	1838	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1736	X	1646	-0-	-90	-0-	55	1	1590	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
09	2370	X	2243	-0-	-127	-0-	90	1	2153	2	N	-0-					2
10	2449	X	2440	-0-	-9	-0-	99	1	2340	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	2370	X	2009	-0-	-361	-0-	84	1	1925	2	N	-0-					1
12	2449	X	2074	-0-	-375	-0-	92	1	1982	2	N	-0-					1
01	2449	X	2088	-0-	-361	-0-	87	1	2000	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2212	X	2063	-0-	-149	-0-	69	1	1993	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	104	1	2484	2	N	-0-					-0-
10	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	105	1	2476	2	N	-0-					-0-
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	101	1	2322	2	N	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	65	1	1403	2	N	-0-					-0-
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	69	1	1579	2	N	-0-					-0-
*02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	59	1	1719	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

09	2190	X	2162	-0-	-28	-0-	87	1	2075	2	N	-0-					6
10	2263	X	2094	-0-	-169	-0-	85	1	2008	2	N	1	2	1			5
							1	9									
11	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	84	1	1932	2	N	-0-					5
12	2232	X	1958	-0-	-274	-0-	87	1	1871	2	N	-0-					5
01	2232	X	1843	-0-	-389	-0-	77	1	1764	2	N	2	2	1			5
							2	9									
02	2016	X	940	-0-	-1076	-0-	31	1	908	2	N	1	1	1			5
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
FLORES, L. G. WELL #: 62 RRCID -> 247287 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-			-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	2	N	-0-			-0-
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
12	124	N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248646 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249176 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 11088

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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

09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249331 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 9788

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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 #: 39 RRCID -> 252191 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254138 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 11034

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 3 RRCID -> 255227 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 255228 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 10545

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 255229 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	Y	-0-					-0-
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	5	1	174	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
09	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	67	1	2248	2	Y	-0-					18
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	39	1	1288	2	Y	-0-					18
11	1530 N	707	-0-	-823	-0-	21	1	686	2	Y	-0-					18
12	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					18
01	1333 N	286	-0-	-1047	-0-	8	1	278	2	Y	-0-					18
*02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	35	1	1169	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	420	N	380	-0-	-40	-0-	34 2	1 9	344	2	Y	2					28
10	558	N	359	-0-	-199	-0-	32 1	1 9	326	2	Y	1					29
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	30 1	1 9	305	2	Y	1					30
12	403	N	324	-0-	-79	-0-	29 1	1 9	294	2	Y	1					31
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	388	2	Y	-0-					31
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	37 3	1 9	313	2	Y	3	11	1	1	6	22

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
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	52	1	527	2	Y	-0-					64
10	620	N	569	-0-	-51	-0-	51	1	518	2	Y	-0-					64
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	48	1	477	2	Y	-0-					64
*12	589	N	475	-0-	-114	-0-	42 9	1 9	424	2	Y	8					72
*01	589	N	358	-0-	-231	-0-	30 1	1 9	327	2	Y	1					73
*02	504	N	382	-0-	-122	-0-	40 2	1 9	340	2	Y	2	13	1	2	6	60

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
09	1590	N	1414	-0-	-176	-0-	128	1	1286	2	Y	-0-					66
10	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	122 7	1 9	1244	2	Y	6					72
11	1500	N	1443	-0-	-57	-0-	130 8	1 9	1305	2	Y	7					79
12	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	120 14	1 9	1216	2	Y	13					92
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	160 1	1 9	1714	2	Y	1					93
02	1344	N	1136	-0-	-208	-0-	119 13	1 9	1004	2	Y	12	28	1	1	6	76

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
09	2790	X	2356	-0-	-434	-0-	212 12	1 9	2132	2	N	11					128
10	2883	X	2410	-0-	-473	-0-	214 1	1 9	2195	2	N	1					129
11	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	281 10	1 9	2819	2	N	9					138
12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	279 10	1 9	2816	2	N	9					147
01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	273 2	1 9	2931	2	N	2					149
*02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	314 12	1 9	2646	2	N	11	125	1	2	6	33

CHIHUAHUA (6350) 17700 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 215879 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6433 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			Y	-0-					46
10	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			Y	-0-					46
11	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			Y	-0-					46
12	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			Y	-0-					46
01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			Y	-0-					46
*02	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			Y	-0-					46

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	4380	N	3942	-0-	-438 B	-0-	3939	2	3	9	Y	3					166
10	4828	N	4828	-0-	-0- B	-0-	4819	2	9	9	Y	8					174
11	5176	N	5176	-0-	-0- B	-0-	5111	2	65	9	Y	59	191	1			42
12	5476	N	5476	-0-	-0- B	-0-	5435	2	41	9	Y	37					79
01	4575	N	4575	-0-	-0- B	-0-	4544	2	31	9	Y	28					107
*02	5182	N	5182	-0-	-0- B	-0-	5146	2	36	9	Y	33					140

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	14B2 EXT	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

CHILE VIEJA (FRIO) 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
AMES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220917 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10808 - 11002

09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	240	1	3342	2	N	20					167
							22	9									
10	3410	X	3074	-0-	-336	-0-	240	1	2756	2	N	71	189	1			49
							78	9									
11	3300	X	2846	-0-	-454	-0-	240	1	2577	2	N	26					75
							29	9									
12	3720	X	2909	-0-	-811	-0-	240	1	2639	2	N	27					102
							30	9									
01	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	240	1	2860	2	N	30					132
							33	9									
02	3360	X	2737	-0-	-623	-0-	240	1	2472	2	N	23					155
							25	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10808 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	360	1	5359	2	N	53					198
							58	9									
10	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	360	1	5238	2	N	71	192	1			77
							78	9									
11	5400	X	4956	-0-	-444	-0-	360	1	4546	2	N	45					122
							50	9									
12	5983	X	5740	-0-	-243	-0-	360	1	5335	2	N	41					163
							45	9									
01	5983	X	5798	-0-	-185	-0-	360	1	5380	2	N	53	189	1			27
							58	9									
02	5404	X	4743	-0-	-661	-0-	360	1	4355	2	N	25					52
							28	9									

LEFNER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 230701 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10778 - 11030

09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					90
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					90
11	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					90
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					90
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

LEFNER ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 233177 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094

09	5310	X	4595	-0-	-715	-0-	150	1	4393	2	N	47					202
							52	9									
10	5146	X	4758	-0-	-388	-0-	150	1	4529	2	N	72	188	1			86
							79	9									
11	4740	X	4372	-0-	-368	-0-	150	1	4148	2	N	67					153
							74	9									
12	4898	X	4177	-0-	-721	-0-	150	1	3961	2	N	60					213
							66	9									
01	4743	X	3817	-0-	-926	-0-	150	1	3587	2	N	73	192	1			94
							80	9									
02	4284	X	2900	-0-	-1384	-0-	150	1	2670	2	N	73					167
							80	9									

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180

09	3840	X	3680	-0-	-160	-0-	210	1	3417	2	N	48	191	1			55
							53	9									
10	3782	X	3560	-0-	-222	-0-	210	1	3303	2	N	43					98
							47	9									
11	3570	X	3451	-0-	-119	-0-	150	1	3260	2	N	37					135
							41	9									
12	3813	X	3343	-0-	-470	-0-	150	1	3137	2	N	51	39	1			147
							56	9									
01	3813	X	3513	-0-	-300	-0-	150	1	3310	2	N	48					195
							53	9									
02	3444	X	3010	-0-	-434	-0-	150	1	2813	2	N	43	186	1			52
							47	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
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
09	8880	X	8459	-0-	-421	-0-	390	1	8024	2	N	41					85
							45	9									
10	8835	X	8829	-0-	-6	-0-	390	1	8360	2	N	72					157
							79	9									
11	8550	X	8152	-0-	-398	-0-	390	1	7681	2	N	74	181	1			50
							81	9									
12	8742	X	7727	-0-	-1015	-0-	390	1	7280	2	N	52					102
							57	9									
01	8835	X	8326	-0-	-509	-0-	390	1	7853	2	N	75					177
							83	9									
02	7980	X	7762	-0-	-218	-0-	390	1	7304	2	N	62	191	1			48
							68	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
09	3690	X	3336	-0-	-354	-0-	240	1	3028	2	N	62					127
							68	9									
10	3658	X	2983	-0-	-675	-0-	240	1	2679	2	N	58					185
							64	9									
11	3480	X	2964	-0-	-516	-0-	240	1	2607	2	N	106	188	1			103
							117	9									
12	3441	X	2970	-0-	-471	-0-	240	1	2680	2	N	45					148
							50	9									
01	3441	X	2852	-0-	-589	-0-	240	1	2562	2	N	45					193
							50	9									
02	3108	X	2666	-0-	-442	-0-	240	1	2351	2	N	68	194	1			67
							75	9									

SNP, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 254428 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2468	-0-	-52	-0-	210	1	2212	2	N	42					200
							46	9									
10	2604	X	2259	-0-	-345	-0-	210	1	2017	2	N	29	191	1			38
							32	9									
11	2520	X	1927	-0-	-593	-0-	210	1	1684	2	N	30					68
							33	9									
12	2542	X	2036	-0-	-506	-0-	210	1	1793	2	N	30					98
							33	9									
01	2542	X	2335	-0-	-207	-0-	210	1	2077	2	N	44					142
							48	9									
02	2296	X	1850	-0-	-446	-0-	210	1	1596	2	N	40					182
							44	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
09	2430	X	2244	-0-	-186	-0-	165	1	2055	2	N	22					210
							24	9									
10	2449	X	2066	-0-	-383	-0-	165	1	1888	2	N	12					222
							13	9									
11	2370	X	1929	-0-	-441	-0-	165	1	1733	2	N	28	192	1			58
							31	9									
12	2449	X	2106	-0-	-343	-0-	165	1	1919	2	N	20					78
							22	9									
01	2325	X	2021	-0-	-304	-0-	165	1	1837	2	N	17					95
							19	9									
02	2100	X	1966	-0-	-134	-0-	165	1	1771	2	N	27					122
							30	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13590	X	11404	-0-	-2186	-0-	390 199	1 9	10815	2	N	181	192	1			62
10	13144	X	11034	-0-	-2110	-0-	390 179	1 9	10465	2	N	163	192	1			33
11	12600	X	10333	-0-	-2267	-0-	390 173	1 9	9770	2	N	157					190
12	12586	X	10353	-0-	-2233	-0-	390 218	1 9	9745	2	N	198	343	1			45
01	11780	X	10870	-0-	-910	-0-	390 210	1 9	10270	2	N	191	198	1			38
02	10640	X	9478	-0-	-1162	-0-	390 171	1 9	8917	2	N	155					193

CHILE VIEJA (FRIO DEEP) 17725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
BONDY GU WELL #: 1 RRCID -> 226742 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 16680 PERF.15194 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	#	6058	-0-	-2	-0-	330 80	1 9	5648	2	N	73					123
10	6228	R	6228	-0-	-0-	-0-	330 99	1 9	5799	2	N	90					213
11	5777	R	5777	-0-	-0-	-0-	330 57	1 9	5390	2	N	52	173	1			92
12	6262	#	5621	-0-	-641	-0-	330 69	1 9	5222	2	N	63					155
01	6262	#	5563	-0-	-699	-0-	330 96	1 9	5137	2	N	87	189	1			53
02	5656	#	4261	-0-	-1395	-0-	330 72	1 9	3859	2	N	65					118

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	3	1	9	Y	1	1	8			13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			13
11	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			Y	-0-					13
12	558	N	346	-0-	-212	-0-	346	3			Y	-0-					13
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	3	163	9	Y	148					161
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	2910	X	9	-0-	-2901	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	9	X	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO COMPADRES (LOBO) 18210 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SCHWARTZ, HARRY D. "C" WELL #: 1 RRCID -> 115108 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7728 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CINCO COMPADRES (LOBO) //CONT.// 18210 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WILLIAMSON, H. STANLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 145155 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6852 - 7188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABE LINCOLN GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 146682 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7103 - 7120

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, HARRY D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 149014 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7454 - 7481

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

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-
02	T. A.	-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

09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	45	1	322	2	Y	-0-					3
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	31	1	177	2	Y	-0-					3
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	60	1	323	2	Y	-0-					3
12	372 N	152	-0-	-220	-0-	26	1	126	2	Y	-0-					3
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	53	1	267	2	Y	1					4
						1	9									
*02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	90	1	478	2	Y	2					6
						2	9									

GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

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-
02	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
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	147	1	1041	2	Y	-0-					13
10	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	160	1	922	2	Y	-0-					13
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	184	1	988	2	Y	1					14
							1	9									
12	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	195	1	938	2	Y	-0-					14
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	199	1	997	2	Y	2					16
							2	9									
*02	1092	N	937	-0-	-155	-0-	148	1	786	2	Y	3					19
							3	9									

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	170	2	Y	-0-					2
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	24	1	139	2	Y	-0-					2
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	29	1	153	2	Y	-0-					2
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	28	1	133	2	Y	-0-					2
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	28	1	139	2	Y	-0-					2
*02	168	N	128	-0-	-40	-0-	20	1	107	2	Y	1					3
							1	9									

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					23
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					23
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					23
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					23

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112

09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	179	1	1273	2	Y	-0-					13
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	199	1	1145	2	Y	-0-					13
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	220	1	1178	2	Y	1					14
							1	9									
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	247	1	1192	2	Y	-0-					14
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	222	1	1110	2	Y	3					17
							3	9									
*02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	180	1	957	2	Y	3					20
							3	9									

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 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
09	1470	N	1024	-0-	-446	-0-	340	1	684	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	993	-0-	-185	-0-	354	1	639	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	358	1	777	2	N	-0-					-0-
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	382	1	853	2	N	-0-					-0-
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	381	1	1089	2	N	-0-					-0-
*02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	332	1	1048	2	N	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 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
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	48	1	96	2	N	-0-					-0-
10	403	N	118	-0-	-285	-0-	42	1	76	2	N	-0-					-0-
11	240	N	101	-0-	-139	-0-	32	1	69	2	N	-0-					-0-
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	29	1	64	2	N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	30	1	86	2	N	-0-					-0-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	27	1	84	2	N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	2	Y	-0-					3
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	37	1	214	2	Y	-0-					3
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	42	1	227	2	Y	-0-					3
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	48	1	234	2	Y	-0-					3
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	43	1	215	2	Y	-0-					3
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	35	1	183	2	Y	1					4
							1	9									

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2480	-0-	-430	-0-	306	1	2174	2	Y	-0-					29
10	2852	X	2828	-0-	-24	-0-	419	1	2408	2	Y	1					30
							1	9									
11	2760	X	2317	-0-	-443	-0-	364	1	1952	2	Y	1					31
							1	9									
12	2852	X	2271	-0-	-581	-0-	390	1	1881	2	Y	-0-					31
01	2821	N	2367	-0-	-454	-0-	393	1	1968	2	Y	5					36
							6	9									
*02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	380	1	2019	2	Y	6					42
							7	9									

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	74	1	532	3	Y	-0-					27
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	72	1	497	3	Y	-0-					27
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	68	1	463	3	Y	-0-					27
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	62	1	423	2	Y	13					40
							14	9									
01	496	N	429	-0-	-67	-0-	45	1	374	2	Y	9					49
							10	9									
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	56	1	412	2	Y	7					56
							8	9									

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	151	1	1088	3	Y	-0-					14
10	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	150	1	1037	3	Y	-0-					14
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	153	1	1047	3	Y	-0-					14
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	166	1	1127	2	Y	6					20
							7	9									
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	158	1	1319	2	Y	5					25
							6	9									
02	1120	N	1077	-0-	-43	-0-	128	1	946	2	Y	3					28
							3	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874

09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	58	1	457	2	N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	43	1	277	2	N	-0-					-0-
11	480	N	305	-0-	-175	-0-	41	1	264	2	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-5009				N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 212382 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 3 RRCID -> 213688 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
*02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	948	-0-	-132	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	978	-0-	-138	-0-	978	2			N	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	896	N	483	-0-	-413	-0-	483	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	3			N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	485	-0-	-535	-0-	33	1	452	2	N	-0-					-0-
10	806	N	466	-0-	-340	-0-	35	1	431	2	N	-0-					-0-
11	600	N	461	-0-	-139	-0-	37	1	424	2	N	-0-					-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	89	1	1313	2	N	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	87	1	973	3	N	-0-					-0-
*02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	80	1	926	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3704	-0-	-316	-0-	255	1	3449	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3366	-0-	-788	-0-	256	1	3110	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3306	-0-	-1014	-0-	263	1	3043	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3680	-0-	-784	-0-	233	1	3447	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3003	-0-	-1461	-0-	245	1	2758	3	N	-0-					-0-
02	3444	X	2814	-0-	-630	-0-	224	1	2590	3	N	-0-					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
*02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	N	-0-			-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
11	90	N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-			-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-

ZACHRY WELL #: 5 RRCID -> 226969 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300

09	780	N	774	-0-	-6	-0-	53	1	721	2	N	-0-			-0-
10	837	N	683	-0-	-154	-0-	52	1	631	2	N	-0-			-0-
11	840	N	615	-0-	-225	-0-	49	1	566	2	N	-0-			-0-
12	806	N	668	-0-	-138	-0-	42	1	626	2	N	-0-			-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	45	1	506	3	N	-0-			-0-
02	588	N	472	-0-	-116	-0-	38	1	434	3	N	-0-			-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793

09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			35
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			35
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			35
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			35
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			35
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			35

ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330

09	1740	X	1643	-0-	-97	-0-	113	1	1530	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	138	1	1676	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1662	-0-	-138	-0-	132	1	1530	2	N	-0-			-0-
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	117	1	1727	2	N	-0-			-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	115	1	1293	3	N	-0-			-0-
02	1540	N	1296	-0-	-244	-0-	104	1	1192	3	N	-0-			-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900

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-
02	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

09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-			-0-
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-			-0-
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			-0-
12	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1692	2			N	-0-			-0-
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-			-0-
*02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-			-0-

SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732

09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-			-0-
10	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
11	2010	N	1467	-0-	-543	-0-	1467	2			N	-0-			-0-
12	1891	N	1692	-0-	-199	-0-	1692	2			N	-0-			-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-			-0-
*02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
09	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	139	1	1879	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1833	-0-	-244	-0-	139	1	1694	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	136	1	1579	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	128	1	1889	2	N	-0-					-0-
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	127	1	1431	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1422	-0-	-174	-0-	113	1	1309	3	N	-0-					-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					45
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					45
11	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	2			N	-0-					45
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					45
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					45
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	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
09	8040	X	7635	-0-	-405	-0-	650	1	6985	2	Y	-0-					-0-
10	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	608	1	5947	2	Y	-0-					-0-
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	463	1	4142	2	Y	-0-					-0-
12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	259	1	2379	2	Y	-0-					-0-
01	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	196	1	1810	2	Y	-0-					-0-
*02	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	149	1	1320	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
09	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	708	1	7610	2	Y	-0-					-0-
10	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	682	1	6663	2	Y	-0-					-0-
11	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	764	1	6839	2	Y	-0-					-0-
12	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	741	1	6809	2	Y	-0-					-0-
01	7285	X	7069	-0-	-216	-0-	692	1	6377	2	Y	-0-					-0-
*02	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	673	1	5981	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
09	3600	X	3431	-0-	-169	-0-	292	1	3139	2	Y	-0-					-0-
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	363	1	3546	2	Y	-0-					-0-
11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	379	1	3392	2	Y	-0-					-0-
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	380	1	3492	2	Y	-0-					-0-
01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	364	1	3352	2	Y	-0-					-0-
*02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	358	1	3184	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
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	547	1	2777	2	N	-0-					1
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	579	1	2878	2	N	-0-					1
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	545	1	2434	2	N	-0-					1
12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	564	1	2369	2	N	-0-					1
01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	543	1	2362	2	N	-0-					1
*02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	466	1	1945	2	N	-0-					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	N	-0-			-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	N	-0-			-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	12	1	105	2	N	-0-			-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	12	1	109	2	N	-0-			-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	-0-			-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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-
02	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

09	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	143	1	1539	2	Y	-0-			-0-
10	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	165	1	1610	2	Y	-0-			-0-
11	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	162	1	1451	2	Y	-0-			-0-
12	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	164	1	1506	2	Y	-0-			-0-
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	174	1	1600	2	Y	-0-			-0-
*02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	177	1	1571	2	Y	-0-			-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283

09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	62	1	666	2	Y	-0-			-0-
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	65	1	632	2	Y	-0-			-0-
11	690	N	653	-0-	-37	-0-	66	1	587	2	Y	-0-			-0-
12	744	N	670	-0-	-74	-0-	66	1	604	2	Y	-0-			-0-
01	682	N	645	-0-	-37	-0-	63	1	582	2	Y	-0-			-0-
02	616	N	590	-0-	-26	-0-	60	1	530	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232

09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	310	1	3332	2	Y	-0-			-0-
10	3782	X	3725	-0-	-57	-0-	346	1	3379	2	Y	-0-			-0-
11	3660	X	3256	-0-	-404	-0-	327	1	2929	2	Y	-0-			-0-
12	3751	X	3340	-0-	-411	-0-	328	1	3012	2	Y	-0-			-0-
01	3751	X	3368	-0-	-383	-0-	330	1	3038	2	Y	-0-			-0-
02	3388	X	3317	-0-	-71	-0-	335	1	2982	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798

09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	74	1	798	2	N	-0-			-0-
10	961	N	799	-0-	-162	-0-	74	1	725	2	N	-0-			-0-
11	840	N	788	-0-	-52	-0-	79	1	709	2	N	-0-			-0-
12	899	N	854	-0-	-45	-0-	84	1	770	2	N	-0-			-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	83	1	761	2	N	-0-			-0-
*02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	80	1	714	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	69	1	744	2	Y	-0-			-0-
10	806	N	765	-0-	-41	-0-	71	1	694	2	Y	-0-			-0-
11	870	N	686	-0-	-184	-0-	69	1	617	2	Y	-0-			-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	84	1	774	2	Y	-0-			-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	79	1	729	2	Y	-0-			-0-
*02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	68	1	601	2	Y	-0-			-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	42	1	448	2	N	-0-			-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	51	1	498	2	N	-0-			-0-
11	510	N	445	-0-	-65	-0-	45	1	400	2	N	-0-			-0-
12	496	N	452	-0-	-44	-0-	44	1	408	2	N	-0-			-0-
01	558	N	450	-0-	-108	-0-	44	1	406	2	N	-0-			-0-
*02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	44	1	390	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
09	630	N	579	-0-	-51	-0-	49	1	530	2	N	-0-			-0-
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	57	1	556	2	N	-0-			-0-
11	870	N	750	-0-	-120	-0-	75	1	675	2	N	-0-			-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	62	1	568	2	N	-0-			-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	67	1	617	2	N	-0-			-0-
02	700	N	625	-0-	-75	-0-	63	1	562	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
09	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	765	1	8216	2	N	-0-			-0-
10	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	826	1	8070	2	N	-0-			-0-
11	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	870	1	7785	2	N	-0-			-0-
12	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	800	1	7348	2	N	-0-			-0-
01	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	640	1	5901	2	N	-0-			-0-
*02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	555	1	4938	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
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	83	1	895	2	Y	-0-			-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	93	1	909	2	Y	-0-			-0-
11	960	N	904	-0-	-56	-0-	91	1	813	2	Y	-0-			-0-
12	1023	N	953	-0-	-70	-0-	94	1	859	2	Y	-0-			-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	98	1	907	2	Y	-0-			-0-
*02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	88	1	782	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
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	77	1	824	2	N	-0-			-0-
10	961	N	927	-0-	-34	-0-	86	1	841	2	N	-0-			-0-
11	930	N	842	-0-	-88	-0-	85	1	757	2	N	-0-			-0-
12	930	N	907	-0-	-23	-0-	89	1	818	2	N	-0-			-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	94	1	864	2	N	-0-			-0-
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	80	1	712	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
09	2040	X	1970	-0-	-70	-0-	168	1	1802	2	Y	-0-			-0-
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	164	1	1603	2	Y	-0-			-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	163	1	1462	2	Y	-0-			-0-
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	157	1	1445	2	Y	-0-			-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	155	1	1431	2	Y	-0-			-0-
*02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	176	1	1561	2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010

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

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206

09	4440	X	3208	-0-	-1232	-0-	576	1	2632	2	Y	-0-					25
10	3813	X	3404	-0-	-409	-0-	613	1	2791	2	Y	-0-					25
11	3690	X	3641	-0-	-49	-0-	666	1	2975	2	Y	-0-					25
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	688	1	3138	2	Y	-0-					25
01	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	688	1	3151	2	Y	-0-					25
02	3388	X	3257	-0-	-131	-0-	622	1	2635	2	Y	-0-					25

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	419	1	2127	2	Y	-0-					45
10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	459	1	2281	2	Y	-0-					45
11	2550	N	2323	-0-	-227	-0-	425	1	1898	2	Y	-0-					45
12	2635	N	2422	-0-	-213	-0-	466	1	1956	2	Y	-0-					45
01	2728	N	2439	-0-	-289	-0-	456	1	1983	2	Y	-0-					45
*02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	441	1	1841	2	Y	-0-					45

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

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-
02	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

09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	238	1	1208	2	Y	-0-					1
10	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	227	1	1127	2	Y	-0-					1
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	329	1	1470	2	Y	-0-					1
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	310	1	1303	2	Y	-0-					1
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	344	1	1498	2	Y	-0-					1
*02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	302	1	1260	2	Y	-0-					1

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246

09	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	364	N	201	-0-	-163	-0-	201	3			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
09	1980	N	1172	-0-	-808	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
01	2883	N	2268	-0-	-615	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1925	-0-	-259	-0-	1925	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 3 RRCID -> 216039 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	219	-0-	-141	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
01	961	N	812	-0-	-149	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	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
09	4290	X	3149	-0-	-1141	-0-	3149	2			Y	-0-					5
10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			Y	-0-					5
11	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			Y	-0-					5
12	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			Y	-0-					5
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			Y	-0-					5
*02	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			Y	-0-					5

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
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					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	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, O. WELL #: 1 RRCID -> 105432 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8613 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	6750	X	6281	-0-	-469	-0-	6281	2			Y	-0-					6
10	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			Y	-0-					6
11	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			Y	-0-					6
12	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			Y	-0-					6
01	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			Y	-0-					6
*02	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			Y	-0-					6

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
09	240	X	203	-0-	-37	-0-	203	2			Y	-0-					2
10	256	X	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	Y	3					5
11	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					5
12	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					5
01	248	X	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-					5
*02	254	X	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	Y	1					6

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 112532 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	325	1	4414	2	N	-0-					-0-
							1598	3									
10	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	345	1	4754	2	N	-0-					-0-
							1745	3									
11	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	353	1	4603	2	N	-0-					-0-
							1631	3									
12	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	336	1	4567	2	N	-0-					-0-
							1643	3									
01	6851	X	6513	-0-	-338	-0-	305	1	4592	2	N	1					1
							1615	3	1	9							
02	6188	X	6028	-0-	-160	-0-	271	1	4300	2	N	1					2
							1456	3	1	9							

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 115088 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	299	1	4040	2	N	-0-					-0-
							1461	3									
10	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	296	1	4066	2	N	-0-					-0-
							1489	3									
11	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	317	1	4133	2	N	-0-					-0-
							1463	3									
12	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	305	1	4159	2	N	-0-					-0-
							1498	3									
01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	276	1	4139	2	N	1					1
							1454	3	1	9							
*02	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	233	1	3722	2	N	1					2
							1261	3	1	9							

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
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	138	1	1867	2	N	-0-					-0-
							675	3									
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	133	1	1828	2	N	-0-					-0-
							669	3									
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	130	1	1689	2	N	-0-					-0-
							599	3									
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	119	1	1617	2	N	-0-					-0-
							581	3									
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	108	1	1615	2	N	1					1
							569	3	1	9							
*02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	99	1	1570	2	N	1					2
							532	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
09	240	N	120	-0-	-120	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
							30	3									
10	217	N	134	-0-	-83	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
							34	3									
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
							24	3									
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
							25	3									
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	1					1
							33	3	1	9							
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	1					2
							44	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
09	3930	X	2539	-0-	-1391	-0-	2539	2			Y	-0-					6
10	2449	X	1334	-0-	-1115	-0-	1334	2			Y	-0-					6
11	2370	X	613	-0-	-1757	-0-	613	2			Y	-0-					6
12	2449	X	290	-0-	-2159	-0-	290	2			Y	-0-					6
01	2449	X	615	-0-	-1834	-0-	615	2			Y	-0-					6
02	2212	X	360	-0-	-1852	-0-	360	2			Y	-0-					6

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	57	1	764	2	N	-0-					-0-
							276	3									
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	53	1	740	2	N	-0-					-0-
							272	3									
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	65	1	856	2	N	-0-					-0-
							302	3									
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	52	1	710	2	N	-0-					-0-
							255	3									
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	45	1	663	2	N	1					1
							234	3	1	9							
*02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	40	1	660	2	N	1					2
							226	3	1	9							

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

09	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					4
10	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					4
11	150	X	119	-0-	-31	-0-	119	2			Y	-0-					4
12	248	X	154	-0-	-94	-0-	154	2			Y	-0-					4
01	248	X	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					4
02	224	X	148	-0-	-76	-0-	148	2			Y	-0-					4

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	135	1	1832	2	N	-0-					-0-
							662	3									
10	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	140	1	1938	2	N	-0-					-0-
							710	3									
11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	141	1	1844	2	N	-0-					-0-
							654	3									
12	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	132	1	1807	2	N	-0-					-0-
							652	3									
01	2604	N	2581	-0-	-23	-0-	122	1	1821	2	N	-0-					-0-
							638	3									
*02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	107	1	1706	2	N	-0-					-0-
							578	3									

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
10	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
12	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
*02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	145	1	1962	2	N	-0-					-0-
							711	3									
10	3100	N	3109	-0-	9	9	157	1	2160	2	N	1	1	1			-0-
							791	3	1	9							
11	3000	X	2991	-0-	-9	-0-	159	1	2091	2	N	-0-					-0-
							741	3									
12	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	152	1	2064	2	N	-0-					-0-
							743	3									
01	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	136	1	2051	2	N	1					1
							721	3	1	9							
*02	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	119	1	1912	2	N	-0-					1
							648	3									

BENAVIDES, B.R. WELL #: 14 RRCID -> 131016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9373 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	351	2	N	-0-					-0-
							125	3									
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	N	-0-					-0-
							126	3									
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	N	-0-					-0-
							105	3									
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	365	2	N	-0-					-0-
							133	3									
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	427	2	N	1					1
							150	3	1	9							
*02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	376	2	N	-0-					1
							127	3									

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 11 RRCID -> 141880 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					4
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					4
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					4
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					4
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					4
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					4

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	4771	-0-	-3359	-0-	338	1	4433	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	5577	-0-	-2824	-0-	402	1	5175	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	6120	-0-	-1230	-0-	503	1	5617	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	5921	-0-	-899	-0-	478	1	5443	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5078	-0-	-750	-0-	413	1	4665	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5090	-0-	-622	-0-	456	1	4634	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	X	705	-0-	-435	-0-	705	2			Y	-0-					6
10	1178	X	842	-0-	-336	-0-	842	2			Y	-0-					6
11	1110	X	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			Y	-0-					6
12	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					6
01	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					6
02	1036	X	843	-0-	-193	-0-	843	2			Y	-0-					6

MARTINEZ, G. WELL #: 5 RRCID -> 142897 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2061	-0-	-759	-0-	146	1	1915	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	1918	-0-	-686	-0-	138	1	1780	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	1829	-0-	-301	-0-	150	1	1679	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	2084	-0-	-117	-0-	168	1	1916	2	N	-0-					-0-
01	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	183	1	2070	2	N	-0-					-0-
*02	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	188	1	1907	2	N	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 4 RRCID -> 142904 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGEL, B M WELL #: 5 RRCID -> 143268 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	79	1	1040	2	N	-0-					-0-
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	111	1	1433	2	N	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	137	1	1536	2	N	-0-					-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	151	1	1723	2	N	-0-					-0-
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	140	1	1584	2	N	-0-					-0-
*02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	148	1	1501	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, M.L.E.I.; S.G. WELL #: 12 RRCID -> 143562 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	156	1	2307	2	N	-0-					-0-
10	2635	N	2518	-0-	-117	-0-	154	1	2364	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2433	-0-	-57	-0-	155	1	2278	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2435	-0-	-107	-0-	160	1	2275	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2359	-0-	-152	-0-	147	1	2212	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2141	-0-	-127	-0-	147	1	1994	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
09	4740	X	4260	-0-	-480	-0-	302	1	3958	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4325	-0-	-480	-0-	312	1	4013	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3897	-0-	-483	-0-	320	1	3577	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4191	-0-	-335	-0-	339	1	3852	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4057	-0-	-407	-0-	330	1	3727	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3478	-0-	-498	-0-	312	1	3166	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
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	79	1	1036	2	N	-0-					-0-
10	992	N	833	-0-	-159	-0-	60	1	773	2	N	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	90	1	1011	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	888	-0-	-259	-0-	72	1	816	2	N	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	82	1	927	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	903	-0-	-133	-0-	81	1	822	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	N	-0-			-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	N	-0-			-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	N	-0-			-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	N	-0-			-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	2	N	-0-			-0-
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	1950	X	1799	-0-	-151	-0-	128	1	1671	2	N	-0-			-0-
10	2015	X	1783	-0-	-232	-0-	129	1	1654	2	N	-0-			-0-
11	1950	X	1720	-0-	-230	-0-	141	1	1579	2	N	-0-			-0-
12	2015	X	1768	-0-	-247	-0-	143	1	1625	2	N	-0-			-0-
01	1860	X	1805	-0-	-55	-0-	147	1	1658	2	N	-0-			-0-
02	1680	X	1578	-0-	-102	-0-	141	1	1437	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
09	8010	X	5788	-0-	-2222	-0-	5788	2			Y	-0-			-0-
10	7936	X	2734	-0-	-5202	-0-	2734	2			Y	-0-			-0-
11	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	11818	2			Y	-0-			-0-
12	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10719	2	15	9	Y	14			14
01	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			Y	-0-			14
*02	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			Y	-0-			14

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
09	5430	X	4637	-0-	-793	-0-	4637	2			Y	-0-			6
10	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			Y	-0-			6
11	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			Y	-0-			6
12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			Y	-0-			6
01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			Y	-0-			6
*02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	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
09	9930	X	9358	-0-	-572	-0-	664	1	8694	2	N	-0-			-0-
10	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	761	1	9798	2	N	-0-			-0-
11	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	863	1	9651	2	N	-0-			-0-
12	10447	X	10286	-0-	-161	-0-	831	1	9455	2	N	-0-			-0-
01	10571	X	9867	-0-	-704	-0-	803	1	9064	2	N	-0-			-0-
02	9800	X	8725	-0-	-1075	-0-	782	1	7943	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	239	1	3532	2	N	-0-					-0-
10	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	245	1	3758	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3642	-0-	-18	-0-	232	1	3410	2	N	-0-					-0-
12	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	250	1	3560	2	N	-0-					-0-
01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	249	1	3755	2	N	-0-					-0-
*02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	259	1	3515	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
09	39978	X	39978	-0-	-0-	-0-	39978	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	29580	-0-	26480	26480	29580	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	18411	-0-	15411	41891	18411	2			Y	-0-					-0-
12	57792	X	15901	-0-	-41891	-0-	15887	2	14	9	Y	13					13
01	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	13161	2			Y	-0-					13
*02	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2			Y	-0-					13

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
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	125	1	931	2	N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	108	1	723	2	N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	103	1	734	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	128	1	882	2	N	-0-					-0-
01	837	N	776	-0-	-61	-0-	75	1	701	2	N	-0-					-0-
*02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	76	1	776	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
09	20669	X	20669	-0-	-0-	-0-	1466	1	19203	2	N	-0-					-0-
10	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	1531	1	19707	2	N	-0-					-0-
11	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	1675	1	18717	2	N	-0-					-0-
12	20584	X	20570	-0-	-14	-0-	1662	1	18908	2	N	-0-					-0-
01	20659	X	20659	-0-	-0-	-0-	1680	1	18979	2	N	-0-					-0-
*02	18714	X	18714	-0-	-0-	-0-	1677	1	17037	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 150174 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1088	-0-	-232	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	2			N	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
*02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	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
09	690	N	649	-0-	-41	-0-	41	1	608	2	N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	N	-0-					-0-
11	540	N	473	-0-	-67	-0-	30	1	443	2	N	-0-					-0-
12	682	N	532	-0-	-150	-0-	35	1	497	2	N	-0-					-0-
01	589	N	498	-0-	-91	-0-	31	1	467	2	N	-0-					-0-
*02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	480	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
09	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	741	1	9710	2	N	-0-					-0-
10	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	798	1	10266	2	N	-0-					-0-
11	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	893	1	9978	2	N	-0-					-0-
12	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	862	1	9811	2	N	-0-					-0-
01	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	881	1	9953	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	9257	-0-	-39	-0-	830	1	8427	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	223	-0-	-227	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	159	-0-	-275	-0-	129	2	30	9	Y	27					27
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					27
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					27

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
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	230	1	3014	2	N	-0-					-0-
10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	215	1	2771	2	N	-0-					-0-
11	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	226	1	2528	2	N	-0-					-0-
12	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	247	1	2810	2	N	-0-					-0-
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	259	1	2925	2	N	-0-					-0-
*02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	274	1	2781	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
09	3690	X	1760	-0-	-1930	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
10	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
11	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
12	1426	X	1123	-0-	-303	-0-	1092	2	31	9	Y	28					28
01	1426	N	182	-0-	-1244	-0-	182	2			Y	-0-					28
02	1288	N	62	-0-	-1226	-0-	62	2			Y	-0-					28

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154549 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	180	1	2448	2	Y	-0-					1
							884	3									
10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	189	1	2626	2	Y	-0-					1
							966	3									
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	192	1	2492	2	Y	-0-					1
							882	3									
12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	182	1	2464	2	Y	1					2
							885	3	1	9							
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	175	1	2619	2	Y	-0-					2
							920	3									
*02	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	150	1	2380	2	Y	3					5
							805	3	3	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
09	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	454	1	6161	2	Y	-0-					1
							2224	3									
10	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	473	1	6524	2	Y	-0-					1
							2391	3									
11	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	492	1	6433	2	Y	-0-					1
							2273	3									
12	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	465	1	6308	2	Y	-0-					1
							2265	3									
01	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	408	1	6108	2	Y	-0-					1
							2141	3									
*02	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	359	1	5716	2	Y	3					4
							1929	3	3	9							

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*03	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	283	1	4213	2	Y	-0-			22
							1322	3							
*04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	288	1	4069	2	Y	-0-			22
							1321	3							
*05	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	286	1	4103	2	Y	-0-			22
							1576	3							
*06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	282	1	4137	2	Y	-0-			22
							1475	3							
*07	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	313	1	4408	2	Y	-0-			22
							1622	3							
*08	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	308	1	4113	2	Y	-0-			22
							1532	3							
*09	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	309	1	4172	2	Y	-0-			22
							1506	3							
*10	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	313	1	4328	2	Y	-0-			22
							1587	3							
*11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	323	1	4203	2	Y	-0-			22
							1487	3							
*12	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	299	1	4056	2	Y	-0-			22
							1457	3							
*01	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	270	1	4059	2	Y	-0-			22
							1425	3							
*02	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	239	1	3784	2	Y	3			25
							1276	3	3	9					

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

09	3000	N	3083	-0-	83	83	365	1	2718	2	N	-0-			-0-
10	1941	N	1858	-0-	-83	-0-	242	1	1616	2	N	-0-			-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	223	1	1587	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	1531	-0-	-1476	-0-	194	1	1337	2	N	-0-			-0-
01	3007	X	1829	-0-	-1178	-0-	178	1	1651	2	N	-0-			-0-
02	2716	X	1421	-0-	-1295	-0-	127	1	1294	2	N	-0-			-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220

09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	100	1	1366	2	Y	-0-			-0-
							496	3							
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	119	1	1629	2	Y	-0-			-0-
							595	3							
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	123	1	1598	2	Y	-0-			-0-
							568	3							
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	111	1	1532	2	Y	1			1
							554	3	1	9					
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	105	1	1574	2	Y	-0-			1
							553	3							
*02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	89	1	1428	2	Y	3			4
							483	3	3	9					

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982

09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	Y	-0-			-0-
							74	3							
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	Y	-0-			-0-
							75	3							
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-			-0-
							62	3							
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	1			1
							60	3	1	9					
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-			1
							55	3							
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	3			4
							53	3	3	9					

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 156182 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	1					1
							22	3	1	9							
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					1
							17	3									
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	3					4
							16	3	3	9							

CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 157994 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781

09	3330	X	3047	-0-	-283	-0-	157	1	2124	2	Y	-0-					-0-
							766	3									
10	3193	X	3156	-0-	-37	-0-	159	1	2193	2	Y	-0-					-0-
							804	3									
11	3090	X	2976	-0-	-114	-0-	158	1	2081	2	Y	-0-					-0-
							737	3									
12	3193	X	2826	-0-	-367	-0-	146	1	1971	2	Y	1					1
							708	3	1	9							
01	3162	X	2651	-0-	-511	-0-	124	1	1869	2	Y	-0-					1
							658	3									
02	2856	X	2473	-0-	-383	-0-	111	1	1763	2	Y	3					4
							596	3	3	9							

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

09	870	X	729	-0-	-141	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	705	-0-	-39	-0-	691	2	14	9	Y	13					13
01	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			Y	-0-					13
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	658	2			Y	-0-					13

JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	243	1	3181	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3249	-0-	-502	-0-	234	1	3015	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3293	-0-	-337	-0-	270	1	3023	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3334	-0-	-417	-0-	269	1	3065	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3241	-0-	-293	-0-	264	1	2977	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	3010	-0-	-182	-0-	270	1	2740	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864

09	330	N	283	-0-	-47	-0-	18	1	265	2	N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	444	2	N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	N	-0-					-0-
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	44	1	601	2	N	-0-					-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932

09	5580	X	5037	-0-	-543	-0-	5037	2			Y	-0-					-0-
10	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			Y	-0-					-0-
11	5850	X	5420	-0-	-430	-0-	5420	2			Y	-0-					-0-
12	6045	X	3850	-0-	-2195	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
01	6138	X	787	-0-	-5351	-0-	39	1	748	2	Y	-0-					-0-
02	5544	X	881	-0-	-4663	-0-	79	1	802	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

09	930	X	921	-0-	-9	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	773	-0-	-188	-0-	38	1	735	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	610	-0-	-202	-0-	55	1	555	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	149	1	2021	2	Y	-0-					-0-
							731	3									
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	153	1	2104	2	Y	-0-					-0-
							770	3									
11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	157	1	2061	2	Y	-0-					-0-
							730	3									
12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	145	1	1998	2	Y	1					1
							720	3	1	9							
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	132	1	2004	2	Y	-0-					1
							704	3									
*02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	124	1	1981	2	Y	3					4
							670	3	3	9							

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		180	-0-	180	180	180	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		85	-0-	85	265	85	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		72	-0-	72	337	72	2			Y	-0-					-0-
12	442	X	105	-0-	-337	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	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
09	3510	X	2417	-0-	-1093	-0-	2380	2	37	9	Y	34					39
10	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					39
11	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					39
12	2232	X	2205	-0-	-27	-0-	2049	2	156	9	Y	142	160	1			21
01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2674	2	7	9	Y	6					27
*02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2521	2	165	9	Y	150					177

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	5	-0-	-3595	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					-0-
12	3906	X	15	-0-	-3891	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	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
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3333	-0-	-297	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3684	-0-	-67	-0-	3669	2	15	9	Y	14					14
01	3751	X	3439	-0-	-312	-0-	3439	2			Y	-0-					14
*02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					14

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	5425	-0-	-275	-0-	5425	2			Y	-0-					-0-
10	6169	X	5833	-0-	-336	-0-	5833	2			Y	-0-					-0-
11	5970	X	5619	-0-	-351	-0-	5619	2			Y	-0-					-0-
12	6169	X	5283	-0-	-886	-0-	5283	2			Y	-0-					-0-
01	5828	X	5493	-0-	-335	-0-	272	1	5221	2	Y	-0-					-0-
02	5264	X	4815	-0-	-449	-0-	432	1	4383	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 19 RRCID -> 169053 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	3683	-0-	-847	-0-	3683	2			Y	-0-					3
10	3782	X	3774	-0-	-8	-0-	3774	2			Y	-0-					3
11	3660	X	3637	-0-	-23	-0-	3637	2			Y	-0-					3
12	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	3768	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	3782	X	3033	-0-	-749	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3366	-0-	-50	-0-	3366	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
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	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
09	1560	X	1219	-0-	-341	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1177	2	15	9	Y	14					14
01	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1175	2			Y	-0-					14
*02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					14

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

TREVINO WELL #: 20 RRCID -> 170358 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	3909	-0-	-501	-0-	3909	2			Y	-0-					3
10	4185	X	4108	-0-	-77	-0-	4108	2			Y	-0-					3
11	4050	X	3851	-0-	-199	-0-	3851	2			Y	-0-					3
12	4185	X	4064	-0-	-121	-0-	4064	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	4185	X	4004	-0-	-181	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
*02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	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
09	240	X	64	-0-	-176	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	150	2	15	9	Y	14					14
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					14
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	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
09	2610	X	2422	-0-	-188	-0-	2422	2			Y	-0-					31
10	2728	N	2584	-0-	-144	-0-	2584	2			Y	-0-					31
11	2580	N	2468	-0-	-112	-0-	2468	2			Y	-0-					31
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					31
01	2573	N	701	-0-	-1872	-0-	35	1	666	2	Y	-0-					31
02	2296	N	673	-0-	-1623	-0-	60	1	613	2	Y	-0-					31

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2550	X	2292	-0-	-258	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
10	2666	N	2422	-0-	-244	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2440	-0-	-80	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2346	2	14	9	Y	13					13
01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					13
*02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					13

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
09	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	556	1	7283	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7444	-0-	-461	-0-	537	1	6907	2	N	-0-					-0-
11	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	661	1	7385	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	7801	-0-	-104	-0-	630	1	7171	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7582	-0-	-323	-0-	617	1	6965	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	6560	-0-	-580	-0-	588	1	5972	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
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	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
09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	303	1	4480	2	N	-0-					-0-
10	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	322	1	4946	2	N	-0-					-0-
11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	329	1	4842	2	N	-0-					-0-
12	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	349	1	4972	2	N	-0-					-0-
01	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	324	1	4877	2	N	-0-					-0-
*02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	320	1	4350	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 13 RRCID -> 174092 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	X	753	-0-	-237	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	796	2	15	9	Y	14					14
01	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			Y	-0-					14
*02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					14

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	101	1	1365	2	N	-0-					-0-
							495	3									
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	101	1	1397	2	N	-0-					-0-
							514	3									
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	83	1	1085	2	N	-0-					-0-
							386	3									
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	93	1	1260	2	N	-0-					-0-
							454	3									
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	87	1	1312	2	N	-0-					-0-
							460	3									
*02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	73	1	1153	2	N	-0-					-0-
							391	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
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	96	1	1298	2	Y	-0-					1
							467	3									
10	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	72	1	1006	2	Y	-0-					1
							370	3									
11	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	81	1	1044	2	Y	-0-					1
							367	3									
12	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	78	1	1068	2	Y	1					2
							383	3	1	9							
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	71	1	1057	2	Y	-0-					2
							372	3									
02	1400	N	1394	-0-	-6	-0-	60	1	994	2	Y	3					5
							337	3	3	9							

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
09	7530	X	6562	-0-	-968	-0-	465	1	6097	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	1830	-0-	-5951	-0-	132	1	1698	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
12	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
01	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
02	6132	X	-0-	-0-	-6132	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 23 RRCID -> 176919 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	343	1	5062	2	N	-0-					-0-
10	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	343	1	5262	2	N	-0-					-0-
11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	337	1	4964	2	N	-0-					-0-
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	314	1	4474	2	N	-0-					-0-
01	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	321	1	4827	2	N	-0-					-0-
*02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	309	1	4198	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 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
09	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	1142	1	16864	2	N	-0-					-0-
10	18659	X	18659	-0-	-0-	-0-	1142	1	17517	2	N	-0-					-0-
11	17247	X	17247	-0-	-0-	-0-	1097	1	16150	2	N	-0-					-0-
12	18033	X	18033	-0-	-0-	-0-	1184	1	16849	2	N	-0-					-0-
01	17785	X	17785	-0-	-0-	-0-	1108	1	16677	2	N	-0-					-0-
02	14196	X	9157	-0-	-5039	-0-	628	1	8529	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	106	1	1569	2	N	-0-					-0-
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	131	1	2001	2	N	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	62	1	918	2	N	-0-					-0-
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	114	1	1628	2	N	-0-					-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	95	1	1429	2	N	-0-					-0-
*02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	97	1	1312	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3430	-0-	-350	-0-	243	1	3187	2	N	-0-					-0-
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	240	1	3092	2	N	-0-					-0-
11	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	269	1	3006	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3451	-0-	-83	-0-	279	1	3172	2	N	-0-					-0-
01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	306	1	3452	2	N	-0-					-0-
*02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	322	1	3275	2	N	-0-					-0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	151	1	2058	2	N	-0-					-0-
							745	3									
10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	154	1	2129	2	N	1	1	1			-0-
							781	3	1	9							
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	164	1	2132	2	N	-0-					-0-
							754	3									
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	159	1	2143	2	N	-0-					-0-
							769	3									
01	3007	X	2836	-0-	-171	-0-	131	1	2000	2	N	1					1
							704	3	1	9							
02	2716	X	2539	-0-	-177	-0-	113	1	1814	2	N	-0-					1
							612	3									

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					4
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					4
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					4
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	659	1	1875	2	Y	-0-					1
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	101	1	1968	2	Y	-0-					1
11	1590	N	1289	-0-	-301	-0-	67	1	1222	2	Y	-0-					1
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	95	1	1754	2	Y	4					5
							4	9									
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	92	1	1680	2	Y	2					7
							2	9									
*02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	83	1	1577	2	Y	-0-	3	6			3

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	725	-0-	-205	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01	930	N	498	-0-	-432	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	757	-0-	-279	-0-	757	2			N	-0-					-0-

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
09	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	439	1	1250	2	Y	-0-					3
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	72	1	1404	2	Y	-0-					3
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	69	1	1269	2	Y	-0-					3
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	92	1	1699	2	Y	-0-					3
*01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	87	1	1583	2	Y	5					8
							6	9									
*02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	76	1	1438	2	Y	-0-	1	6			7

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
09	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	600	N	436	-0-	-164	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					1
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					1
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					1
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					1
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					1
*02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					1

LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30870	X	29801	-0-	-1069	-0-	7750	1	22051	2	Y	-0-					-0-
10	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	663	1	12959	2	Y	-0-					-0-
11	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	688	1	12631	2	Y	-0-					-0-
12	15984	X	15984	-0-	-0-	-0-	822	1	15162	2	Y	-0-					-0-
01	16447	X	16447	-0-	-0-	-0-	858	1	15589	2	Y	-0-					-0-
*02	16733	X	16733	-0-	-0-	-0-	835	1	15898	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
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	403	N	223	-0-	-180	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	390	N	206	-0-	-184	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	372	N	134	-0-	-238	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	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
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	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
09	3030	X	2032	-0-	-998	-0-	528	1	1504	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	1702	-0-	-747	-0-	83	1	1619	2	Y	-0-					-0-
11	2130	X	1922	-0-	-208	-0-	99	1	1823	2	Y	-0-					-0-
12	2108	X	2099	-0-	-9	-0-	108	1	1987	2	Y	4					4
							4	9									
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	108	1	1970	2	Y	3					7
							3	9									
*02	1792	N	1737	-0-	-55	-0-	87	1	1650	2	Y	-0-	3	6			4

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	638	1	1690	2	N	1					13
							1	9									
10	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	561	1	1418	2	N	-0-					13
11	2070	N	1878	-0-	-192	-0-	539	1	1339	2	N	-0-					13
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	678	1	1651	2	N	-0-					13
01	1984	N	1793	-0-	-191	-0-	643	1	1148	2	N	2					15
							2	9									
*02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	624	1	1229	2	N	-0-	2	6			12

CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	X	998	-0-	-292	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	741	-0-	-282	-0-	726	2	15	9	Y	14					14
01	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	1096	2			Y	-0-					14
02	1064	N	516	-0-	-548	-0-	516	2			Y	-0-					14

RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	4450	-0-	-920	-0-	1157	1	3293	2	Y	-0-					4
10	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	247	1	4840	2	Y	-0-					4
11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	253	1	4638	2	Y	-0-					4
12	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	259	1	4778	2	Y	-0-					4
01	5022	X	4115	-0-	-907	-0-	214	1	3886	2	Y	14					18
							15	9									
*02	4536	X	4292	-0-	-244	-0-	214	1	4078	2	Y	-0-	4	6			14

LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	7219	-0-	-161	-0-	1877	1	5342	2	Y	-0-					-0-
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	143	1	2807	2	Y	-0-					-0-
11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	162	1	2968	2	Y	-0-					-0-
12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	195	1	3591	2	Y	-0-					-0-
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	153	1	2778	2	Y	-0-					-0-
*02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	196	1	3735	2	Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	X	827	-0-	-193	-0-	827	2			Y	-0-					3
10	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			Y	-0-					3
11	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	2			Y	-0-					3
12	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	767	-0-	-17	-0-	767	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	579	1	1533	2	N	1					15
							1	9									
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	564	1	1425	2	N	-0-					15
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	708	1	1759	2	N	-0-					15
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	687	1	1672	2	N	-0-					15
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	778	1	1389	2	N	1					16
							1	9									
*02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	684	1	1348	2	N	-0-	3	6			13

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
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	117	1	1725	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1539	-0-	-228	-0-	94	1	1445	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1455	-0-	-315	-0-	93	1	1362	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1055	-0-	-774	-0-	69	1	986	2	N	-0-					-0-
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	136	1	2048	2	N	-0-					-0-
*02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	149	1	2027	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
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	55903	-0-	52803	52803	55888	2	15	9	Y	14					14
01	3100	N	29253	-0-	26153	78956	29253	2			Y	-0-					14
*02	2800	N	17334	-0-	14534	93490	17334	2			Y	-0-					14

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
09	6420	X	5015	-0-	-1405	-0-	1304	1	3711	2	Y	-0-					1
10	5084	X	4721	-0-	-363	-0-	230	1	4491	2	Y	-0-					1
11	4920	X	4777	-0-	-143	-0-	247	1	4530	2	Y	-0-					1
12	5084	X	4606	-0-	-478	-0-	236	1	4360	2	Y	9					10
							10	9									
01	5084	X	4880	-0-	-204	-0-	254	1	4619	2	Y	6					16
							7	9									
*02	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	268	1	5097	2	Y	-0-	8	6			8

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
09	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	1148	1	3267	2	Y	-0-					-0-
10	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	214	1	4191	2	Y	-0-					-0-
11	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	219	1	4014	2	Y	-0-					-0-
12	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	222	1	4092	2	Y	9					9
							10	9									
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	221	1	4012	2	Y	5					14
							6	9									
*02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	189	1	3605	2	Y	-0-	7	6			7

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
09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					3
10	3100	N	3193	-0-	93	93	3193	2			Y	-0-					3
11	2876	N	2783	-0-	-93	-0-	2783	2			Y	-0-					3
12	2666	N	2658	-0-	-8	-0-	2658	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
*02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 3 RRCID -> 215739 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10898 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	95	-0-	-175	-0-	25	1	70	2	Y	-0-					3
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					3
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					30
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	6			24

EDWARD CASSIN WELL #: 6 RRCID -> 215801 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	6940	-0-	-290	-0-	1805	1	5135	2	Y	-0-					-0-
10	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	355	1	6944	2	Y	-0-					-0-
11	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	347	1	6358	2	Y	-0-					-0-
12	6913	X	6876	-0-	-37	-0-	353	1	6506	2	Y	15					15
							17	9									
01	6913	X	6705	-0-	-208	-0-	349	1	6347	2	Y	8					23
							9	9									
*02	6244	X	5898	-0-	-346	-0-	294	1	5604	2	Y	-0-	11	6			12

MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	X	1167	-0-	-123	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1039	2	15	9	Y	14					14
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					14
02	1008	N	948	-0-	-60	-0-	948	2			Y	-0-					14

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1313	2	1	9	N	1	60	1			5
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1386	2	13	9	N	12					17
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1214	2	14	9	N	13					30
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1288	2	6	9	N	5					35
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1323	2	21	9	N	19					54
*02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-	3	6			51

MARIA CUELLAR WELL #: 18 RRCID -> 221580 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	X	1107	-0-	-93	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4827	-0-	1727	1727	4827	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	5739	-0-	2739	4466	5739	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	5140	-0-	2040	6506	5125	2	15	9	Y	14					14
01	11255	X	4749	-0-	-6506	-0-	4749	2			Y	-0-					14
*02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			Y	-0-					14

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
09	570	N	422	-0-	-148	-0-	420	2	2	9	N	2					4
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					4
11	390	N	163	-0-	-227	-0-	163	2			N	-0-					4
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					4
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					4
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					4

RAMON WELL #: 3 RRCID -> 222567 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	647	-0-	-407	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	671	-0-	-421	-0-	671	2			N	-0-					-0-

SNOWMASS INC. WELL #: 1 RRCID -> 223032 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10874 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13470	X	11713	-0-	-1757	-0-	3046	1	8667	2	Y	-0-					-0-
10	13578	X	5158	-0-	-8420	-0-	251	1	4907	2	Y	-0-					-0-
11	13140	X	4864	-0-	-8276	-0-	251	1	4613	2	Y	-0-					-0-
12	13578	X	5949	-0-	-7629	-0-	306	1	5643	2	Y	-0-					-0-
01	13578	X	7177	-0-	-6401	-0-	368	1	6699	2	Y	100					100
							110	9									
*02	10920	X	8807	-0-	-2113	-0-	440	1	8367	2	Y	-0-	28	6			72

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223037 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	219	2	23	9	N	21					21

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223505 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					14
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					14
11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					14
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					14
01	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					14
*02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3246	2	12	9	N	11					25

MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	6630	-0-	-120	-0-	341	1	4619	2	N	-0-					1
							1670	3									
10	6975	X	6392	-0-	-583	-0-	321	1	4442	2	N	-0-					1
							1629	3									
11	6690	X	6489	-0-	-201	-0-	348	1	4538	2	N	-0-					1
							1603	3									
12	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	361	1	4903	2	N	1					2
							1760	3	1	9							
*01	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	328	1	4947	2	N	-0-					2
							1737	3									
*02	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	282	1	4497	2	N	4					6
							1521	3	4	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	326	2	15	9	N	14					14

CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

09	1710	X	1662	-0-	-48	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1206	-0-	-499	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	625	-0-	-1025	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	443	-0-	-1262	-0-	428	2	15	9	Y	14					14
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					14
*02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					14

CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526

09	12390	X	7917	-0-	-4473	-0-	2059	1	5858	2	Y	-0-					-0-
10	9672	X	9136	-0-	-536	-0-	444	1	8692	2	Y	-0-					-0-
11	8940	X	8293	-0-	-647	-0-	429	1	7864	2	Y	-0-					-0-
12	8308	X	8126	-0-	-182	-0-	418	1	7708	2	Y	-0-					-0-
01	9145	X	7856	-0-	-1289	-0-	410	1	7446	2	Y	-0-					-0-
*02	8260	X	6639	-0-	-1621	-0-	331	1	6307	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

09	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	692	1	10225	2	N	-0-					-0-
10	11315	X	11132	-0-	-183	-0-	681	1	10451	2	N	-0-					-0-
11	10950	X	10281	-0-	-669	-0-	654	1	9627	2	N	-0-					-0-
12	11315	X	10589	-0-	-726	-0-	695	1	9894	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	10902	-0-	-382	-0-	679	1	10223	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	9495	-0-	-697	-0-	652	1	8843	2	N	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268

09	2730	X	2268	-0-	-462	-0-	590	1	1678	2	Y	-0-					3
10	2976	X	2469	-0-	-507	-0-	120	1	2349	2	Y	-0-					3
11	2880	X	2477	-0-	-403	-0-	128	1	2349	2	Y	-0-					3
12	2976	X	2252	-0-	-724	-0-	116	1	2136	2	Y	-0-					3
01	2790	X	2261	-0-	-529	-0-	118	1	2134	2	Y	8					11
							9	9									
*02	2324	X	1435	-0-	-889	-0-	72	1	1363	2	Y	-0-	3	6			8

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
09	4950	X	4559	-0-	-391	-0-	289	1	4270	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4537	-0-	-330	-0-	278	1	4259	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4358	-0-	-352	-0-	277	1	4081	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4391	-0-	-352	-0-	288	1	4103	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4454	-0-	-258	-0-	277	1	4177	2	N	-0-					-0-
*02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	296	1	4012	2	N	-0-					-0-

SNOWMASS INC. WELL #: 2 RRCID -> 228088 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	27	-0-	-453	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 8 RRCID -> 229100 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	X	1647	-0-	-363	-0-	428	1	1219	2	Y	-0-					1
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	84	1	1642	2	Y	-0-					1
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	89	1	1634	2	Y	-0-					1
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	97	1	1792	2	Y	4					5
							4	9									
*01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	98	1	1784	2	Y	2					7
							2	9									
*02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	83	1	1590	2	Y	-0-	3	6			3

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	1306	-0-	-224	-0-	340	1	966	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	62	1	1221	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	62	1	1143	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	64	1	1176	2	Y	35					35
							39	9									
01	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	63	1	1139	2	Y	20					55
							22	9									
*02	1120	N	1096	-0-	-24	-0-	55	1	1041	2	Y	-0-	27	6			28

MARSHALL, S. G. WELL #: 32 RRCID -> 229390 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	672	2	N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	44	1	672	2	N	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	50	1	741	2	N	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	52	1	733	2	N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	48	1	728	2	N	-0-					-0-
*02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	57	1	769	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 20 RRCID -> 229573 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 8 RRCID -> 230932 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10140 - 10150

09	480	N	53	-0-	-427	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	N	-0-					-0-
11	450	N	70	-0-	-380	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	33	1	369	2	N	-0-					-0-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, A WELL #: 1 RRCID -> 233162 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165

09	3360	X	2978	-0-	-382	-0-	353	1	2625	2	Y	-0-					24
10	3441	X	3122	-0-	-319	-0-	406	1	2716	2	Y	-0-					24
11	3330	X	2964	-0-	-366	-0-	365	1	2592	2	Y	6	29	1			1
							7	9									
12	3379	X	2875	-0-	-504	-0-	364	1	2511	2	Y	-0-					1
01	3131	X	2976	-0-	-155	-0-	289	1	2687	2	Y	-0-					1
02	2828	X	2574	-0-	-254	-0-	230	1	2338	2	Y	5					6
							6	9									

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453

09	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	920	1	12052	2	N	-0-					-0-
10	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	936	1	12048	2	N	-0-					-0-
11	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	1090	1	12186	2	N	-0-					-0-
12	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	1119	1	12728	2	N	-0-					-0-
01	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	1100	1	12428	2	N	-0-					-0-
*02	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	1050	1	10667	2	N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315

09	750	X	705	-0-	-45	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	421	-0-	-149	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	Y	1					1
*02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					1

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234650 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288

09	3810	X	97	-0-	-3713	-0-	27	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	160	-0-	-2630	-0-	45	1	115	2	Y	-0-					-0-
11	1560	X	140	-0-	-1420	-0-	40	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	589	X	189	-0-	-400	-0-	55	1	134	2	Y	-0-					-0-
01	155	X	119	-0-	-36	-0-	43	1	76	2	Y	-0-					-0-
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	86	1	170	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2430	X	2237	-0-	-193	-0-	265	1	1972	2	Y	-0-					55
10	2232	N	1408	-0-	-824	-0-	183	1	1225	2	Y	-0-					55
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	295	1	2095	2	Y	4	23	1			36
							4	9									
12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	317	1	2181	2	Y	-0-					36
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	256	1	2385	2	Y	-0-					36
*02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	202	1	2049	2	Y	3	18	6			21
							3	9									

CASSIN, EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 235963 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780

09	4920	X	4299	-0-	-621	-0-	1118	1	3181	2	Y	-0-					-0-
10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	193	1	3779	2	Y	-0-					-0-
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	203	1	3733	2	Y	-0-					-0-
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	191	1	3531	2	Y	8					8
							9	9									
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	212	1	3863	2	Y	5					13
							6	9									
*02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	230	1	4381	2	Y	-0-	6	6			7

URIBE, S. WELL #: 14 RRCID -> 237135 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631

09	5220	X	4892	-0-	-328	-0-	347	1	4545	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	4974	-0-	-451	-0-	359	1	4615	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4700	-0-	-550	-0-	386	1	4314	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	4880	-0-	-545	-0-	394	1	4486	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4953	-0-	-286	-0-	403	1	4550	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4510	-0-	-54	-0-	404	1	4106	2	N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: B 1 RRCID -> 237900 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695

09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1499	2	1	9	Y	1					1
*02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					1

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					2
10	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					2
11	34	X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					2
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					2
*01	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					2
02	T. A.		23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132

09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	86	X	61	-0-	-25	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	86	X	20	-0-	-66	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	1231	1	3503	2	Y	-0-					-0-
10	4836	X	4814	-0-	-22	-0-	234	1	4580	2	Y	-0-					-0-
11	4680	X	4510	-0-	-170	-0-	233	1	4277	2	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4682	-0-	-154	-0-	241	1	4441	2	Y	-0-					-0-
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	256	1	4648	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4149	-0-	-219	-0-	207	1	3942	2	Y	-0-					-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2196	-0-	-894	-0-	156	1	2040	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	1967	-0-	-978	-0-	142	1	1825	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	1722	-0-	-828	-0-	141	1	1581	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	1868	-0-	-705	-0-	151	1	1717	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	1734	-0-	-653	-0-	141	1	1593	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	1448	-0-	-596	-0-	130	1	1318	2	N	-0-					-0-

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
09	540	X	475	-0-	-65	-0-	56	1	419	2	Y	-0-					4
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	60	1	401	2	Y	-0-					4
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	58	1	411	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	59	1	409	2	Y	-0-					1
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	44	1	405	2	Y	-0-					1
02	448	N	221	-0-	-227	-0-	20	1	200	2	Y	1					2
							1	9									

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
09	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	180	1	2665	2	N	-0-					-0-
10	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	169	1	2598	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	2525	-0-	-25	-0-	161	1	2364	2	N	-0-					-0-
12	2945	N	2475	-0-	-470	-0-	163	1	2312	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3115	-0-	15	15	194	1	2921	2	N	-0-					-0-
*02	2688	N	2673	-0-	-15	-0-	183	1	2490	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
09	3780	X	1770	-0-	-2010	-0-	210	1	1560	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	1699	-0-	-2176	-0-	221	1	1478	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	1879	-0-	-1811	-0-	232	1	1647	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	1832	-0-	-1640	-0-	232	1	1600	2	Y	-0-					-0-
01	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	200	1	1858	2	Y	-0-					-0-
*02	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	188	1	1905	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
09	780	X	759	-0-	-21	-0-	208	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	520	-0-	-193	-0-	147	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	214	1	533	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	540	-0-	-204	-0-	157	1	383	2	Y	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	217	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	600	-0-	-72	-0-	202	1	398	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	660	X	550	-0-	-110	-0-	65	1	485	2	Y	-0-					4
10	589	N	480	-0-	-109	-0-	62	1	418	2	Y	-0-					4
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	54	1	387	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
12	558	N	282	-0-	-276	-0-	36	1	246	2	Y	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	442	2	Y	-0-					-0-
*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	44	1	444	2	Y	1					1
							1	9									

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
09	3450	X	3105	-0-	-345	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	885	-0-	-2494	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	43	-0-	-3227	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	85	-0-	-3294	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	32	-0-	-3347	-0-	29	2	3	9	Y	3					3
02	2912	X	32	-0-	-2880	-0-	32	2			Y	-0-					3

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
09	2310	X	2138	-0-	-172	-0-	253	1	1885	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	271	1	1813	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2091	-0-	-39	-0-	258	1	1833	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2134	-0-	-67	-0-	270	1	1864	2	Y	-0-					-0-
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	211	1	1958	2	Y	-0-					-0-
*02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	179	1	1814	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
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	139	1	2046	2	N	-0-					-0-
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	145	1	2222	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2047	-0-	-83	-0-	130	1	1917	2	N	-0-					-0-
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	154	1	2188	2	N	-0-					-0-
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	146	1	2194	2	N	-0-					-0-
*02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	144	1	1950	2	N	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 246219 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	X	716	-0-	-484	-0-	85	1	631	2	Y	-0-					11
10	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	133	1	888	2	Y	-0-					11
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	128	1	909	2	Y	2	12	1			1
							2	9									
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	120	1	824	2	Y	-0-					1
01	1023	N	923	-0-	-100	-0-	90	1	833	2	Y	-0-					1
*02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	100	1	1010	2	Y	1					2
							1	9									

RAMIREZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 246232 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	1037	1	7715	2	Y	-0-					197
10	8866	X	8582	-0-	-284	-0-	1114	1	7450	2	Y	16					213
							18	9									
11	8580	X	8460	-0-	-120	-0-	1041	1	7402	2	Y	15	98	1			130
							17	9									
12	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	1125	1	7754	2	Y	-0-					130
01	8866	X	8691	-0-	-175	-0-	844	1	7847	2	Y	-0-					130
*02	8008	X	7514	-0-	-494	-0-	673	1	6827	2	Y	13	12	6			131
							14	9									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	13200	X	13197	-0-	-3	-0-	936	1	12261	2	N	-0-					-0-
10	13950	X	12806	-0-	-1144	-0-	923	1	11883	2	N	-0-					-0-
11	13500	X	9	-0-	-13491	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					-0-
01	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					-0-
02	12320	X	-0-	-0-	-12320	-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
09	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	90	1	1224	2	N	-0-					1
							444	3									
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	98	1	1373	2	N	-0-					1
							506	3									
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	103	1	1343	2	N	-0-					1
							476	3									
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	96	1	1315	2	N	-0-					1
							473	3									
*01	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	84	1	1259	2	N	-0-					1
							441	3									
02	1792	N	1637	-0-	-155	-0-	74	1	1168	2	N	3					4
							392	3	3	9							

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
09	2850	X	778	-0-	-2072	-0-	55	1	723	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	1958	-0-	-925	-0-	141	1	1817	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	1457	-0-	-1183	-0-	120	1	1337	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2369	-0-	-359	-0-	191	1	2178	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	1230	-0-	-971	-0-	100	1	1130	2	N	-0-					-0-
*02	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	199	1	2016	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
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	48	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	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
09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
10	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
11	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
12	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
*02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	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
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	164	1	2154	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2205	-0-	-461	-0-	159	1	2046	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2165	-0-	-325	-0-	178	1	1987	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2249	-0-	-138	-0-	182	1	2067	2	N	-0-					-0-
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	180	1	2032	2	N	-0-					-0-
*02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	187	1	1895	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 247886 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811

09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	105	1	1546	2	N	-0-					-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	102	1	1564	2	N	-0-					-0-
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	103	1	1513	2	N	-0-					-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	109	1	1551	2	N	-0-					-0-
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	103	1	1553	2	N	-0-					-0-
*02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	101	1	1373	2	N	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669

09	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	357	1	1014	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	67	1	1309	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	68	1	1255	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	69	1	1266	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	70	1	1280	2	Y	-0-					-0-
*02	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	136	1	2593	2	Y	-0-					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	368	1	1047	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	71	1	1388	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	72	1	1318	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	74	1	1363	2	Y	-0-					-0-
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	99	1	1800	2	Y	-0-					-0-
*02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	84	1	1591	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 11 RRCID -> 251538 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164

09	2070	X	1719	-0-	-351	-0-	447	1	1272	2	Y	-0-					2
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	99	1	1936	2	Y	-0-					2
11	1680	N	1003	-0-	-677	-0-	52	1	951	2	Y	-0-					2
12	1767	N	629	-0-	-1138	-0-	32	1	588	2	Y	8					10
							9	9									
*01	2046	N	1792	-0-	-254	-0-	93	1	1685	2	Y	13					23
							14	9									
*02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	82	1	1553	2	Y	-0-	10	6			12

CASSIN, EDWARD WELL #: 13 RRCID -> 252832 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734

09	1170	X	1028	-0-	-142	-0-	267	1	761	2	Y	-0-					1
10	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	52	1	1013	2	Y	-0-					1
11	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	52	1	953	2	Y	-0-					1
12	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	54	1	992	2	Y	2					3
							2	9									
*01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	55	1	997	2	Y	2					5
							2	9									
*02	952	N	937	-0-	-15	-0-	47	1	890	2	Y	-0-	2	6			2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	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
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-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 270075 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

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

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 272667 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2490	N	1913	-0-	-577	-0-	60	1	1853	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1454	-0-	-313	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	211	-0-	-1349	-0-	60	1	151	2	N	-0-					-0-
12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
*02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	528	1	3250	2	N	-0-					4
10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	534	1	3295	2	N	-0-					4
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	457	1	3149	2	N	-0-					4
12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	513	1	3200	2	N	-0-					4
*01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	475	1	2991	2	N	-0-					4
*02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	374	1	2526	2	N	4					-0-
							4	9									

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
*05	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	710	1	5449	2	N	5					58
							6	9									
*06	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	692	1	4978	2	N	-0-					58
*07	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	735	1	5248	2	N	-0-					58
*08	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	739	1	4845	2	N	-0-					58
*09	5970	X	5569	-0-	-401	-0-	778	1	4791	2	N	-0-					58
*10	6169	X	5486	-0-	-683	-0-	765	1	4721	2	N	-0-					58
*11	5790	X	5176	-0-	-614	-0-	656	1	4520	2	N	-0-					58
*12	5983	X	5365	-0-	-618	-0-	741	1	4624	2	N	-0-					58
*01	5766	X	5345	-0-	-421	-0-	733	1	4612	2	N	-0-					58
02	5208	X	5126	-0-	-82	-0-	652	1	4410	2	N	58					-0-
							64	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					152
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	128	1			26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					52
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					60

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	423	1			32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	48	1			48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	143	1			19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	106	1			27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98					125
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	171	1			24

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRC OPERATING, LLC 476900
TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 177238 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8444 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1618					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1618					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1618					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1618					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1618					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1618					N	-0-					41

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
09	8250	X	5475	-0-	-2775	-0-	5466	2	9	9	N	8					39
10	8525	X	6054	-0-	-2471	-0-	6051	2	3	9	N	3					42
11	7710	X	6369	-0-	-1341	-0-	6361	2	8	9	N	7					49
12	7967	X	5243	-0-	-2724	-0-	5240	2	3	9	N	3					52
01	6045	X	5428	-0-	-617	-0-	5427	2	1	9	N	1					53
02	5936	X	4928	-0-	-1008	-0-	4913	2	15	9	N	14					67

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS) 18518 195 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 L RRCID -> 022832 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINN, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, R.E. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 247323 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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
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
02	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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRC OPERATING, LLC 476900
DUGGER WELL #: 3 RRCID -> 226747 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 5826 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A-COND		-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-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2017

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	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
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-
02	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
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
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1320	N	824	-0-	-496	-0-	822	2	2 9		N	2					56
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1593	2	3 9		N	3					59
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					59
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					59
01	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1560	2			N	-0-					59
*02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					59

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
09	4590	X	4042	-0-	-548	-0-	192	1	3841	3	N	8					104
							9	9									
10	4743	X	4287	-0-	-456	-0-	207	1	4070	3	N	9					113
							10	9									
11	4590	X	3965	-0-	-625	-0-	189	1	3770	3	N	5					118
							6	9									
12	4526	X	4321	-0-	-205	-0-	204	1	4100	3	N	15					133
							17	9									
01	4495	X	4362	-0-	-133	-0-	203	1	4149	3	N	9					142
							10	9									
02	3864	X	3828	-0-	-36	-0-	185	1	3643	3	N	-0-	125	1			17

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
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	361	1	2842	3	N	-0-					38
10	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	332	1	2377	3	N	-0-					38
11	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	327	1	2298	3	N	-0-					38
12	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	320	1	2269	3	N	-0-					38
01	3224	X	2624	-0-	-600	-0-	327	1	2297	3	N	-0-					38
02	2912	X	2458	-0-	-454	-0-	312	1	2146	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
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	54	1	1033	3	N	-0-					38
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	58	1	1107	3	N	-0-					38
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	54	1	1119	3	N	-0-					38
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	3	N	-0-					38
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					38
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					38

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
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	173	1	414	3	N	-0-					-0-
10	651	N	420	-0-	-231	-0-	128	1	292	3	N	-0-					-0-
11	540	N	175	-0-	-365	-0-	52	1	123	3	N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	70	1	161	3	N	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	271	1	632	3	N	-0-					-0-
*02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	414	1	1011	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
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	206	1	1623	3	N	-0-					-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	230	1	1646	3	N	-0-					-0-
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	224	1	1571	3	N	-0-					-0-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	197	1	1397	3	N	-0-					-0-
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	229	1	1611	3	N	-0-					-0-
*02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	216	1	1489	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	114	1	325	3	N	-0-					-0-
11	420	N	43	-0-	-377	-0-	14	1	29	3	N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	155	1	407	3	N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	185	1	447	3	N	-0-					-0-
*02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	190	1	535	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
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	N	-0-					-0-
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	21	1	427	3	N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	3	N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	28	1	596	3	N	-0-					-0-
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	23	1	463	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 28 RRCID -> 160920 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	3	N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	N	-0-					-0-
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	24	1	499	3	N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	3	N	-0-					-0-
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	502	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
09	540	N	439	-0-	-101	-0-	20	1	419	3	N	-0-					17
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	34	1	689	3	N	-0-					17
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	675	3	N	-0-					17
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	690	3	N	-0-					17
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	726	3	N	5	1	8			21
							6	9									
*02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	35	1	714	3	N	-0-					21

PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560

09	6930	X	6747	-0-	-183	-0-	320	1	6416	3	N	10					62
							11	9									
10	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	356	1	6992	3	N	3					65
							3	9									
11	6930	X	6803	-0-	-127	-0-	325	1	6475	3	N	3					68
							3	9									
12	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	361	1	7261	3	N	9					77
							10	9									
01	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	355	1	7239	3	N	10					87
							11	9									
02	6636	X	6413	-0-	-223	-0-	310	1	6091	3	N	11					98
							12	9									

B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850

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
02	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

09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1049	3	N	1					1
							1	9									
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	51	1	1040	3	N	-0-					1
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	42	1	867	3	N	-0-					1
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	45	1	947	3	N	-0-					1
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	42	1	887	3	N	-0-					1
*02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	40	1	823	3	N	-0-					1

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	122	1	2334	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	111	1	2288	3	N	-0-					-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	97	1	1976	3	N	-0-					-0-
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	92	1	1851	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	1915	-0-	-325	-0-	86	1	1829	3	N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

09	990	N	954	-0-	-36	-0-	44	1	910	3	N	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	47	1	975	3	N	-0-					-0-
11	900	N	826	-0-	-74	-0-	38	1	788	3	N	-0-					-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	46	1	965	3	N	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	44	1	939	3	N	-0-					-0-
*02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	45	1	918	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	55	1	1147	3	N	-0-					34
10	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	52	1	1064	3	N	-0-					34
11	1110	N	966	-0-	-144	-0-	44	1	922	3	N	-0-					34
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	31	1	648	3	N	-0-					34
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	N	-0-					34
02	896	N	71	-0-	-825	-0-	3	1	68	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
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	41	1	854	3	N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	42	1	867	3	N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	43	1	897	3	N	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	37	1	781	3	N	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	42	1	892	3	N	-0-					-0-
*02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	40	1	816	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
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	42	1	875	3	N	-0-					50
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	868	3	N	-0-					50
11	900	N	812	-0-	-88	-0-	37	1	775	3	N	-0-					50
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	856	3	N	1					51
							1	9									
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	38	1	810	3	N	-0-					51
*02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	38	1	778	3	N	-0-					51

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
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	3	1	73	3	N	2	44	1			18
							2	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					18
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	224	N	-0-	-0-	-224	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1411	-0-	1411	1411	63	1	1348	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
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	51	1	1068	3	N	-0-					15
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	53	1	1095	3	N	-0-					15
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	49	1	1016	3	N	-0-					15
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	47	1	978	3	N	-0-					15
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	43	1	917	3	N	-0-					15
02	1008	N	913	-0-	-95	-0-	42	1	871	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
09	1920	N	1673	-0-	-247	-0-	387	1	1284	3	N	2					117
							2	9									
10	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	600	1	2040	3	N	5					122
							6	9									
11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	600	1	1911	3	N	2	91	1			33
							2	9									
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	603	1	1825	3	N	-0-					33
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	557	1	1712	3	N	-0-					33
02	2352	N	2011	-0-	-341	-0-	486	1	1525	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
09	4290	X	3782	-0-	-508	-0-	694	1	3088	3	N	-0-					127
10	4433	X	4241	-0-	-192	-0-	775	1	3466	3	N	-0-					127
11	4290	X	3765	-0-	-525	-0-	721	1	3044	3	N	-0-					127
12	4278	X	3059	-0-	-1219	-0-	644	1	2413	3	N	2	2	8			127
							2	9									
01	4278	X	3610	-0-	-668	-0-	652	1	2958	3	N	-0-					127
02	3836	X	3078	-0-	-758	-0-	639	1	2439	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
09	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	142	1	3051	3	N	5					101
							6	9									
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	157	1	3394	3	N	1					102
							1	9									
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	150	1	3221	3	N	1					103
							1	9									
12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	156	1	3297	3	N	3					106
							3	9									
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	158	1	3345	3	N	1					107
							1	9									
*02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	151	1	3229	3	N	8					115
							9	9									

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	461	1	1105	3	N	-0-					-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	571	1	1302	3	N	-0-					-0-
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	785	1	1862	3	N	-0-					-0-
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	730	1	1668	3	N	-0-					-0-
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	677	1	1579	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	422	1	1031	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
09	3240	X	1617	-0-	-1623	-0-	84	1	1533	3	N	-0-					24
10	3348	X	1847	-0-	-1501	-0-	97	1	1750	3	N	-0-					24
11	2640	X	1674	-0-	-966	-0-	81	1	1593	3	N	-0-					24
12	2201	X	1802	-0-	-399	-0-	88	1	1714	3	N	-0-					24
01	1674	X	1522	-0-	-152	-0-	76	1	1446	3	N	-0-					24
02	1680	X	1531	-0-	-149	-0-	72	1	1459	3	N	-0-					24

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23 1 9	1	473	3	N	1					23
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	20	1	403	3	N	-0-					23
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	N	-0-					23
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	3	N	-0-					23
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	N	-0-					23
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	N	-0-					23

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	36	1	283	3	N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	37	1	267	3	N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	254	3	N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	35	1	250	3	N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	39	1	274	3	N	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	32	1	223	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (WILCOX C) 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
PREVOST WELL #: 1 U RRCID -> 059630 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK RANCH (WILCOX C) //CONT.// 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK-HEREFORD WELL #: 7 RRCID -> 242291 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	450	N	179	-0-	-271	-0-	38	1	141	2	Y	-0-					48
10	403	N	216	-0-	-187	-0-	51	1	165	2	Y	-0-					48
11	300	N	237	-0-	-63	-0-	54	1	181	2	Y	2					50
							2	9									
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	45	1	146	2	Y	8					58
							9	9									
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	51	1	170	2	Y	2					60
							2	9									
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					60

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
09	300	N	230	-0-	-70	-0-	44	1	164	2	Y	20	64	1			110
							22	9									
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	100	1	323	2	Y	-0-					110
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	171	1	578	2	Y	15					125
							17	9									
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	60	1	197	2	Y	15	47	1			93
							17	9									
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	63	1	207	2	Y	10					103
							11	9									
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					103

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	480	N	416	-0-	-64	-0-	67	1	349	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	241	-0-	-100	-0-	43	1	198	2	Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	31	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	45	-0-	-203	-0-	8	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

COASTAL, EAST (JACKSON) 19142 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GUZMAN WELL #: 1 RRCID -> 245278 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11166 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	234	1	743	2	Y	206	113	1			183
							227	9									
10	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	242	1	680	2	Y	115	292	1			6
							127	9									
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	261	1	760	2	Y	135					141
							149	9									
12	1240	N	842	-0-	-398	-0-	174	1	493	2	Y	159	300	1			-0-
							175	9									
01	1054	N	682	-0-	-372	-0-	164	1	467	2	Y	46					46
							51	9									
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT					46

COASTAL, E. (VKSBG. 6000) 19142 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
ESQUIVEL WELL #: 1T RRCID -> 262130 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6304 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2088	N	1210	-0-	-878	-0-	295	1	905	2	Y	9	71	1			59
							10	9									
10	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	274	1	743	2	Y	37	49	1			47
							41	9									
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	313	1	880	2	Y	35					82
							39	9									
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	364	1	993	2	Y	15	41	1			56
							17	9									
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	431	1	1183	2	Y	29					85
							32	9									
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT					85

COASTAL, E. (4850) 19142 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 261232 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 4940 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	121	1	376	2	Y	162	191	1			455
							178	9									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	187	1			268
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	154	186	1			236
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	139	1	383	2	Y	130	143	1			223
							143	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	168	140	1			251
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					251

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: B 1 RRCID -> 044798 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, ESTEBAN WELL #: 1 RRCID -> 125444 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4954 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, S. (YEGUA 2930) 19466 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 54 RRCID -> 139917 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2903 - 2909

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

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 275559 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1642 - 1645

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ROSA V. DE BENAVIDES, ET. AL. WELL #: 17 RRCID -> 277570 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1664 - 1668

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

COLE, WEST (COLE) //CONT.// 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. //CONT.// 480259
ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: B 7 RRCID -> 277709 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 1686 - 1692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

09	1440	N	1316	-0-	-124	-0-	271	1	1045	2	Y	-0-					30
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	272	1	1053	2	Y	-0-					30
11	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	226	1	886	2	Y	-0-					30
12	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	244	1	975	2	Y	-0-					30
01	1333	N	793	-0-	-540	-0-	174	1	619	2	Y	-0-					30
02	1036	N	830	-0-	-206	-0-	155	1	675	2	Y	-0-					30

BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11907 - 12114

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			9
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					9
11	1050	N	37	-0-	-1013	-0-	7	1	30	2	Y	-0-					9
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	Y	-0-					9
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	Y	-0-					9
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2442	N	2264	-0-	-178	-0-	465	1	1799	2	Y	-0-					42
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	447	1	1732	2	Y	-0-					42
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	488	1	1915	2	Y	-0-					42
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	469	1	1874	2	Y	-0-					42
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	538	1	1917	2	Y	-0-					42
*02	2800	N	3074	-0-	274	274	575	1	2499	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE ROBERTO VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 256729 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	570	1	1418	2	N	-0-					-0-
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	589	1	1742	2	N	-0-					-0-
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	457	1	1321	2	N	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	325	1	897	2	N	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	246	1	709	2	N	-0-					-0-
*02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	346	1	1014	2	N	-0-					-0-

VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877

09	810	N	803	-0-	-7	-0-	230	1	573	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	796	-0-	-661	-0-	201	1	595	2	N	-0-					-0-
11	690	N	609	-0-	-81	-0-	157	1	452	2	N	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	331	1	916	2	N	-0-					-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	322	1	926	2	N	-0-					-0-
*02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	290	1	849	2	N	-0-					-0-

THE MEDUSA COMPANY 851528
VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A) 19928 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
CAMPBELL, J. EST GU WELL #: 1 RRCID -> 097772 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9454 - 9593

09	4800	#	3617	-0-	-1183	-0-	404 129	1 9	3084	3	N	117	182	1			132
10	4960	#	4483	-0-	-477	-0-	521 173	1 9	3789	3	N	157	256	1	1	8	32
11	4800	#	4518	-0-	-282	-0-	506 161	1 9	3851	3	N	146	128	1			50
12	4836	#	4163	-0-	-673	-0-	483 138	1 9	3542	3	N	125	125	1			50
01	4495	#	3993	-0-	-502	-0-	429 144	1 9	3420	3	N	131	96	1			85
02	4228	#	3921	-0-	-307	-0-	477 147	1 9	3297	3	N	134	147	1			72

CONCEPION, EAST (6000) 19968 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
PALACIOS, JOSE E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108908 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5992 - 6008

09	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

CONN BROWN HARBOR (FRIO "D") 20130 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2821 RRCID -> 256497 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 13618 PERF. 9346 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2018 - PLUGGED 01/17/18

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 134 RRCID -> 125250 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 3010 - 3030

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2017 - P/A 11/02/17

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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		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.		354	-0-	354	354	118	1	236	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	242	-0-	242	596	115	1	127	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-					-0-
10	102	X	66	-0-	-36	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	51	-0-	51	51	7	1	29	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
12	14B2	EXT	64	-0-	64	115	18	1	27	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
01	14B2	EXT	55	-0-	55	170	13	1	25	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
*02	214	X	44	-0-	-170	-0-	20	1	22	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

09	1320	N	1040	-0-	-280	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	412	-0-	-1448	-0-	51	1	361	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	328	-0-	-1082	-0-	68	1	260	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	571	-0-	-514	-0-	224	1	347	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	130	1	260	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	107	-0-	-201	-0-	51	1	56	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 404 RRCID -> 269292 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 3992 - 4462

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 05421 09/26/2017

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

09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	18	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	13	1	25	2	Y	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	20	1	22	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1860	N	1023	-0-	-837	-0-	40	1	959	2	N	22	17	1			6
							24	9									
10	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	70	1	1642	2	N	25	17	1			14
							28	9									
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	61	1	1609	2	N	42	44	1			12
							46	9									
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	65	1	1605	2	N	35	42	1			5
							39	9									
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	63	1	1802	2	N	19	15	1			9
							21	9									
*02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	58	1	1605	2	N	19	14	1			14
							21	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874

09	3510	X	2042	-0-	-1468	-0-	80	1	1916	2	N	42	39	1			11
							46	9									
10	3627	X	3241	-0-	-386	-0-	132	1	3079	2	N	27	23	1			15
							30	9									
11	3480	X	3183	-0-	-297	-0-	115	1	3045	2	N	21	30	1			6
							23	9									
12	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	133	1	3301	2	N	29	31	1			4
							32	9									
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	125	1	3582	2	N	37	24	1			17
							41	9									
*02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	117	1	3268	2	N	37	26	1			28
							41	9									

CONTEMPO (LOBO 2) 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 168054 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7036 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	X	326	-0-	-64	-0-	13	1 3 9	310	2	N	3	2	1			1
10	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	47	1 3 9	1105	2	N	3	2	1			2
11	360	X	270	-0-	-90	-0-	10	1 4 9	256	2	N	4	5	1			1
12	372	X	321	-0-	-51	-0-	12	1 7 9	302	2	N	6	6	1			1
01	1147	X	190	-0-	-957	-0-	6	1 2 9	182	2	N	2	2	1			1
02	1036	X	216	-0-	-820	-0-	7	1 3 9	206	2	N	3	2	1			2

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
09	1170	N	534	-0-	-636	-0-	21	1 4 9	509	2	N	4	4	1			1
10	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	44	1 6 9	1033	2	N	5	3	1			3
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	41	1 4 9	1077	2	N	4	6	1			1
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	46	1 7 9	1134	2	N	6	6	1			1
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	43	1 4 9	1240	2	N	4	3	1			2
*02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	38	1 4 9	1061	2	N	4	3	1			3

CONTINENTAL GULF (SPEARS 8750) 20259 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
GILLUM WELL #: 1 RRCID -> 195897 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9124 - 9147

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPANO BAY,S.(FB-A,G,LOWER) 20452 029 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE 96 WELL #: 8 U RRCID -> 058656 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	3734					Y	-0-	155	1			48
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	634					Y	-0-					48
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	Y	329	177	1			200
							362	9									
02	T. A.		1193	-0-	1193	1193	13	1	263	3	Y	834	875	1			159
							917	9									

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					Y	-0-	62	1			27
10	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-	9	1			18
11	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					Y	-0-					18
12	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-					18
01	7595	X	4975	-0-	-2620	-0-	274	1	4598	3	Y	94	89	1			23
							103	9									
02	T. A.		13787	-0-	13787	13787	623	1	12880	3	Y	258	192	1			89
							284	9									

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1027	-0-	1027	1027	47	1	966	3	Y	13	9	1			4
							14	9									

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10) 20452 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842

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

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
09	7560	#	6067	-0-	-1493	-0-	299	1	5525	3	Y	221	98	1			301
							243	9									
10	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	590	1	10621	3	Y	336	374	1			263
							370	9									
11	16628		12199	-0-	-4429	-0-	626	1	11132	3	Y	401	490	1			174
							441	9									
12	16523		12276	-0-	-4247	-0-	715	1	11122	3	Y	399	406	1			167
							439	9									
01	17293		12661	-0-	-4632	-0-	689	1	11556	3	Y	378	420	1			125
							416	9									
*02	14576		12188	-0-	-2388	-0-	544	1	11246	3	Y	362	397	1			90
							398	9									

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS) 20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 81-82 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060		1089	-0-	-7971	-0-	54	1	998	3	Y	34	21	1			65
							37	9									
10	9362		7941	-0-	-1421	-0-	410	1	7390	3	Y	128	115	1			78
							141	9									
11	9060		8085	-0-	-975	-0-	425	1	7555	3	Y	95	127	1			46
							105	9									
12	8199	R	8199	-0-	-0-	-0-	488	1	7588	3	Y	112	116	1			42
							123	9									
01	7936	#	5855	-0-	-2081	-0-	324	1	5439	3	Y	84	94	1			32
							92	9									
02	7560		4226	-0-	-3334	-0-	186	1	3847	3	Y	175	159	1			48
							193	9									

COPANO BAY, S. (TX MISS C) 20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 10095 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10380	X	5602	-0-	-4778	-0-	281	1	5182	3	Y	126	59	1			181
							139	9									
10	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	630	1	11336	3	Y	208	230	1			159
							229	9									
11	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	614	1	10912	3	Y	233	290	1			102
							256	9									
12	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	618	1	9617	3	Y	189	203	1			88
							208	9									
01	10726	X	9964	-0-	-762	-0-	549	1	9207	3	Y	189	210	1			67
							208	9									
*02	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	464	1	9599	3	Y	134	166	1			35
							147	9									

CORPUS CHRISTI (ALLEN) 20739 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 039333 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 10098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
02	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

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-
02	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

09	4 X 4	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TR 54 WELL #: 4L RRCID -> 281054 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) 20740 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 1 RRCID -> 249116 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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

TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) //CONT.// 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	557	2	31	9	N	28					80
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	617	2	23	9	N	21					101
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					101
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					101
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					101
*02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	624	3	114	9	N	104	178	1			27

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271219 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 9497 - 9500

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7657	2	278	9	Y	253	379	1			98
10	8494	X	7964	-0-	-530	-0-	7699	2	265	9	Y	241	255	1			84
11	8220	X	7874	-0-	-346	-0-	7509	2	365	9	Y	332	368	1			48
12	8494	X	6879	-0-	-1615	-0-	6622	2	257	9	Y	234	231	1			51
01	8215	X	7388	-0-	-827	-0-	7121	3	267	9	Y	243	254	1			40
*02	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	7840	3	278	9	Y	253	255	1			38

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702

09	9690	X	7934	-0-	-1756	-0-	7776	2	158	9	Y	144	273	1			146
10	9734	X	7999	-0-	-1735	-0-	7868	2	131	9	Y	119	145	1			120
11	9420	X	7807	-0-	-1613	-0-	7614	2	193	9	Y	175	269	1			26
12	9734	X	6844	-0-	-2890	-0-	6670	2	174	9	Y	158	145	1			39
01	8184	X	7424	-0-	-760	-0-	6970	3	454	9	Y	413	422	1			30
02	7392	X	5910	-0-	-1482	-0-	5604	3	306	9	Y	278	275	1			33

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

09	2040	N	1612	-0-	-428	-0-	1411	2	201	9	Y	183	162	1			68
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1599	2	124	9	Y	113	109	1			72
11	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	1290	2	131	9	Y	119	158	1			33
12	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	1340	2	106	9	Y	96	99	1			30
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	954	3	125	9	Y	114	109	1			35
02	1316	N	1127	-0-	-189	-0-	1011	3	116	9	Y	105	109	1			31

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	368	1	1901	2	N	77					149
							85	9									
10	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	485	1	2143	2	N	92					241
							101	9									
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	463	1	1971	2	N	156	188	1			209
							172	9									
12	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	437	1	2205	2	N	182	187	1			204
							200	9									
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	114	1	789	2	N	47	195	1			56
							52	9									
*02	2800	N	26646	-0-	23846	23846	24618	2	2028	9	N	1844	1666	1			234

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480

09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					85
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1140	2	201	9	N	183	183	1			85
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1138	2	172	9	N	156	156	1			85
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	389	2	172	9	N	156	156	1			85
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					85
*02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
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-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1170	N	1055	-0-	-115	-0-	1049	2	6	9	Y	5	68	1			126
10	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	1114	2	1	9	Y	1	36	1			91
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	913	2	37	9	Y	34	67	1			58
12	1085	N	523	-0-	-562	-0-	494	2	29	9	Y	26	36	1			48
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	939	3	106	9	Y	96	106	1			38
*02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	818	3	81	9	Y	74	69	1			43

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) //CONT.// 20759 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8978 - 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
09	25710	X	702	-0-	-25008 B	-0-	179	1	515	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	25420	X	630	-0-	-24790 B	-0-	28	1	598	2	Y	2	2	1			-0-
							2	4	2	9							
11	23700	X	39	-0-	-23661 B	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	4371	X	-0-	-0-	-4371 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	4371	X	-0-	-0-	-4371 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	644	X	202	-0-	-442 B	-0-	24	1	178	2	Y	-0-					-0-

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
09	8730		2110	-0-	-6620	-0-	119	1	1846	3	Y	132	177	1			325
							145	9									
10	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	400	1	8873	3	Y	549	715	1			159
							604	9									
11	13048		10889	-0-	-2159	-0-	355	1	9896	3	Y	580	541	1			198
							638	9									
12	9659	R	9659	-0-	-0-	-0-	391	1	8681	3	Y	534	356	1			376
							587	9									
01	9889	#	8973	-0-	-916	-0-	363	1	8036	3	Y	522	709	1			189
							574	9									
02	10164	#	9236	-0-	-928	-0-	362	1	8338	3	Y	487	357	1			319
							536	9									

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
DOLORES S. SOLIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179549 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700 B	-0-					N	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	-0-					-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 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-
02	0	N	-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

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

CORTEZ (CORTEZ) //CONT.// 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK WELL #: C 5 RRCID -> 282099 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2692 - 2712

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

COTTON PATCH (FRIO 5725) 20999 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 199956 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

COWBOY, W. (9670) 21243 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TYLUDADEDA, LLC 875253
GUERRA, A.M. WELL #: 1 RRCID -> 147879 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2016 - P/A 10/20/2016

COWBOY (VKSBG 8100) 21273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 242575 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8026 - 8078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	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
09	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	704 1 52 9	1700 2	N	47			117
10	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	764 1 52 9	1536 2	N	47			164
11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	743 1 50 9	1352 2	N	45			209
12	2542 N	2090	-0-	-452	-0-	719 1 51 9	1320 2	N	46	191 1		64
01	2356 N	2208	-0-	-148	-0-	756 1 55 9	1397 2	N	50			114
02	2016 N	1842	-0-	-174	-0-	595 1 46 9	1201 2	N	42			156

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
09	9900 X	9442	-0-	-458	-0-	120 1 106 9	9216 2	Y	96	146 1		73
10	10230 X	8248	-0-	-1982	-0-	117 1 84 9	8047 2	Y	76			149
11	11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	167 1 79 9	11500 2	Y	72	141 1		80
12	13537 X	13537	-0-	-0-	-0-	202 1 81 9	13254 2	Y	74			154
01	13913 X	13913	-0-	-0-	-0-	209 1 92 9	13612 2	Y	84	141 1		97
*02	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	190 1 67 9	11803 2	Y	61			158

COWBOY, W. (9100) //CONT.// 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	23 42	1 9	1746	2	Y	38	43	1			29
10	1705	X	1651	-0-	-54	-0-	23 30	1 9	1598	2	Y	27					56
11	1650	X	1213	-0-	-437	-0-	17 26	1 9	1170	2	Y	24	49	1			31
12	1860	X	954	-0-	-906	-0-	14 26	1 9	914	2	Y	24					55
01	1860	X	982	-0-	-878	-0-	14 31	1 9	937	2	Y	28	47	1			36
02	1680	X	796	-0-	-884	-0-	12 22	1 9	762	2	Y	20					56

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	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

09	1230	X	507	-0-	-723	-0-	56 3	1 9	448	3	N	3	3	8			133
10	1271	X	1251	-0-	-20	-0-	122 4	1 9	1125	3	N	4	4	8			133
11	2010	X	1250	-0-	-760	-0-	111 108	1 9	1031	3	N	98	177	1	1	8	53
12	2077	X	1010	-0-	-1067	-0-	103 25	1 9	882	3	N	23	4	8			72
01	2077	X	1458	-0-	-619	-0-	137 73	1 9	1248	3	N	66					138
*02	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	126 43	1 9	1073	3	N	39	2	8			175

MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

09	210	X	197	-0-	-13	-0-	22	1	175	3	N	-0-					32
10	217	X	180	-0-	-37	-0-	18	1	162	3	N	-0-					32
11	210	X	171	-0-	-39	-0-	17	1	154	3	N	-0-					32
12	217	X	176	-0-	-41	-0-	18	1	158	3	N	-0-					32
01	217	X	135	-0-	-82	-0-	13	1	122	3	N	-0-					32
02	196	X	160	-0-	-36	-0-	17 2	1 9	141	3	N	2	2	8			32

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2446	-0-	-494	-0-	264	1	2099	3	Y	75	109	1	2	8	111
							83	9									
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	291	1	2684	3	Y	81	116	1			76
							89	9									
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	296	1	2765	3	Y	85	134	1			27
							94	9									
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	308	1	2631	3	Y	192	140	1			79
							211	9									
01	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	286	1	2598	3	Y	109	122	1			66
							120	9									
02	2940	X	2236	-0-	-704	-0-	227	1	1936	3	Y	66					132
							73	9									

MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	169	1	1339	3	Y	47	70	1			82
							52	9									
10	1581	N	1364	-0-	-217	-0-	128	1	1183	3	Y	48	68	1			62
							53	9									
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	132	1	1235	3	Y	30	47	1			45
							33	9									
12	1612	N	1312	-0-	-300	-0-	130	1	1107	3	Y	68	50	1			63
							75	9									
01	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	121	1	1096	3	Y	48	50	1	4	8	57
							53	9									
02	1316	N	1232	-0-	-84	-0-	126	1	1070	3	Y	33					90
							36	9									

MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	756	X	756	-0-	-0-	-0-	85	1	671	3	N	-0-					17
10	751	X	751	-0-	-0-	-0-	73	1	678	3	N	-0-					17
11	690	X	512	-0-	-178	-0-	50	1	462	3	N	-0-					17
12	775	X	697	-0-	-78	-0-	73	1	624	3	N	-0-					17
01	775	X	485	-0-	-290	-0-	48	1	437	3	N	-0-					17
02	700	X	528	-0-	-172	-0-	55	1	473	3	N	-0-					17

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	128	X	128	-0-	-0-	-0-	18	1	102	2	N	7					56
							8	9									
10	186	X	117	-0-	-69	-0-	11	1	106	2	N	-0-					56
11	180	X	151	-0-	-29	-0-	15	1	136	2	N	-0-					56
12	186	X	172	-0-	-14	-0-	18	1	154	2	N	-0-					56
01	186	X	183	-0-	-3	-0-	18	1	165	2	N	-0-					56
*02	164	X	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-					56

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
09	180	X	126	-0-	-54	-0-	19	1	107	2	N	-0-					81
10	186	X	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	2	N	-0-					81
11	287	X	287	-0-	-0-	-0-	29	1	258	2	N	-0-					81
12	420	X	420	-0-	-0-	-0-	44	1	376	2	N	-0-					81
01	700	X	700	-0-	-0-	-0-	70	1	630	2	N	-0-					81
*02	812	X	812	-0-	-0-	-0-	77	1	733	2	N	2					83
							2	9									

HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

09	1200	X	727	-0-	-473	-0-	110	1	615	2	N	2					110
							2	9									
10	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	121	1	1139	2	N	3					113
							3	9									
11	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	112	1	1004	2	N	7					120
							8	9									
12	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	108	1	921	2	N	3					123
							3	9									
01	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	135	1	1206	2	N	7					130
							8	9									
*02	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	118	1	1125	2	N	10					140
							11	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

09	6690	X	4948	-0-	-1742	-0-	745	1	4151	2	N	47					84
							52	9									
10	5673	X	5298	-0-	-375	-0-	507	1	4772	2	N	17					101
							19	9									
11	5370	X	4739	-0-	-631	-0-	470	1	4213	2	N	51					152
							56	9									
12	5363	X	4786	-0-	-577	-0-	498	1	4241	2	N	43	155	1			40
							47	9									
01	5363	X	4806	-0-	-557	-0-	477	1	4276	2	N	48					88
							53	9									
02	4788	X	4319	-0-	-469	-0-	403	1	3855	2	N	55					143
							61	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960

09	690	X	671	-0-	-19	-0-	102	1	569	2	N	-0-					124
10	620	X	436	-0-	-184	-0-	42	1	392	2	N	2					126
							2	9									
11	660	X	550	-0-	-110	-0-	54	1	487	2	N	8					134
							9	9									
*12	682	X	637	-0-	-45	-0-	66	1	558	2	N	12	107	1			39
							13	9									
*01	682	X	647	-0-	-35	-0-	65	1	582	2	N	-0-					39
02	616	X	602	-0-	-14	-0-	57	1	545	2	N	-0-					39

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
09	1860	X	1279	-0-	-581	-0-	187	1	1042	2	N	45					98
							50	9									
10	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	222	1	2093	2	N	62					160
							68	9									
11	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	203	1	1817	2	N	52	165	1			47
							57	9									
12	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	218	1	1858	2	N	67					114
							74	9									
01	2387	X	2161	-0-	-226	-0-	210	1	1884	2	N	61	160	1			15
							67	9									
02	2156	X	2051	-0-	-105	-0-	188	1	1795	2	N	62					77
							68	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
09	240	X	189	-0-	-51	-0-	29	1	160	2	N	-0-					61
10	280	X	280	-0-	-0-	-0-	27	1	253	2	N	-0-					61
11	420	X	266	-0-	-154	-0-	27	1	239	2	N	-0-					61
12	434	X	262	-0-	-172	-0-	28	1	234	2	N	-0-					61
01	434	X	283	-0-	-151	-0-	28	1	255	2	N	-0-					61
*02	267	X	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	2	N	-0-					61

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	X	1315	-0-	-335	-0-	200	1	1115	2	N	-0-					66
10	1705	X	1521	-0-	-184	-0-	144	1	1355	2	N	20					86
							22	9									
11	1620	X	1274	-0-	-346	-0-	127	1	1136	2	N	10					96
							11	9									
12	1674	X	728	-0-	-946	-0-	76	1	651	2	N	1					97
							1	9									
01	1643	X	693	-0-	-950	-0-	70	1	623	2	N	-0-					97
*02	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	136	1	1299	2	N	44					141
							48	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	1454	-0-	-466	-0-	221	1	1231	2	N	2					132
							2	9									
10	1984	X	1455	-0-	-529	-0-	138	1	1299	2	N	16					148
							18	9									
11	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	178	1	1592	2	N	20	146	1			22
							22	9									
12	1767	X	1612	-0-	-155	-0-	165	1	1400	2	N	43					65
							47	9									
01	1767	X	1515	-0-	-252	-0-	152	1	1363	2	N	-0-					65
02	1680	X	1528	-0-	-152	-0-	142	1	1362	2	N	22					87
							24	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	22	1	120	2	N	-0-					53
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	46	1	429	2	N	13					66
							14	9									
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	18	1	161	2	N	-0-					66
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	174	2	N	13					79
							14	9									
01	496	N	244	-0-	-252	-0-	23	1	204	2	N	15					94
							17	9									
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	N	2					96
							2	9									

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	67	1	231	2	N	1	162	1			26
							1	9									
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	N	-0-					26
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	154	1	159	2	N	9					35
							10	9									
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	179	1	207	2	N	13					48
							14	9									
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	569	1	205	2	N	-0-					48
*02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	536	1	115	2	N	-0-					48

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2100	N	1823	-0-	-277	-0-	276 7	1 9	1540	2	N	6					91
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	224 36	1 9	2111	2	N	33					124
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	216 29	1 9	1932	2	N	26					150
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	218 39	1 9	1858	2	N	35	160	1			25
01	2170	N	2160	-0-	-10	-0-	214 31	1 9	1915	2	N	28					53
*02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	190 41	1 9	1817	2	N	37					90

PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

09	3000	X	2735	-0-	-265	-0-	410 42	1 9	2283	2	N	38					85
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	296 52	1 9	2789	2	N	47					132
11	3000	X	2762	-0-	-238	-0-	271 61	1 9	2430	2	N	55					187
12	3069	X	2889	-0-	-180	-0-	298 56	1 9	2535	2	N	51	150	1			88
01	3131	X	2856	-0-	-275	-0-	279 76	1 9	2501	2	N	69					157
*02	2828	X	2667	-0-	-161	-0-	247 62	1 9	2358	2	N	56					213

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	73	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1560	N	1153	-0-	-407	-0-	128	1	1025	2	N	-0-						108
10	1674	N	874	-0-	-800	-0-	92	1	782	2	N	-0-						108
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	136	1	1486	2	N	-0-						108
12	1178	N	943	-0-	-235	-0-	105	1	838	2	N	-0-						108
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	121	1	966	2	N	6	6	8				108
							7	9										
02	1512	N	1416	-0-	-96	-0-	143	1	1255	2	N	16	16	8				108
							18	9										

VAQUERO OPERATING 882776
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

09	0	N	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						16
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						16
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						16

SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						92
10	DLQ G-10		51	-0-	51	51	51	3			Y	-0-						92
11	DLQ G-10		84	-0-	84	135	84	3			Y	-0-						92
12	DLQ G-10		940	-0-	940	1075	940	3			Y	-0-						92
01	DLQ G-10		1705	-0-	1705	2780	1705	3			Y	-0-						92
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2780					Y	NO RPT						92

GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

MEW WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790

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

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX) 22124 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1C RRCID -> 168266 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12734 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 146908 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	36 X		36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	2	N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		27	-0-	27	27	6	1	19	2	N	2					16
							2	9									

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	226	1	948	2	N	-0-					211
10	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	245	1	973	2	N	-0-					211
11	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	243	1	929	2	N	6	178	1			39
							7	9									
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	321	1	890	2	N	2					41
							2	9									
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	303	1	931	2	N	-0-					41
*02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	346	1	1145	2	N	-0-					41

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	37290	X	34373	-0-	-2917	-0-	34373	2			N	-0-					-0-
10	38533	X	35565	-0-	-2968	-0-	35565	2			N	-0-					-0-
11	37290	X	34741	-0-	-2549	-0-	34741	2			N	-0-					-0-
12	35588	X	31267	-0-	-4321	-0-	31267	2			N	-0-					-0-
01	39509	X	39509	-0-	-0-	-0-	39509	2			N	-0-					-0-
*02	32913	X	32913	-0-	-0-	-0-	32913	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12432 - 12447

09	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	5151	-0-	-3498	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	4689	-0-	-3681	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	4413	-0-	-4236	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	3177	-0-	-2868	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	3134	-0-	-2326	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 3 RRCID -> 228976 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13933 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27690	X	10045	-0-	-17645	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
10	21080	X	10330	-0-	-10750	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	8511	-0-	-6819	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	7602	-0-	-8239	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	6250	-0-	-4724	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	4299	-0-	-5081	-0-	4299	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

09	5400	X	2760	-0-	-2640	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	2867	-0-	-2713	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3492	-0-	-1908	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2810	-0-	-972	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2441	-0-	-1279	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2248	-0-	-1000	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 02/16/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13960 - 14110

09	2280	X	1581	-0-	-699	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	1349	-0-	-1007	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1530	-0-	-510	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1694	-0-	-414	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	1542	-0-	-225	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
*02	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13236 - 13250

09	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	8098	-0-	-7464	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	7470	-0-	-7590	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	7120	-0-	-8442	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	6589	-0-	-3207	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	5722	-0-	-2650	-0-	5722	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 14330 PERF.12384 - 12404

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	18360	X	17718	-0-	-642	-0-	17718	2			N	-0-					-0-
10	18972	X	18502	-0-	-470	-0-	18502	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	14736	-0-	-2574	-0-	14736	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	17131	-0-	-1190	-0-	17131	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	14267	-0-	-4240	-0-	14267	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	15199	-0-	-1517	-0-	15199	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

09	8100	X	7310	-0-	-790	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7152	-0-	-1218	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
11	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7310	-0-	-254	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7464	-0-	-100	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
*02	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
LA PURIMISA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8038 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A" WELL #: 1 RRCID -> 157723 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8676 - 8940

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, A. WELL #: 2 RRCID -> 164674 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 16766 PERF. 8610 - 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
09	360	X	276	-0-	-84	-0-	53	1	223	2	N	-0-					-0-
10	341	X	298	-0-	-43	-0-	60	1	238	2	N	-0-					-0-
11	338	X	338	-0-	-0-	-0-	70	1	268	2	N	-0-					-0-
12	341	X	313	-0-	-28	-0-	83	1	230	2	N	-0-					-0-
01	310	X	276	-0-	-34	-0-	68	1	208	2	N	-0-					-0-
02	308	X	260	-0-	-48	-0-	60	1	200	2	N	-0-					-0-

A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 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
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	463	1	1941	2	N	-0-					146
10	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	504	1	2004	2	N	-0-					146
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	626	1	2396	2	N	17	77	1			86
							19	9									
12	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	725	1	2009	2	N	8					94
							9	9									
01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	599	1	1840	2	N	5					99
							6	9									
*02	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	561	1	1858	2	N	2					101
							2	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	651	1	2733	2	N	17					78
							19	9									
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	738	1	2935	2	N	11					89
							12	9									
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	555	1	2126	2	N	17					106
							19	9									
12	1736	X	668	-0-	-1068	-0-	177	1	490	2	N	1					107
							1	9									
01	1736	X	1061	-0-	-675	-0-	259	1	796	2	N	5					112
							6	9									
02	1568	X	1190	-0-	-378	-0-	276	1	914	2	N	-0-					112

LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	2	N	-0-					40
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	12	1	49	2	N	-0-					40
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	16	1	61	2	N	-0-					40
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	20	1	57	2	N	-0-					40
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	10	1	32	2	N	-0-					40
*02	84	N	22	-0-	-62	-0-	5	1	17	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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

09	3180	X	2852	-0-	-328	-0-	252 1 167 9	2433	2	N	152						153
10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	292 1 131 9	3123	2	N	119	184	1	2	8		86
11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	300 1 125 9	3214	2	N	114	174	1				26
12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	311 1 134 9	3201	2	N	122						148
01	3534	X	2209	-0-	-1325	-0-	190 1 99 9	1920	2	N	90	183	1	3	8		52
02	3388	X	2881	-0-	-507	-0-	260 1 83 9	2538	2	N	75	3	8				124

LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722

09	4320	X	3492	-0-	-828	-0-	328 1 57 9	3164	2	N	-0-						154
10	4154	X	3885	-0-	-269	-0-	328 1 57 9	3500	2	N	52	172	1				34
11	4020	X	3540	-0-	-480	-0-	300 1 34 9	3206	2	N	31						65
12	4154	X	3498	-0-	-656	-0-	309 1 13 9	3176	2	N	12						77
01	3875	X	2835	-0-	-1040	-0-	250 1 52 9	2533	2	N	47						124
02	3500	X	2806	-0-	-694	-0-	260 1 15 9	2531	2	N	14	6	8				132

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

09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	271	1	1139	2	N	-0-					2
10	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	225	1	897	2	N	-0-					2
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	253	1	969	2	N	-0-					2
12	1457	N	1214	-0-	-243	-0-	322	1	892	2	N	-0-					2
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	282	1	868	2	N	-0-					2
*02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	289	1	957	2	N	-0-					2

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF. 14417 - 14947

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

CUELLAR, WEST (MIRANDO) 22134 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
RIDGELINE ENERGY INC. 711116
CUELLAR, F WELL #: 1 RRCID -> 249773 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 1213 PERF. 953 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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_____ 01/09/2018

CUELLAR, F. WELL #: 2 RRCID -> 257556 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 1182 PERF. 1078 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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_____ 01/09/2018

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 257557 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1078 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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_____ 01/11/2018

CUELLAR 246 WELL #: 5 RRCID -> 281196 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1106 - 1130

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2018 - P/A 01/10/18

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	10980 #	6734	-0-	-4246	-0-	660	1	6074	2	N	-0-					-0-
10	11346 #	3662	-0-	-7684	-0-	430	1	3232	2	N	-0-					-0-
11	10980 #	6871	-0-	-4109	-0-	623	1	6248	2	N	-0-					-0-
12	10602 #	7904	-0-	-2698	-0-	702	1	7202	2	N	-0-					-0-
01	8773 #	6219	-0-	-2554	-0-	505	1	5714	2	N	-0-					-0-
02	6412 #	5246	-0-	-1166	-0-	432	1	4814	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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 8 RRCID -> 241935 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12196 - 12207

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

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

09	60 N	38	-0-	-22	-0-	10	1	28	2	Y	-0-					49
10	155 N	33	-0-	-122	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					49
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	Y	-0-					49
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	2	Y	-0-					49
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					49
*02	28 N	6	-0-	-22	-0-	2	1	4	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
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					88
10	15	N	13	-0-	-2	-0-	2	1	9	2	Y	2	2	8			88
							2	9									
11	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					88
12	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-					88
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					88
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	19	1	49	2	Y	-0-					88

DASKAM, SOUTH (YTURRIA) 23209 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 7 RRCID -> 244992 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5194 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	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
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	216	1	658	2	Y	5					75
							6	9									
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	285	1	1018	2	Y	13					88
							14	9									
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	411	1	1516	2	Y	7					95
							8	9									
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	308	1	975	2	Y	-0-					95
01	899	N	433	-0-	-466	-0-	113	1	320	2	Y	-0-					95
*02	812	N	285	-0-	-527	-0-	79	1	206	2	Y	-0-					95

BUTLER WELL #: 3 RRCID -> 251234 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7505 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*04	300	#	-0-	-0-	-300	-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	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-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	390	N	234	-0-	-156	-0-	59	1	165	2	Y	9					94
							10	9									
10	372	N	273	-0-	-99	-0-	62	1	203	2	Y	7					101
							8	9									
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	66	1	226	2	Y	5					106
							6	9									
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	65	1	188	2	Y	7					113
							8	9									
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	112	1	291	2	Y	-0-					113
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	100	1	241	2	Y	-0-					113

YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

09	1200	N	1004	-0-	-196	-0-	218	1	786	2	Y	-0-					250
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	227	1	957	2	Y	2					252
							2	9									
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	196	1	854	2	Y	3					255
							3	9									
12	1023	N	939	-0-	-84	-0-	198	1	739	2	Y	2					257
							2	9									
01	1178	N	935	-0-	-243	-0-	215	1	718	2	Y	2					259
							2	9									
*02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	307	1	954	2	Y	-0-					259

DASKAM, WEST (VICKSBURG) 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 226715 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5356 - 5362

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	264	177	1			167
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14064 10/06/2017

STEEN, BETTY WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966

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
02	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28680		23429	-0-	-5251	-0-	5943	1	17388	2	N	89	181	1			108
							98	9									
10	29636		23140	-0-	-6496	-0-	7056	1	16006	2	N	71					179
							78	9									
11	28680		6952	-0-	-21728	-0-	872	1	6049	2	N	28	172	1			35
							31	9									
12	29636		6765	-0-	-22871	-0-	1480	1	5261	2	N	22					57
							24	9									
01	25234	#	5171	-0-	-20063	-0-	1150	1	3999	2	N	20					77
							22	9									
02	21868	#	3120	-0-	-18748	-0-	675	1	2436	2	N	8					85
							9	9									

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EL GATO SWD INC. 247705
PUIG GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 098358 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

09	2220	X	2085	-0-	-135	-0-	2078	2	7	9	Y	6					18
10	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2280	2	8	9	Y	7					25
11	2220	X	2160	-0-	-60	-0-	2150	2	10	9	Y	9	21	1			13
12	2263	X	2195	-0-	-68	-0-	2188	2	7	9	Y	6					19
01	2294	X	2250	-0-	-44	-0-	2238	2	12	9	Y	11					30
02	2072	X	1959	-0-	-113	-0-	1947	2	12	9	Y	11					41

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

09	4500	X	4193	-0-	-307	-0-	4178	2	15	9	Y	14					45
10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4249	2	18	9	Y	16					61
11	4230	X	3629	-0-	-601	-0-	3607	2	22	9	Y	20	52	1			29
12	4371	X	3910	-0-	-461	-0-	3895	2	15	9	Y	14					43
01	4340	X	3569	-0-	-771	-0-	3545	2	24	9	Y	22					65
02	3920	X	3705	-0-	-215	-0-	3675	2	30	9	Y	27					92

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- 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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 276010 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8513 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4461	-0-	-99 B	-0-	540 14	1 9	3907	2	N	13					187
10	4541	X	4541	-0-	-0- B	-0-	540 11	1 9	3990	2	N	10					197
11	3900	X	3810	-0-	-90 B	-0-	540 12	1 9	3258	2	N	11	176	1			32
12	4619	X	-0-	-0-	-4619 B	-0-					N	-0-					32
01	4619	X	-0-	-0-	-4619 B	-0-					N	-0-					32
02	4172	X	-0-	-0-	-4172 B	-0-					N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13770	X	12716	-0-	-1054	-0-	1514	1	11202	2	Y	-0-					-0-
10	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	1823	1	10853	2	Y	-0-					-0-
11	13530	X	12900	-0-	-630	-0-	1465	1	11435	2	Y	-0-					-0-
12	13423	X	13280	-0-	-143	-0-	1404	1	11876	2	Y	-0-					-0-
01	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	1628	1	11698	2	Y	-0-					-0-
*02	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	1630	1	11293	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (5500) 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LENORE WELL #: 2 RRCID -> 262334 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5616 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	734	-0-	-2476	-0-	733	2	1	9	Y	1					43
10	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1750	2	4	9	Y	4	23	1			24
11	2580	X	1971	-0-	-609	-0-	1967	2	4	9	Y	4					28
12	2108	X	1532	-0-	-576	-0-	1529	2	3	9	Y	3	11	1			20
01	1767	X	896	-0-	-871	-0-	895	2	1	9	Y	1					21
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-					21

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5640 - 5685

09	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5137	2	10	9	Y	9					68
10	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5893	2	32	9	Y	29	49	1			48
11	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5261	2	23	9	Y	21					69
12	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5459	2	32	9	Y	29	39	1			59
01	5921	X	34	-0-	-5887	-0-	34	2			Y	-0-					59
02	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					Y	-0-					59

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5546 - 5654

09	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5850	2	11	9	Y	10					86
10	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7369	2	33	9	Y	30	56	1			60
11	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7865	2	28	9	Y	25					85
12	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8556	2	40	9	Y	36	67	1			54
01	7409	X	4040	-0-	-3369	-0-	4021	2	19	9	Y	17					71
02	7364	X	4424	-0-	-2940	-0-	4411	2	13	9	Y	12					83

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5640

09	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1656	2	2	9	Y	2					78
10	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6016	2	32	9	Y	29	49	1			58
11	6390	X	5531	-0-	-859	-0-	5508	2	23	9	Y	21					79
12	4433	X	4359	-0-	-74	-0-	4337	2	22	9	Y	20	55	1			44
01	6045	X	157	-0-	-5888	-0-	157	2			Y	-0-					44
02	5460	X	1698	-0-	-3762	-0-	1692	2	6	9	Y	5					49

DAVIS,S. (8000) 23389 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
THOMASMA WELL #: 7 RRCID -> 221316 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8159 - 8164

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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2015 - PLUGGED 07/22/15

DE LUNA (YEGUA 5030) 23685 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
DE LUNA, WELL #: 10 RRCID -> 106030 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5033 - 5036

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2017 - PLUGGED 09/08/17

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST) 23706 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
FROST TRUST -17- WELL #: 2 RRCID -> 217216 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4390 - 4404

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

DEE DAVENPORT (3750 STRAY) 23893 345 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 8 RRCID -> 179377 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 3732 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 182065 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801

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

DEJAY (6TH QUEEN CITY) 24012 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 085795 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

DEJAY, NORTH (SLICK) 24019 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 149648 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	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

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

KHA WELL #: J 3 RRCID -> 265610 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6543

09	22830	X	11367	-0-	-11463	-0-	11349	2	18	9	Y	16					68
10	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14346	2	21	9	Y	19					87
11	16920	X	12695	-0-	-4225	-0-	12673	2	22	9	Y	20					107
12	14849	X	13960	-0-	-889	-0-	13926	2	34	9	Y	31	12	1			126
01	14353	X	11308	-0-	-3045	-0-	11267	2	41	9	Y	37	109	1			54
02	12964	X	10007	-0-	-2957	-0-	9997	2	10	9	Y	9					63

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

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	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2		Y	-0-					-0-
*01	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2		Y	-0-					-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2		Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

*06	0	#	316	-0-	316	B	-3119	316	2		Y	-0-					29
*07	0	#	291	-0-	291	B	-2828	291	2		Y	-0-					29
*08	620	#	229	-0-	-391	B	-3219	229	2		Y	-0-					29
*09	600	#	312	-0-	-288	B	-3507	312	2		Y	-0-					29
*10	620	#	381	-0-	-239	B	-3746	381	2		Y	-0-					29
*11	0	#	214	-0-	214	B	-3532	214	2		Y	-0-					29
12	0	#	190	-0-	190	B	-3342	190	2		Y	-0-					29
01	0	#	249	-0-	249	B	-3093	249	2		Y	-0-					29
02	0	#	179	-0-	179	B	-2914	179	2		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

09	18630	X	12120	-0-	-6510	-0-	12120	3			N	-0-					-0-
10	18879	X	5257	-0-	-13622	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
11	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	18245	3			N	-0-					-0-
12	17980	X	15363	-0-	-2617	-0-	15353	3	10	9	N	9	9	8			-0-
01	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	13612	3	65	9	N	59	59	8			-0-
02	17024	X	15040	-0-	-1984	-0-	15026	3	14	9	N	13	13	8			-0-

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

09	2532	X	203	-0-	-2329	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
10	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.) //CONT.// 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
09	2431	X	2145	-0-	-286	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
10	2449	X	1202	-0-	-1247	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
11	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2087	-0-	-145	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
02	2212	N	1742	-0-	-470	-0-	1742	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
*04	14B DENY		218	-0-	218	218	218	2			Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		108	-0-	108	326	108	2			Y	-0-					-0-
*06	465	X	139	-0-	-326	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*07	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*02	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B DENY		-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
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-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-
02	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
09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	187	1	3717	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3963	-0-	-253	-0-	276	1	3687	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3982	-0-	-98	-0-	296	1	3686	2	Y	-0-					-0-
12	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	245	1	3879	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3833	-0-	-197	-0-	225	1	3608	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3598	-0-	-126	-0-	216	1	3382	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					2
10	1302	N	143	-0-	-1159	-0-	10	1	133	2	N	-0-					2
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	2	N	-0-					2
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	2	N	-0-					2
01	155	N	30	-0-	-125	-0-	2	1	28	2	N	-0-					2
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	N	-0-					2

DINN, DEEP (11200) //CONT.// 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HAMILTON, BUCK WELL #: 1SW RRCID -> 191333 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 4013 - 4264

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

DINN, DEEP (WILCOX 12,900) 24905 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRIUM, LTD. 871159
GONZALEZ WEST WELL #: 2 RRCID -> 211542 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINN, DEEP (WILCOX 13600) 24905 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. 253162
DANTEX-BUCK HAMILTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 149043 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13666 - 13702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	6	8	-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-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

	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
09	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	759	1	15075	2	Y	-0-					-0-
10	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	1121	1	14952	2	Y	-0-					-0-
11	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	1167	1	14518	2	Y	-0-					-0-
12	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	937	1	14818	2	Y	-0-					-0-
01	15500	X	14965	-0-	-535	-0-	878	1	14087	2	Y	-0-					-0-
*02	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	844	1	13185	2	Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

	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
09	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	57	1	1144	2	Y	-0-					3
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	90	1	1204	2	Y	-0-					3
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	96	1	1201	2	Y	-0-					3
12	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	71	1	1117	2	Y	-0-					3
01	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	70	1	1120	2	Y	-0-					3
02	1204	N	1077	-0-	-127	-0-	65	1	1012	2	Y	-0-					3

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

	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
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	N	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	34	1	447	2	N	-0-					-0-
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	34	1	423	2	N	-0-					-0-
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	27	1	433	2	N	-0-					-0-
01	496	N	414	-0-	-82	-0-	24	1	390	2	N	-0-					-0-
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	25	1	388	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463

09	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	317	1	6287	2	N	-0-					-0-
10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	409	1	5457	2	N	-0-					-0-
11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	381	1	4739	2	N	-0-					-0-
12	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	401	1	6343	2	N	-0-					-0-
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	221	1	3553	2	N	-0-					-0-
*02	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	247	1	3855	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670

09	30	X	-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	3100	N	8795	-0-	5695	5695	516	1	8279	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	15015	-0-	12215	17910	903	1	14112	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748

09	20280	X	20280	-0-	-0-	-0-	972	1	19308	2	N	-0-					3
10	20528	X	20528	-0-	-0-	-0-	1432	1	19096	2	N	-0-					3
11	19482	X	19482	-0-	-0-	-0-	1450	1	18032	2	N	-0-					3
12	19892	X	19892	-0-	-0-	-0-	1183	1	18709	2	N	-0-					3
01	19406	X	18958	-0-	-448	-0-	1112	1	17846	2	N	-0-					3
02	17528	X	17282	-0-	-246	-0-	1039	1	16243	2	N	-0-					3

HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

09	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	220	1	4373	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	477	1	6366	2	N	-0-					-0-
11	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	449	1	5578	2	N	-0-					-0-
12	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	318	1	5032	2	N	-0-					-0-
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	243	1	3894	2	N	-0-					-0-
*02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	302	1	4714	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
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
02	0	N	-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
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	140	-0-	-604	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	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
09	2600	N	779	-0-	-1821	108	49	1	730	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	766	-0-	-319	-0-	49	1	717	3	Y	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	53	1	762	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	670	-0-	-136	-0-	46	1	624	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	774	-0-	-1	-0-	58	1	716	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	688	-0-	-68	-0-	55	1	633	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH A-1765 WELL #: 1 RRCID -> 157756 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7749 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16511	X	5525	-0-	-10986	-0-	347	1	5178	3	Y	-0-					-0-
10	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	352	1	5198	3	Y	-0-					-0-
11	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	395	1	5693	3	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	408	1	5482	3	Y	-0-					-0-
01	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	484	1	5995	3	Y	-0-					-0-
*02	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	447	1	5117	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
09	83	N	33	-0-	-50	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	1	1	14	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
09	1933	N	614	-0-	-1319	-0-	39	1	575	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	651	-0-	-62	-0-	41	1	610	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	486	-0-	-84	-0-	32	1	454	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	295	-0-	-325	-0-	21	1	274	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	394	-0-	-257	-0-	29	1	365	3	Y	-0-					-0-
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	37	1	424	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
09	476	N	177	-0-	-299	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	27	-0-	-128	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	2	1	25	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
09	2600	N	2044	-0-	-556	3348	128	1	1916	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2022	-0-	-1078	2270	129	1	1893	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2251	-0-	-749	1521	146	1	2105	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2278	-0-	-822	699	158	1	2120	3	Y	-0-					-0-
01	2911	N	2212	-0-	-699	-0-	165	1	2047	3	Y	-0-					-0-
*02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	171	1	1953	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	709	N	177	-0-	-532	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	187	-0-	-92	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	151	-0-	-89	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	Y	-0-					-0-
*02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	2600	N	2320	-0-	-280	5948	146	1	2174	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2749	-0-	-351	5597	174	1	2575	3	Y	-0-					-0-
11	8251	X	2654	-0-	-5597	-0-	173	1	2481	3	Y	-0-					-0-
12	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	182	1	2451	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	1750	-0-	-1536	-0-	131	1	1619	3	Y	-0-					-0-
02	2492	X	1351	-0-	-1141	-0-	109	1	1242	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

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-
02	0	N	-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

09	1899	N	619	-0-	-1280	-0-	39	1	580	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	562	-0-	-151	-0-	36	1	526	3	Y	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	37	1	540	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	498	-0-	-153	-0-	34	1	464	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	447	-0-	-111	-0-	33	1	414	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	435	-0-	-97	-0-	35	1	400	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638

09	2600	N	1019	-0-	-1581	540	64	1	955	3	Y	-0-					-0-
10	1397	N	857	-0-	-540	-0-	55	1	802	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	523	-0-	-437	-0-	34	1	489	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	589	-0-	-403	-0-	41	1	548	3	Y	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	72	1	894	3	Y	-0-					-0-
*02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	102	1	1165	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890

09	2600	N	1487	-0-	-1113	1953	93	1	1394	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1374	-0-	-1726	227	87	1	1287	3	Y	-0-					-0-
11	1742	N	1515	-0-	-227	-0-	99	1	1416	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	102	1	1370	3	Y	-0-					-0-
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	106	1	1319	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	101	1	1155	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-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
09	934	N	225	-0-	-709	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	165	-0-	-300	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	150	-0-	-98	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005

09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	3	177	9	N	161	195	1			134
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	172	195	1			111
							189	9									
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	190	194	1			107
							209	9									
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	143					250
							157	9									
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	3	1	37	3	N	146	183	1			213
							161	9									
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	3	1	39	3	N	165	188	1			190
							182	9									

DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124

09	241	N	78	-0-	-163	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

09	546	N	133	-0-	-413	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504

09	2600	N	1380	-0-	-1220	1339	87	1	1293	3	Y	-0-					-0-
10	2699	N	1360	-0-	-1339	-0-	86	1	1274	3	Y	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	82	1	1180	3	Y	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	101	1	1360	3	Y	-0-					-0-
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	103	1	1282	3	Y	-0-					-0-
*02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	113	1	1286	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH D WELL #: 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
09	205	N	68	-0-	-137	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

09	423	N	133	-0-	-290	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445

09	2395	N	742	-0-	-1653	-0-	47	1	695	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	690	-0-	-178	-0-	44	1	646	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	45	1	644	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	477	-0-	-298	-0-	33	1	444	3	Y	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	46	1	567	3	Y	-0-					-0-
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	39	1	440	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

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 150 RRCID -> 163683 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594

09	780	N	421	-0-	-359	-0-	17	1	396	2	N	7					10
							8	9									
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	35	1	775	2	N	1					11
							1	9									
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	34	1	809	2	N	1	11	1			1
							1	9									
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	35	1	804	2	N	2					3
							2	9									
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	36	1	822	2	N	4					7
							4	9									
02	784	N	731	-0-	-53	-0-	31	1	694	2	N	5					12
							6	9									

DODIER (WILCOX "B") 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DON JOSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155277 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5370 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	4141	-0-	-359	-0-	562	1	3579	2	Y	-0-					14
10	4650	X	4350	-0-	-300	-0-	609	1	3741	2	Y	-0-					14
11	4380	X	3501	-0-	-879	-0-	703	1	2798	2	Y	-0-					14
12	4495	X	3429	-0-	-1066	-0-	722	1	2707	2	Y	-0-					14
01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	729	1	3807	2	Y	-0-					14
*02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	659	1	3369	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
09	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			Y	-0-					1
10	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7792	2	11	9	Y	10					11
11	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7309	2	6	9	Y	5	10	1			6
12	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			Y	-0-					6
01	7812	X	7351	-0-	-461	-0-	7343	2	8	9	Y	7	10	1			3
02	7056	X	6630	-0-	-426	-0-	6622	2	8	9	Y	7	10	1			-0-

DODIER (WILCOX "C") 25100 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD WELL #: 23 RRCID -> 266548 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 6228 - 6509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8200) 25235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J.C. III WELL #: 5 RRCID -> 132625 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 7137 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
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-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8400) 25235 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. III WELL #: 2 RRCID -> 091945 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8796 - 8806

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 091255 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9097 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	X	38	-0-	-202	-0-	3 1	1 9	35	2	N	-0-					86
10	248	X	35	-0-	-213	-0-	3 1	1 9	31	2	N	1					87
11	312	X	312	-0-	-0-	-0-	34	1	278	2	N	-0-					87
12	445	X	445	-0-	-0-	-0-	52	1	393	2	N	-0-					87
01	409	X	409	-0-	-0-	-0-	47	1	362	2	N	-0-					87
*02	373	X	373	-0-	-0-	-0-	45	1	328	2	N	-0-					87

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
09	660	N	266	-0-	-394	-0-	14 1	1 9	251	2	N	1	5	1			12
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	38 7	1 9	473	2	N	6	4	1			14
11	360	N	185	-0-	-175	-0-	15 3	1 9	167	2	N	3	5	1			12
12	279	N	216	-0-	-63	-0-	18 1	1 9	197	2	N	1					13
01	527	N	236	-0-	-291	-0-	20 2	1 9	214	2	N	2	3	1			12
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	37 6	1 9	421	2	N	5					17

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
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	120	2	Y	5					84
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	116	2	Y	1					85
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14 12	1 9	113	2	Y	11	89	1			7
12	155	N	97	-0-	-58	-0-	11 1	1 9	85	2	Y	1					8
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	9 4	1 9	69	2	Y	4					12
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	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, 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
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	2	N	-0-					-0-
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	48	1	574	2	Y	1					51
							1	9									
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	63	1	576	2	Y	-0-					51
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	49	1	401	2	Y	1					52
							1	9									
12	558	N	399	-0-	-159	-0-	46	1	353	2	Y	-0-					52
01	558	N	324	-0-	-234	-0-	37	1	287	2	Y	-0-					52
02	420	N	324	-0-	-96	-0-	39	1	285	2	Y	-0-					52

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A

09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	Y	-0-					21
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					21
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					21
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	14	1	107	2	Y	-0-					21
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	Y	37					58
							41	9									
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					58

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751

09	698	X	698	-0-	-0-	-0-	36	1	659	2	N	3	6	1			3
							3	9									
10	372	X	263	-0-	-109	-0-	19	1	236	2	N	7	6	1			4
							8	9									
11	360	X	292	-0-	-68	-0-	24	1	264	2	N	4	6	1			2
							4	9									
12	713	X	296	-0-	-417	-0-	25	1	268	2	N	3					5
							3	9									
01	713	X	328	-0-	-385	-0-	28	1	294	2	N	5	6	1			4
							6	9									
02	644	X	332	-0-	-312	-0-	27	1	301	2	N	4					8
							4	9									

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	90	X	90	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	4	6	1				83
							4	9										
10	496	X	339	-0-	-157	-0-	25	1	306	2	N	7	6	1				84
							8	9										
11	480	X	222	-0-	-258	-0-	18	1	200	2	N	4	6	1				82
							4	9										
12	496	X	80	-0-	-416	-0-	7	1	71	2	N	2						84
							2	9										
01	341	X	85	-0-	-256	-0-	7	1	72	2	N	5	6	1				83
							6	9										
02	308	X	70	-0-	-238	-0-	5	1	61	2	N	4						87
							4	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

09	2670	N	2	-0-	-2668	-0-	2	2			Y	-0-						-0-
10	2759	#	56	-0-	-2703	-0-	4	1	52	2	Y	-0-						-0-
11	2670	#	231	-0-	-2439	-0-	17	1	214	2	Y	-0-						-0-
12	2387	#	341	-0-	-2046	-0-	25	1	316	2	Y	-0-						-0-
01	651	#	479	-0-	-172	-0-	30	1	449	2	Y	-0-						-0-
*02	487	R	487	-0-	-0-	-0-	37	1	450	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

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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					25
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					25
11	3300	X	1374	-0-	-1926	-0-	1374	2			N	-0-					25
12	1674	X	1349	-0-	-325	-0-	1349	2			N	-0-					25
01	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					25
02	1288	X	622	-0-	-666	-0-	622	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	465	X	86	-0-	-379	-0-	22	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	450	X	60	-0-	-390	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	465	X	80	-0-	-385	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	93	X	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	84	X	65	-0-	-19	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	69	-0-	-351	-0-	23	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	83	-0-	-661	-0-	22	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	38	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	52	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	32	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	41	-0-	-71	-0-	14	1	27	2	Y	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	7509	-0-	4509	9436	563	1	6881	2	Y	59	68	1			23
							65	9									
10	16360	X	6924	-0-	-9436	-0-	428	1	6313	2	Y	166	128	1			61
							183	9									
11	6930	X	6179	-0-	-751	-0-	443	1	5589	2	Y	134	154	1			41
							147	9									
12	7750	X	5275	-0-	-2475	-0-	371	1	4695	2	Y	190	181	1			50
							209	9									
01	7750	X	5429	-0-	-2321	-0-	326	1	4914	2	Y	172	160	1			62
							189	9									
02	7000	X	5060	-0-	-1940	-0-	366	1	4412	2	Y	256	253	1			65
							282	9									

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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

DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	679 212	1 9	8302	2	Y	193	242	1			81
10	15252	X	8407	-0-	-6845	-0-	506 432	1 9	7469	2	Y	393	321	1			153
11	14760	X	6196	-0-	-8564	-0-	426 389	1 9	5381	2	Y	354	401	1			106
12	15252	X	5247	-0-	-10005	-0-	350 476	1 9	4421	2	Y	433	423	1			116
01	12307	X	4261	-0-	-8046	-0-	238 428	1 9	3595	2	Y	389	365	1			140
02	8568	X	3155	-0-	-5413	-0-	216 338	1 9	2601	2	Y	307	356	1			91

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203837 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599

09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	2	4	1			1
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460

09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	61	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	41	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	26	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	83	-0-	-103	-0-	27	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	27	-0-	-128	-0-	8	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	15	-0-	-69	-0-	5	1	10	2	Y	-0-					-0-

SORENSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213782 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	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

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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (JANCIK) //CONT.// 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258545 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6400 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	33	1	399	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (KNAPP) 25318 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212865 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	543 158	1 9	6633	2	Y	144	179	1			59
10	9424	X	7792	-0-	-1632	-0-	466 443	1 9	6883	2	Y	403	313	1			149
11	9120	X	8181	-0-	-939	-0-	582 255	1 9	7344	2	Y	232	301	1			80
12	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	731 198	1 9	9239	2	Y	180	204	1			56
01	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	497 179	1 9	7489	2	Y	163	158	1			61
*02	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	711 260	1 9	8575	2	Y	236	237	1			60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (RICE) //CONT.// 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 098903 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
12	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
01	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
*02	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010161 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	463	1	5654	2	Y	-0-					-0-
10	14229	X	2560	-0-	-11669	-0-	162	1	2398	2	Y	-0-					-0-
11	13770	X	6439	-0-	-7331	-0-	473	1	5966	2	Y	-0-					-0-
12	14229	X	5084	-0-	-9145	-0-	373	1	4711	2	Y	-0-					-0-
01	10757	X	3924	-0-	-6833	-0-	244	1	3680	2	Y	-0-					-0-
02	6020	X	2939	-0-	-3081	-0-	225	1	2714	2	Y	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	342	1	690	2	Y	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	333	1	908	2	Y	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	362	1	711	2	Y	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	348	1	738	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	343	1	757	2	Y	-0-					-0-
*02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	361	1	690	2	Y	-0-					-0-

DONNA (SCHUSTER) //CONT.// 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (SWALLOW) 25318 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212387 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5948 - 5954

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

DONNA (SWEENEY, LOWER) 25318 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202743 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5944 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 6 RRCID -> 190576 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5286 - 5292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2016 - P/A 09/15/2016

DONNA (6600) 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT -1 WELL #: 2-C RRCID -> 174356 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506

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

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (6600) //CONT.// 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 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
09	15267 X	15267	-0-	-0-	-0-	1155	1	14112	2	Y	-0-					-0-
10	15700 X	15700	-0-	-0-	-0-	996	1	14704	2	Y	-0-					-0-
11	12560 X	12560	-0-	-0-	-0-	922	1	11638	2	Y	-0-					-0-
12	15779 X	10561	-0-	-5218	-0-	774	1	9787	2	Y	-0-					-0-
01	15779 X	9636	-0-	-6143	-0-	599	1	9037	2	Y	-0-					-0-
02	14252 X	9166	-0-	-5086	-0-	702	1	8464	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

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

DONNA (6940) 25318 950 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204754 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

DONNA (8500) 25318 977 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 190554 COMPL. DATE 08/24/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2016 - P/A 09/02/2016

WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 174899 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536

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

DONNA (9200) 25318 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261860 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	34	46	1			15
							37	9									
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	128	97	1			46
							141	9									
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	121	132	1			35
							133	9									
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	44	1	555	2	Y	150	145	1			40
							165	9									
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	29	1			11
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	9	1			2

DOS HERMANOS (2750 WILCOX) 25564 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 31 RRCID -> 190820 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	-0-	-0-	-2 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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX) 25567 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1WI RRCID -> 273622 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398

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
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-
02	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

DOUGHTY (FRIO 7060) 25849 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, D. E. WELL #: 3 RRCID -> 110944 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4550 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
WALTON, W. W. WELL #: RRCID -> 261019 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6926 - 6930

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
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
02	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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTY (FRIO 10248) 25849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 127255 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10242 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY, SW (9275) 25850 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
THREE-WHETTOS WELL #: 1 RRCID -> 229969 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9294 - 9298

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2017 - P/A 11/30/17

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
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-
02	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
09	840	N	824	-0-	-16	-0-	247	1	577	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	821	-0-	-78	-0-	268	1	553	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	773	-0-	-7	-0-	262	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	797	-0-	-40	-0-	279	1	518	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	801	-0-	-5	-0-	279	1	522	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	656	-0-	-72	-0-	180	1	476	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
09	810	N	756	-0-	-54	-0-	227	1	529	2	N	-0-					105
10	775	N	698	-0-	-77	-0-	228	1	470	2	N	-0-					105
11	720	N	672	-0-	-48	-0-	228	1	444	2	N	-0-					105
12	775	N	691	-0-	-84	-0-	242	1	449	2	N	-0-					105
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	242	1	459	2	N	-0-					105
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	177	1	468	2	N	-0-					105

DRACO (QUEEN CITY 6700) //CONT.// 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					167
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					172
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					177
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					180
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					183

E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785

09	1020	X	921	-0-	-99	-0-	276	1	645	2	N	-0-					210
10	1054	X	858	-0-	-196	-0-	279	1	577	2	N	2					212
							2	9									
11	1020	X	768	-0-	-252	-0-	260	1	506	2	N	2					214
							2	9									
12	992	X	722	-0-	-270	-0-	253	1	469	2	N	-0-					214
01	961	X	809	-0-	-152	-0-	253	1	549	2	N	6					220
							7	9									
02	728	N	707	-0-	-21	-0-	193	1	512	2	N	2					222
							2	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	780	N	301	-0-	-479 B	-18752	104	1	197	2	N	-0-					21
10	62	N	1070	-0-	1008 B	-17744	180	1	890	2	N	-0-					21
11	690	N	1479	-0-	789 B	-16955	156	1	1323	2	N	-0-					21
12	310	N	1531	-0-	1221 B	-15734	162	1	1369	2	N	-0-					21
01	1085	N	953	-0-	-132 B	-15734	126	1	827	2	N	-0-					21
02	1372	N	1279	-0-	-93 B	-15734	144	1	1135	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
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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) //CONT.// 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	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
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
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DYE (NAVARRO) //CONT.// 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480	X	9019	-0-	-461	-0-	464	1	6280	2	N	-0-					-0-
							2275	3									
10	9579	X	9187	-0-	-392	-0-	461	1	6381	2	N	1	1	1			-0-
							2344	3	1	9							
11	9270	X	9051	-0-	-219	-0-	485	1	6327	2	N	-0-					-0-
							2239	3									
12	9424	X	6037	-0-	-3387	-0-	310	1	4211	2	N	-0-					-0-
							1516	3									
01	9331	X	4650	-0-	-4681	-0-	218	1	3278	2	N	1					1
							1153	3	1	9							
02	8456	X	4151	-0-	-4305	-0-	186	1	2961	2	N	-0-					1
							1004	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	954	2	346	3	Y	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	824	2	303	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	754	-0-	-206	-0-	557	2	197	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	733	-0-	-259	-0-	539	2	194	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	848	-0-	-144	-0-	628	2	220	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	652	-0-	-48	-0-	487	2	165	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	360	N	126	-0-	-234	-0-	93	2	33	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	106	2	38	3	Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	110	2	39	3	Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	105	2	37	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	86	2	31	3	Y	-0-					-0-
*02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	188	2	63	3	Y	-0-					-0-

DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	510	N	415	-0-	-95	-0-	305	2	110	3	N	-0-					-0-
10	496	N	449	-0-	-47	-0-	328	2	121	3	N	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	305	2	108	3	N	-0-					-0-
12	434	N	308	-0-	-126	-0-	226	2	82	3	N	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	415	2	145	3	N	-0-					-0-
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	250	2	85	3	N	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) //CONT.// 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4278	-0-	-372	-0-	3141	2	1137	3	N	-0-					1
10	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	3449	2	1267	3	N	-0-					1
11	4530	X	4220	-0-	-310	-0-	3116	2	1104	3	N	-0-					1
12	4619	X	4525	-0-	-94	-0-	3327	2	1198	3	N	-0-					1
01	4712	X	4439	-0-	-273	-0-	3285	2	1154	3	N	-0-					1
02	4256	X	3338	-0-	-918	-0-	2485	2	842	3	N	10					11
							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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	7208	-0-	-202	-0-	371	1	5018	2	N	-0-					-0-
							1819	3									
10	7657	X	7608	-0-	-49	-0-	382	1	5286	2	N	1	1	1			-0-
							1939	3	1	9							
11	7380	X	7287	-0-	-93	-0-	390	1	5094	2	N	-0-					-0-
							1803	3									
12	7440	X	7220	-0-	-220	-0-	370	1	5037	2	N	-0-					-0-
							1813	3									
01	7595	X	6943	-0-	-652	-0-	327	1	4897	2	N	1					1
							1718	3	1	9							
02	6860	X	6536	-0-	-324	-0-	292	1	4663	2	N	-0-					1
							1581	3									

DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3998	-0-	-82	-0-	204	1	2785	2	N	-0-					-0-
							1009	3									
10	4216	X	4179	-0-	-37	-0-	210	1	2903	2	N	-0-					-0-
							1066	3									
11	4020	X	3985	-0-	-35	-0-	213	1	2785	2	N	-0-					-0-
							987	3									
12	4123	X	3952	-0-	-171	-0-	202	1	2756	2	N	-0-					-0-
							994	3									
01	4185	X	3891	-0-	-294	-0-	182	1	2743	2	N	1					1
							965	3	1	9							
02	3780	X	3450	-0-	-330	-0-	154	1	2461	2	N	-0-					1
							835	3									

DYE, WEST (WILCOX 7800) 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 087292 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078

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

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 172488 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	4841	2	1753	3	N	-0-					-0-
10	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	4954	2	1820	3	N	-0-					-0-
11	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	5089	2	1802	3	N	-0-					-0-
12	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	5171	2	1862	3	N	-0-					-0-
01	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	5074	2	1783	3	N	-0-					-0-
*02	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	4555	2	1543	3	N	-0-					-0-

EDR (COLE) 26938 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BAHR, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 158007 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4288 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
BAHR, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 161419 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4264 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE HILL (FRIO 800) 27080 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 48 RRCID -> 010180 COMPL. DATE 08/13/1951 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 57 RRCID -> 073791 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.		-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
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-
02	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
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1275	3	33	9	Y	30					37
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1296	3	25	9	Y	23	36	1			24
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1053	3	26	9	Y	24	39	1			9
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1400	3	33	9	Y	30					39
01	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	1050	3	59	9	Y	54	57	1			36
*02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1212	3	54	9	Y	49	60	1			25

EAST (SEGMENT EAST) //CONT.// 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4565	3	39	9	Y	35					51
10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4444	3	31	9	Y	28	42	1			37
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4026	3	31	9	Y	28	46	1			19
12	4743	X	4501	-0-	-242	-0-	4462	3	39	9	Y	35					54
01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5308	3	34	9	Y	31	39	1			46
02	4284	X	3802	-0-	-482	-0-	3773	3	29	9	Y	26	39	1			33

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
09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3224	3	87	9	N	79					104
10	3379	X	3167	-0-	-212	-0-	3092	3	75	9	N	68	99	1			73
11	3180	X	2564	-0-	-616	-0-	2491	3	73	9	N	66	105	1			34
12	3410	X	2847	-0-	-563	-0-	2759	3	88	9	N	80					114
01	3410	X	2222	-0-	-1188	-0-	2146	3	76	9	N	69	86	1			97
02	3080	X	2675	-0-	-405	-0-	2617	3	58	9	N	53	83	1			67

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					140
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					140
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					140
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					140
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
02	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
09	1500	N	1326	-0-	-174	-0-	427	1	899	2	Y	-0-					98
10	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	628	1	714	2	Y	-0-					98
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	744	1	1070	2	Y	-0-					98
12	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	478	1	714	2	Y	-0-					98
01	1333	N	281	-0-	-1052	-0-	116	1	165	2	Y	-0-					98
02	1260	N	252	-0-	-1008	-0-	119	1	133	2	Y	-0-					98

EAST 76 (WILCOX 9300) //CONT.// 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WIEDERKEHR WELL #: 3 RRCID -> 151045 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-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
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	248	1	523	2	Y	-0-					2
10	T. A.		208	-0-	208	208	97	1	111	2	Y	-0-					2
11	T. A.		15	-0-	15	223	6	1	9	2	Y	-0-					2
12	589	X	366	-0-	-223	-0-	147	1	219	2	Y	-0-					2
01	82	X	82	-0-	-0-	-0-	34	1	48	2	Y	-0-					2
*02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	181	1	201	2	Y	-0-					2

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	24720	X	11525	-0-	-13195	-0-	905 72	1 9	10548	3	Y	65	38	1			40
10	20764	X	20764	-0-	-0-	-0-	1182 103	1 9	19479	3	Y	94	96	1			38
11	24641	X	24641	-0-	-0-	-0-	1182 59	1 9	23400	3	Y	54	67	1			25
12	24398	X	24398	-0-	-0-	-0-	1182 61	1 9	23155	3	Y	55	74	1			6
01	28328	X	28328	-0-	-0-	-0-	1549 67	1 9	26712	3	Y	61	51	1			16
*02	21736	X	21736	-0-	-0-	-0-	1205 66	1 9	20465	3	Y	60	50	1			26

EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

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

EDINBURG (6,700) 27608 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MO-VAC SERVICE CO., INC. 591950
MO-VAC ANDREWS SWD WELL #: 3 RRCID -> 116244 COMPL. DATE 02/23/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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-
02	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

09	4110		2080	-0-	-2030	-0-	159	1	1914	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	273	1	3658	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
11	4526		3883	-0-	-643	-0-	273	1	3610	3	Y	-0-	2	1			1
12	5094		4221	-0-	-873	-0-	273	1	3948	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	4934		4141	-0-	-793	-0-	278	1	3863	3	Y	-0-					-0-
*02	4610		3817	-0-	-793	-0-	256	1	3561	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	140	1	1580	3	Y	28	15	1			15
							31	9									
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	160	1	1616	3	Y	24	28	1			11
							26	9									
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	160	1	1131	3	Y	58	50	1			19
							64	9									
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	160	1	1330	3	Y	73	85	1			7
							80	9									
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	131	1	1125	3	Y	67	56	1			18
							74	9									
*02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	119	1	1011	3	Y	65	54	1			29
							72	9									

EDINBURG (10,760) //CONT.// 27608 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277201 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10750 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12090	X	11082	-0-	-1008	-0-	688	1	10244	3	Y	136	74	1			79
							150	9									
10	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	688	1	10615	3	Y	109	134	1			54
							120	9									
11	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	688	1	9760	3	Y	150	148	1			56
							165	9									
12	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	688	1	10940	3	Y	210	245	1			21
							231	9									
01	10354	X	6148	-0-	-4206	-0-	384	1	5554	3	Y	191	160	1			52
							210	9									
02	9352	X	5024	-0-	-4328	-0-	320	1	4499	3	Y	186	156	1			82
							205	9									

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO) 27608 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 10 RRCID -> 132944 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12120 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890		4735	-0-	-155	-0-	311	1	4399	3	Y	23	13	1			13
							25	9									
10	5177		5158	-0-	-19	-0-	346	1	4789	3	Y	21	24	1			10
							23	9									
11	5010		4234	-0-	-776	-0-	346	1	3888	3	Y	-0-	7	1			3
12	5177		4123	-0-	-1054	-0-	346	1	3777	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	5146	#	3903	-0-	-1243	-0-	273	1	3630	3	Y	-0-					-0-
*02	4762		4719	-0-	-43	-0-	312	1	4407	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
09	17220		15276	-0-	-1944	-0-	1072	1	14130	3	Y	67	38	1			39
							74	9									
10	18073		17986	-0-	-87	-0-	1059	1	16853	3	Y	67	76	1			30
							74	9									
11	17490		16412	-0-	-1078	-0-	1059	1	15255	3	Y	89	86	1			33
							98	9									
12	18319		18196	-0-	-123	-0-	1059	1	17027	3	Y	100	123	1			10
							110	9									
01	23099		20586	-0-	-2513	-0-	1168	1	19288	3	Y	118	97	1			31
							130	9									
*02	20506		18415	-0-	-2091	-0-	1052	1	17222	3	Y	128	104	1			55
							141	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
09	2700	#	1342	-0-	-1358	-0-	1303	2	39	9	N	35					232
10	2604	#	1943	-0-	-661	-0-	1907	2	36	9	N	33	192	1			73
11	2520	#	1446	-0-	-1074	-0-	1416	2	30	9	N	27					100
12	2604	#	1363	-0-	-1241	-0-	1335	2	28	9	N	25					125
01	2497	R	2497	-0-	-0-	-0-	2491	2	6	9	N	5					130
*02	1840	R	1840	-0-	-0-	-0-	1757	2	83	9	N	75	179	1			26

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM E. BEANE GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 184858 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14504 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BEANE, W.E. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227840 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14562 - 14691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					45

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

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197653 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11170 - 11574

09	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	570	1	8639	3	Y	-0-					-0-
10	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	612	1	9497	3	Y	-0-					-0-
11	9630	X	5378	-0-	-4252	-0-	612	1	4766	3	Y	-0-					-0-
12	9951	X	8981	-0-	-970	-0-	612	1	8369	3	Y	-0-					-0-
01	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	656	1	10585	3	Y	-0-					-0-
*02	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	628	1	10125	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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
11	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	1			Y	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		24	-0-	24	24	24	1			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		24	-0-	24	48	24	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
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-
02	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

09	2500 R	2500	-0-	-0-	-0-	185	1	2289	3	Y	24					46
						26	9									
10	2914 #	2801	-0-	-113	-0-	182	1	2583	2	Y	33	40	1			39
						36	9									
11	3690 #	2777	-0-	-913	-0-	175	1	2568	2	Y	31	44	1			26
						34	9									
12	3813 #	2722	-0-	-1091	-0-	63	1	2623	2	Y	33	28	1			31
						36	9									
*01	3813 #	2041	-0-	-1772	-0-	103	1	1912	2	Y	24	31	1			24
						26	9									
02	2604 #	2153	-0-	-451	-0-	112	1	2010	2	Y	28	25	1			27
						31	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

09	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	326	1	4155	3	Y	-0-					20
10	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	321	1	4309	3	Y	-0-					20
11	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	261	1	3612	3	Y	-0-					20
12	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	309	1	4162	3	Y	30					50
						33	9									
01	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	379	1	5321	3	Y	4					54
						4	9									
*02	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	288	1	4331	3	Y	7					61
						8	9									

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

09	1816 N	650	-0-	-1166	-0-	47	1	603	3	Y	-0-					15
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	595	3	Y	-0-					15
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	3	Y	-0-					15
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	42	1	561	3	Y	-0-					15
01	651 N	630	-0-	-21	-0-	42	1	588	3	Y	-0-					15
*02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	39	1	588	3	Y	-0-					15

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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	6480	X	5985	-0-	-495	-0-	192	1	5680	2	Y	103	97	1			37
							113	9									
10	6200	X	5034	-0-	-1166	-0-	174	1	4743	2	Y	106	79	1			64
							117	9									
11	6000	X	4976	-0-	-1024	-0-	171	1	4617	2	Y	171	203	1			32
							188	9									
12	6200	X	5040	-0-	-1160	-0-	155	1	4744	2	Y	128	126	1			34
							141	9									
01	6200	X	4787	-0-	-1413	-0-	131	1	4495	2	Y	146	151	1			29
							161	9									
02	5600	X	4164	-0-	-1436	-0-	107	1	3950	2	Y	97	87	1			39
							107	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212

09	5520	X	4555	-0-	-965	-0-	142	1	4201	2	Y	193	180	1			70
							212	9									
10	5425	X	4583	-0-	-842	-0-	158	1	4300	2	Y	114	115	1			69
							125	9									
11	5250	X	4660	-0-	-590	-0-	159	1	4289	2	Y	193	226	1			36
							212	9									
12	5425	X	3826	-0-	-1599	-0-	117	1	3585	2	Y	113	119	1			30
							124	9									
01	4712	X	4065	-0-	-647	-0-	111	1	3793	2	Y	146	147	1			29
							161	9									
02	4340	X	4327	-0-	-13	-0-	111	1	4085	2	Y	119	100	1			48
							131	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

09	14B2 EXT		54	-0-	54	141	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	393	N	252	-0-	-141	-0-	9	1	243	2	Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	112	-0-	-136	-0-	3	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	4	1	157	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
09	900	X	876	-0-	-24	-0-	125	1	751	2	N	-0-					105
10	1054	X	857	-0-	-197	-0-	82	1	769	2	N	5					110
							6	9									
11	1020	X	801	-0-	-219	-0-	79	1	709	2	N	12					122
							13	9									
12	1054	X	805	-0-	-249	-0-	84	1	715	2	N	5					127
							6	9									
01	961	X	802	-0-	-159	-0-	80	1	720	2	N	2					129
							2	9									
02	812	X	724	-0-	-88	-0-	69	1	655	2	N	-0-					129

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL EBANITO (LWR VICKSBURG CONS) 27962 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MULHOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 275547 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7280 - 7308

09	1530	N	902	-0-	-628	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	960	-0-	-360	-0-	960	2			N	-0-					-0-
12	930	N	596	-0-	-334	-0-	596	2			N	-0-					-0-
01	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

EL GATO (LOBO) 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 1 RRCID -> 089678 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	14	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	156	-0-	-557	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	163	-0-	-147	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	-0-					-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1689	-0-	-351	-0-	78	1	1611	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1736	-0-	-248	-0-	74	1	1662	3	Y	-0-					-0-
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	72	1	1566	3	Y	-0-					-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	79	1	1795	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1007	-0-	-729	-0-	41	1	966	3	Y	-0-					-0-
*02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	73	1	1694	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 099349 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	5058	-0-	-102	-0-	234	1	4824	3	Y	-0-					16
10	5704	X	4904	-0-	-800	-0-	208	1	4683	3	Y	12					28
							13	9									
11	5520	X	4488	-0-	-1032	-0-	197	1	4291	3	Y	-0-					28
12	5704	X	4875	-0-	-829	-0-	206	1	4651	3	Y	16	14	1			30
							18	9									
01	5239	X	5167	-0-	-72	-0-	215	1	4946	3	Y	5					35
							6	9									
02	4732	X	4576	-0-	-156	-0-	190	1	4376	3	Y	9					44
							10	9									

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1944	-0-	-216	-0-	90	1	1854	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1827	-0-	-312	-0-	78	1	1749	3	Y	-0-					-0-
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	75	1	1653	3	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	80	1	1805	3	Y	-0-					-0-
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	100	1	2300	3	Y	-0-					-0-
*02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	80	1	1856	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 7 RRCID -> 100525 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	207	1	4265	3	Y	13					68
							14	9									
10	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	242	1	5477	3	Y	19	58	1			29
							21	9									
11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	233	1	5076	3	Y	50	29	1			50
							55	9									
12	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	215	1	4862	3	Y	30					80
							33	9									
01	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	255	1	5874	3	Y	-0-	80	1			-0-
*02	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	214	1	4944	3	Y	49					49
							54	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
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 127678 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 20 RRCID -> 131207 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 144515 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	X	397	-0-	-383	-0-	18	1	379	3	Y	-0-					10
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	Y	-0-					10
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	Y	-0-					10
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	29	1	651	3	Y	-0-					10
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	25	1	570	3	Y	-0-					10
*02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	24	1	569	3	Y	-0-					10

EL GRULLO (WILCOX 11,000) 27965 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELAS, SIETE WELL #: 1 RRCID -> 201177 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3136	R	3136	-0-	-0-	-0-	552	1	2584	2	N	-0-					-0-
10	3410	#	3062	-0-	-348	-0-	552	1	2510	2	N	-0-					-0-
11	3300	#	2623	-0-	-677	-0-	552	1	2071	2	N	-0-					-0-
12	3410	#	2907	-0-	-503	-0-	552	1	2353	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	3286	#	1827	-0-	-1459	-0-	552	1	1275	2	N	-0-					-0-
02	2940	#	2273	-0-	-667	-0-	552	1	1721	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INFERNILLO (I-10) 27982 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 601 RRCID -> 272561 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8043 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	2	2	1			126
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	10	2	1	9	N	1					127
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	49	2	1	9	N	1	4	1			124
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					124
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	1	1			123
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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
09	1200	#	844	-0-	-356	-0-	47	1	797	2	N	-0-					36
10	1240	#	945	-0-	-295	-0-	53	1	892	2	N	-0-					36
11	1489	R	1489	-0-	-0-	-0-	84	1	1405	2	N	-0-					36
12	1162	R	1162	-0-	-0-	-0-	65	1	1097	2	N	-0-					36
01	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	59	1	977	2	N	-0-					36
02	1232	#	1194	-0-	-38	-0-	67	1	1127	2	N	-0-					36

HELLEN, DANA "A" WELL #: 9 RRCID -> 138080 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	#	296	-0-	-154	-0-	17	1	279	2	Y	-0-					50
10	465	#	340	-0-	-125	-0-	19	1	321	2	Y	-0-					50
11	557	R	557	-0-	-0-	-0-	31	1	526	2	Y	-0-					50
12	445	R	445	-0-	-0-	-0-	25	1	420	2	Y	-0-					50
01	515	R	515	-0-	-0-	-0-	29	1	486	2	Y	-0-					50
*02	556	R	556	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	Y	-0-					50

HELLEN, DANA "A" WELL #: 10 RRCID -> 139141 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	59	1	996	2	Y	-0-					74
10	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	61	1	1028	2	Y	-0-					74
11	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	73	1	1229	2	Y	-0-					74
12	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	74	1	1237	2	Y	-0-					74
01	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	63	1	1069	2	Y	-0-					74
*02	1600	R	1600	-0-	-0-	-0-	90	1	1510	2	Y	-0-					74

FORBES, JOHN OPERATING 275608
STROMAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 133897 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

HOME PETROLEUM CORP. 396852
ALONZO BENAVIDES "E" WELL #: 2 RRCID -> 138527 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	#	432	-0-	-18	-0-	406	2	26	9	N	24	75	1			4
10	465	#	455	-0-	-10	-0-	438	2	17	9	N	15					19
11	459	R	459	-0-	-0-	-0-	442	2	17	9	N	15	15	1			19
12	465	#	409	-0-	-56	-0-	394	2	15	9	N	14					33
01	465	#	454	-0-	-11	-0-	412	2	42	9	N	38	60	1			11
02	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					11

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
09	390	#	326	-0-	-64	-0-	313	2	13	9	N	12	17	1			35
10	403	#	320	-0-	-83	-0-	300	2	20	9	N	18					53
11	360	#	266	-0-	-94	-0-	255	2	11	9	N	10	55	1			8
12	372	#	365	-0-	-7	-0-	254	2	111	9	N	101	100	1			9
01	341	#	206	-0-	-135	-0-	184	2	22	9	N	20	5	1			24
02	308	#	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					24

HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					N	5	4	1			20
10	930	#	15	-0-	-915	-0-	14	2	1	9	N	1					21
11	900	#	25	-0-	-875	-0-	24	2	1	9	N	1	2	1			20
12	62	#	35	-0-	-27	-0-	34	2	1	9	N	1					21
01	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					21
02	15	#	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					21

BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	288	R	288	-0-	-0-	-0-	275	2	13	9	N	12					127
10	288	R	288	-0-	-0-	-0-	175	2	113	9	N	103	229	1			1
11	270	#	210	-0-	-60	-0-	190	2	20	9	N	18	15	1			4
12	279	#	123	-0-	-156	-0-	112	2	11	9	N	10					14
01	310	#	291	-0-	-19	-0-	268	2	23	9	N	21	8	1			27
02	280	#	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					27

VALDEZ-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 182820 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	#	261	-0-	-39	-0-	250	2	11	9	N	10	13	1			62
10	295	R	295	-0-	-0-	-0-	262	2	33	9	N	30	82	1			10
11	270	#	266	-0-	-4	-0-	248	2	18	9	N	16	18	1			8
12	279	#	176	-0-	-103	-0-	161	2	15	9	N	14					22
01	310	#	33	-0-	-277	-0-	20	2	13	9	N	12	5	1			29
02	280	#	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					29

EL ORO (Y-7) 28086 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
C.B. PRODUCTION 119905
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 137010 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8573 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					76
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					76
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					76
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	4			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY,J.G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	149	1	10191	3	Y	114	111	1			8
							6	4	125	9							
10	9734	X	9729	-0-	-5	-0-	218	1	9369	3	Y	126	125	1			9
							3	4	139	9							
11	9300	X	9066	-0-	-234	-0-	258	1	8667	3	Y	123	125	1			7
							6	4	135	9							
12	9920	X	8756	-0-	-1164	-0-	311	1	8306	3	Y	117	111	1			13
							10	4	129	9							
01	9920	X	9361	-0-	-559	-0-	245	1	8968	3	Y	133	129	1			17
							2	4	146	9							
*02	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	239	1	8784	3	Y	123	124	1			16
							3	4	135	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15750	X	11676	-0-	-4074	-0-	1115	1	10366	3	Y	169	164	1			16
							9	4	186	9							
10	16275	X	8001	-0-	-8274	-0-	672	1	7174	3	Y	137	139	1			14
							4	4	151	9							
11	13200	X	7168	-0-	-6032	-0-	651	1	6369	3	Y	129	132	1			11
							6	4	142	9							
12	13640	X	5811	-0-	-7829	-0-	568	1	5122	3	Y	103	99	1			15
							8	4	113	9							
01	12059	X	7401	-0-	-4658	-0-	578	1	6667	3	Y	140	133	1			22
							2	4	154	9							
02	10892	X	7262	-0-	-3630	-0-	662	1	6454	3	Y	130	131	1			21
							3	4	143	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 #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	1178	1	10964	3	Y	57	55	1			6
							3	4	63	9							
10	11315	X	3414	-0-	-7901	-0-	290	1	3102	3	Y	19	22	1			3
							1	4	21	9							
11	10950	X	327	-0-	-10623	-0-	30	1	295	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
12	11315	X	434	-0-	-10881	-0-	43	1	389	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	11315	X	579	-0-	-10736	-0-	45	1	530	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	10220	X	596	-0-	-9624	-0-	55	1	537	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

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
09	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	1335	1	12420	3	Y	158	152	1			14
							9	4	174	9							
10	13020	X	12040	-0-	-980	-0-	1016	1	10843	3	Y	161	160	1			15
							4	4	177	9							
11	12600	X	10911	-0-	-1689	-0-	994	1	9742	3	Y	153	156	1			12
							7	4	168	9							
12	13020	X	10874	-0-	-2146	-0-	1070	1	9626	3	Y	150	142	1			20
							13	4	165	9							
01	13020	X	11947	-0-	-1073	-0-	935	1	10815	3	Y	176	169	1			27
							3	4	194	9							
*02	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	1076	1	10506	3	Y	164	166	1			25
							4	4	180	9							

KENEDY, JOHN G. JR."J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	7788	-0-	-1542	-0-	111	1	7573	3	Y	90	89	1			8
							5	4	99	9							
10	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	240	1	10390	3	Y	147	142	1			13
							4	4	162	9							
11	8910	X	8396	-0-	-514	-0-	240	1	8018	3	Y	120	124	1			9
							6	4	132	9							
12	8556	X	8212	-0-	-344	-0-	291	1	7783	3	Y	116	110	1			15
							10	4	128	9							
01	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	244	1	8862	3	Y	139	134	1			20
							2	4	153	9							
*02	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	272	1	10001	3	Y	147	146	1			21
							4	4	162	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	1217	1	11283	3	Y	401	390	1			35
							23	4	441	9							
10	10695	X	10443	-0-	-252	-0-	861	1	9151	3	Y	382	383	1			34
							11	4	420	9							
11	10350	X	8990	-0-	-1360	-0-	801	1	7792	3	Y	345	353	1			26
							17	4	380	9							
12	10695	X	9079	-0-	-1616	-0-	869	1	7805	3	Y	342	322	1			46
							29	4	376	9							
01	10695	X	9579	-0-	-1116	-0-	730	1	8418	3	Y	385	372	1			59
							7	4	424	9							
02	9660	X	9483	-0-	-177	-0-	844	1	8233	3	Y	361	365	1			55
							9	4	397	9							

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
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	52	1	486	3	Y	33	32	1			3
							2	4	36	9							
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	42	1	429	3	Y	34	34	1			3
							1	4	37	9							
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	40	1	377	3	Y	32	32	1			3
							1	4	35	9							
12	589	N	434	-0-	-155	-0-	40	1	359	3	Y	30	28	1			5
							2	4	33	9							
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	345	3	Y	30	29	1			6
							33	9									
*02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	72	1	703	3	Y	58	55	1			9
							1	4	64	9							

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	591	1	5506	3	Y	64	62	1			5
							3	4	70	9							
10	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	511	1	5441	3	Y	74	73	1			6
							2	4	81	9							
11	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	540	1	5288	3	Y	77	77	1			6
							4	4	85	9							
12	6200	X	6050	-0-	-150	-0-	596	1	5363	3	Y	77	72	1			11
							6	4	85	9							
01	6200	X	6000	-0-	-200	-0-	472	1	5437	3	Y	81	79	1			13
							2	4	89	9							
02	5600	X	4840	-0-	-760	-0-	444	1	4326	3	Y	62	65	1			10
							2	4	68	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	111	1	7633	3	Y	66	63	1			6
							4	4	73	9							
10	6789	X	6640	-0-	-149	-0-	148	1	6418	3	Y	65	65	1			6
							2	4	72	9							
11	6570	X	5638	-0-	-932	-0-	161	1	5409	3	Y	59	60	1			5
							3	4	65	9							
12	7750	X	6359	-0-	-1391	-0-	226	1	6056	3	Y	65	61	1			9
							5	4	72	9							
01	7750	X	6437	-0-	-1313	-0-	169	1	6191	3	Y	69	68	1			10
							1	4	76	9							
02	7000	X	6119	-0-	-881	-0-	161	1	5887	3	Y	63	64	1			9
							2	4	69	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
09	1470	X	1448	-0-	-22	-0-	20	1	1428	3	Y	-0-					-0-
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	45	1	2017	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	46	1	1574	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	698	-0-	-790	-0-	25	1	673	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	42	1	1570	3	Y	-0-					-0-
*02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	43	1	1599	3	Y	-0-					-0-

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
09	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	852	1	7920	3	Y	46	46	1			2
							3	4	51	9							
10	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	805	1	8600	3	Y	59	58	1			3
							2	4	65	9							
11	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	796	1	7827	3	Y	57	58	1			2
							3	4	63	9							
12	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	1007	1	9059	3	Y	65	61	1			6
							5	4	72	9							
01	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	624	1	7220	3	Y	54	54	1			6
							1	4	59	9							
*02	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	746	1	7291	3	Y	53	53	1			6
							1	4	58	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
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	215	1	1997	3	Y	106	104	1			10
							6	4	117	9							
10	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	230	1	2435	3	Y	152	148	1			14
							4	4	167	9							
11	3000	N	3326	-0-	326	326	290	1	2820	3	Y	187	186	1			15
							10	4	206	9							
12	3100	N	3568	-0-	468	794	335	1	3000	3	Y	196	184	1			27
							17	4	216	9							
01	3100	N	3383	-0-	283	1077	253	1	2909	3	Y	198	194	1			31
							3	4	218	9							
*02	2800	N	3077	-0-	277	1354	269	1	2616	3	Y	171	175	1			27
							4	4	188	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 #: 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
09	16500	X	15961	-0-	-539	-0-	227	1	15588	3	Y	126	123	1			10
							7	4	139	9							
10	16802	X	14841	-0-	-1961	-0-	329	1	14355	3	Y	139	138	1			11
							4	4	153	9							
11	15420	X	13545	-0-	-1875	-0-	386	1	13007	3	Y	133	135	1			9
							6	4	146	9							
12	16492	X	14693	-0-	-1799	-0-	522	1	14001	3	Y	143	134	1			18
							13	4	157	9							
01	16492	X	12854	-0-	-3638	-0-	337	1	12368	3	Y	134	131	1			21
							2	4	147	9							
02	14896	X	13743	-0-	-1153	-0-	360	1	13234	3	Y	133	134	1			20
							3	4	146	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	12	10	1			2
							1	4	13	9							
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
09	1350	X	551	-0-	-799	-0-	52	1	483	3	Y	14	16	1			1
							1	4	15	9							
10	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	50	1	2117	3	Y	65	61	1			5
							2	4	72	9							
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	37	1	1220	3	Y	40	42	1			3
							2	4	44	9							
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	20	1	511	3	Y	17	17	1			3
							1	4	19	9							
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	71	1	2552	3	Y	87	78	1			12
							2	4	96	9							
*02	2800	N	3527	-0-	727	727	92	1	3315	3	Y	106	103	1			15
							3	4	117	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
09	3870	X	3328	-0-	-542	-0-	323	1	3005	3	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3643	-0-	-356	-0-	311	1	3332	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2976	-0-	-84	-0-	274	1	2702	3	Y	-0-					-0-
12	3441	X	2583	-0-	-858	-0-	258	1	2325	3	Y	-0-					-0-
01	3441	X	2818	-0-	-623	-0-	224	1	2594	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2602	-0-	-702	-0-	242	1	2360	3	Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19455	X	19455	-0-	-0-	-0-	1870	1	17389	3	Y	170	164	1			14
							9	4	187	9							
10	19979	X	19979	-0-	-0-	-0-	1691	1	18053	3	Y	208	204	1			18
							6	4	229	9							
11	17880	X	12861	-0-	-5019	-0-	1174	1	11526	3	Y	140	147	1			11
							7	4	154	9							
12	19065	X	12209	-0-	-6856	-0-	1205	1	10848	3	Y	131	124	1			18
							12	4	144	9							
01	19065	X	14633	-0-	-4432	-0-	1150	1	13296	3	Y	167	160	1			25
							3	4	184	9							
*02	18788	X	18788	-0-	-0-	-0-	1725	1	16835	3	Y	203	198	1			30
							5	4	223	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
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	65	1	540	3	Y	3	3	1			1
							92	4	3	9							
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	57	1	377	3	Y	3	3	1			1
							37	4	3	9							
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	24	1	96	3	Y	1	2	1			-0-
							25	4	1	9							
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	73	1	552	3	Y	4	4	1			-0-
							141	4	4	9							
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	49	1	361	3	Y	4	4	1			-0-
							28	4	4	9							
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	38	1	326	3	Y	3	3	1			-0-
							26	4	3	9							

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
09	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	146	1	9897	3	Y	133	130	1			11
							7	4	146	9							
10	10416	X	10357	-0-	-59	-0-	231	1	9946	3	Y	160	157	1			14
							4	4	176	9							
11	9930	X	9840	-0-	-90	-0-	280	1	9377	3	Y	159	162	1			11
							8	4	175	9							
12	10540	X	8933	-0-	-1607	-0-	317	1	8445	3	Y	144	136	1			19
							13	4	158	9							
01	10540	X	9838	-0-	-702	-0-	258	1	9393	3	Y	167	161	1			25
							3	4	184	9							
*02	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	262	1	9597	3	Y	161	162	1			24
							4	4	177	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
09	4650	X	4283	-0-	-367	-0-	61	1	4151	3	Y	62	61	1			7
							3	4	68	9							
10	4805	X	4368	-0-	-437	-0-	98	1	4185	3	Y	75	74	1			8
							2	4	83	9							
11	4500	X	4104	-0-	-396	-0-	118	1	3902	3	Y	74	75	1			7
							3	4	81	9							
12	4557	X	3452	-0-	-1105	-0-	123	1	3257	3	Y	61	59	1			9
							5	4	67	9							
01	4433	X	4100	-0-	-333	-0-	108	1	3905	3	Y	78	74	1			13
							1	4	86	9							
02	4004	X	3924	-0-	-80	-0-	103	1	3742	3	Y	70	71	1			12
							2	4	77	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 #: 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
09	5370	X	5350	-0-	-20	-0-	505	1	4691	3	Y	134	130	1			14
							7	4	147	9							
10	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	484	1	5156	3	Y	172	169	1			17
							5	4	189	9							
11	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	472	1	4608	3	Y	163	166	1			14
							9	4	179	9							
12	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	542	1	4874	3	Y	171	160	1			25
							15	4	188	9							
01	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	440	1	5063	3	Y	186	180	1			31
							3	4	205	9							
*02	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	494	1	4816	3	Y	169	171	1			29
							4	4	186	9							

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 38 RRCID -> 203524 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

09	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	424	1	3931	3	Y	152	148	1			15
							8	4	167	9							
10	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	370	1	3935	3	Y	178	176	1			17
							5	4	196	9							
11	3840	X	3556	-0-	-284	-0-	316	1	3071	3	Y	147	152	1			12
							7	4	162	9							
12	4185	X	3531	-0-	-654	-0-	336	1	3025	3	Y	143	136	1			19
							13	4	157	9							
01	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	341	1	3915	3	Y	194	184	1			29
							3	4	213	9							
*02	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	395	1	3847	3	Y	183	184	1			28
							4	4	201	9							

KENEDY, JR., JOHN G. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800

09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	45	1	416	3	Y	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	32	1	332	3	Y	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	29	1	290	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	316	-0-	-149	-0-	32	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					-0-
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	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 #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	78	1	729	3	Y	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	75	1	812	3	Y	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	72	1	710	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	583	-0-	-254	-0-	58	1	525	3	Y	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	54	1	615	3	Y	-0-					-0-
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	64	1	623	3	Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890

09	2940	X	3	-0-	-2937	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	230	1	2450	3	Y	33	30	1			3
							1	4	36	9							
11	1800	X	1412	-0-	-388	-0-	129	1	1262	3	Y	18	19	1			2
							1	4	20	9							
12	1860	X	1329	-0-	-531	-0-	131	1	1178	3	Y	17	16	1			3
							1	4	19	9							
01	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	116	1	1336	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
02	2464	X	1139	-0-	-1325	-0-	103	1	1019	3	Y	15	15	1			4
							17	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796

09	4470	X	4269	-0-	-201	-0-	64	1	3938	3	Y	231	221	1			22
							13	4	254	9							
10	4619	X	3634	-0-	-985	-0-	82	1	3293	3	Y	230	230	1			22
							6	4	253	9							
11	4470	X	2730	-0-	-1740	-0-	79	1	2442	3	Y	182	188	1			16
							9	4	200	9							
12	4402	X	2760	-0-	-1642	-0-	95	1	2451	3	Y	180	170	1			26
							16	4	198	9							
01	4402	X	3097	-0-	-1305	-0-	80	1	2776	3	Y	215	207	1			34
							4	4	237	9							
02	3976	X	3111	-0-	-865	-0-	82	1	2800	3	Y	204	205	1			33
							5	4	224	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2250	X	1230	-0-	-1020	-0-	18	1	1212	3	Y	-0-					-0-
10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	103	1	4569	3	Y	-0-					-0-
11	2250	X	2001	-0-	-249	-0-	57	1	1944	3	Y	-0-					-0-
12	2325	X	1263	-0-	-1062	-0-	45	1	1218	3	Y	-0-					-0-
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	102	1	3779	3	Y	-0-					-0-
*02	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	120	1	4482	3	Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

09	34438	X	34438	-0-	-0-	-0-	503	1	32785	3	Y	995	1008	1			87
							55	4	1095	9							
10	35061	X	35061	-0-	-0-	-0-	790	1	32922	3	Y	1195	1180	1			102
							34	4	1315	9							
11	35243	X	35243	-0-	-0-	-0-	1006	1	33511	3	Y	632	687	1			47
							31	4	695	9							
12	36299	X	36299	-0-	-0-	-0-	1290	1	34249	3	Y	642	608	1			81
							54	4	706	9							
01	39845	X	39845	-0-	-0-	-0-	1044	1	37963	3	Y	751	722	1			110
							12	4	826	9							
*02	40034	X	40034	-0-	-0-	-0-	1047	1	38190	3	Y	709	715	1			104
							17	4	780	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	122	1	1137	3	Y	14	14	1			-0-
							1	4	15	9							
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	80	1	856	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	88	1	860	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	930	N	624	-0-	-306	-0-	61	1	552	3	Y	9	8	1			1
							1	4	10	9							
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	462	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	73	1	723	3	Y	11	11	1			2
							12	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 #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	188	1	12701	3	Y	210	203	1			19
							11	4	231	9							
10	11935	X	11424	-0-	-511	-0-	255	1	10924	3	Y	216	215	1			20
							7	4	238	9							
11	11220	X	10436	-0-	-784	-0-	298	1	9900	3	Y	207	211	1			16
							10	4	228	9							
12	13578	X	10151	-0-	-3427	-0-	360	1	9556	3	Y	198	188	1			26
							17	4	218	9							
01	13578	X	10423	-0-	-3155	-0-	272	1	9907	3	Y	218	210	1			34
							4	4	240	9							
02	12264	X	10266	-0-	-1998	-0-	269	1	9771	3	Y	201	203	1			32
							5	4	221	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
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	43	1	3289	2	N	150	150	1			139
							165	9									
10	3255	X	3075	-0-	-180	-0-	42	1	2882	2	N	137	137	1			139
							151	9									
11	3150	X	3065	-0-	-85	-0-	44	1	3004	2	N	15					154
							17	9									
12	3627	X	2063	-0-	-1564	-0-	29	1	1877	2	N	143	143	1			154
							157	9									
01	3627	X	1958	-0-	-1669	-0-	29	1	1910	2	N	17					171
							19	9									
02	3276	X	1967	-0-	-1309	-0-	28	1	1738	2	N	183	183	1			171
							201	9									

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO (1100) 28143 460 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 5 RRCID -> 092633 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 1530 PERF. 1149 - 1152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO (1500) 28143 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 3 C RRCID -> 031918 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

EL PUERTO (1800) 28143 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 3 T RRCID -> 010230 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.) 28145 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SALINAS, NICOLAS G. WELL #: 1 A RRCID -> 042215 COMPL. DATE 09/09/1966 TOTAL DEPTH 954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (4100) //CONT.// 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
ORPHAN WELLS, LLC 627006
HINOJOSA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141392 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 4326 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	11	-0-	11	11	2	1	9	3	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-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 9 RRCID -> 243093 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 243406 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456

09	3510	X	3255	-0-	-255	-0-	562	1	2691	3	N	2					21
							2	9									
10	3627	X	3221	-0-	-406	-0-	615	1	2605	3	N	1	2	1			20
							1	9									
11	3510	X	3102	-0-	-408	-0-	566	1	2534	3	N	2	2	1			20
							2	9									
12	3379	X	2794	-0-	-585	-0-	561	1	2230	3	N	3	2	1			21
							3	9									
01	3379	X	2843	-0-	-536	-0-	497	1	2344	3	N	2	2	1			21
							2	9									
02	3052	X	2964	-0-	-88	-0-	425	1	2538	3	N	1					22
							1	9									

HINOJOSA, F.G. WELL #: 5 RRCID -> 244596 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034

09	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	446	1	2130	3	N	66					129
							73	9									
10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	528	1	2233	3	N	42	10	1			161
							46	9									
11	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	516	1	2309	3	N	58	11	1			208
							64	9									
12	2728	N	1983	-0-	-745	-0-	391	1	1551	3	N	37	10	1			235
							41	9									
01	2821	N	2583	-0-	-238	-0-	441	1	2081	3	N	55	202	1			88
							61	9									
02	2688	N	2448	-0-	-240	-0-	349	1	2078	3	N	19					107
							21	9									

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 245407 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

SIPORIN WELL #: 2 RRCID -> 247993 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
GARZA ET AL B UNIT WELL #: 9 RRCID -> 248414 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

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

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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, C., DR. WELL #: 2 RRCID -> 251355 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1050	N	490	-0-	-560	-0-	82	1	396	3	N	11					113
							12	9									
10	837	N	234	-0-	-603	-0-	44	1	183	3	N	6	7	1			112
							7	9									
11	810	N	458	-0-	-352	-0-	82	1	368	3	N	7	6	1			113
							8	9									
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	7	1			106
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					106
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					106

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

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

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256656 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20244	X	20244	-0-	-0-	-0-	3487	1	16690	3	N	61	31	1			37
							67	9									
10	19189	X	14788	-0-	-4401	-0-	2823	1	11957	3	N	7	36	1			8
							8	9									
11	15690	X	10265	-0-	-5425	-0-	1874	1	8381	3	N	9	11	1			6
							10	9									
12	20925	X	11432	-0-	-9493	-0-	2250	1	8937	3	N	223	112	1			117
							245	9									
01	20925	X	9597	-0-	-11328	-0-	1671	1	7874	3	N	47	34	1			130
							52	9									
02	18900	X	7904	-0-	-10996	-0-	1125	1	6713	3	N	60	14	1			176
							66	9									

OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282832 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7497 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56010	X	16251	-0-	-39759	-0-	2801	1	13403	3	N	43					90
							47	9									
10	57877	X	13491	-0-	-44386	-0-	2571	1	10896	3	N	22	13	1			99
							24	9									
11	56010	X	11279	-0-	-44731	-0-	2059	1	9208	3	N	11	11	1			99
							12	9									
12	57877	X	10204	-0-	-47673	-0-	2047	1	8133	3	N	22	10	1			111
							24	9									
01	57877	X	7651	-0-	-50226	-0-	1324	1	6239	3	N	80	9	1			182
							88	9									
*02	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	1124	1	6702	3	N	31					213
							34	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 068207 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELLEN (VICKSBURG) 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 180791 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	50	1	514	2	N	-0-					128
10	837	N	703	-0-	-134	-0-	143	1	543	2	N	15					143
							17	9									
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	110	1	425	2	N	7					150
							8	9									
12	589	N	526	-0-	-63	-0-	51	1	473	2	N	2					152
							2	9									
01	713	N	434	-0-	-279	-0-	99	1	317	2	N	16					168
							18	9									
02	504	N	453	-0-	-51	-0-	86	1	359	2	N	7					175
							8	9									

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 194170 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	X	520	-0-	-800	-0-	46	1	474	2	N	-0-					102
10	1054	X	224	-0-	-830	-0-	47	1	177	2	N	-0-					102
11	870	X	111	-0-	-759	-0-	23	1	88	2	N	-0-					102
12	788	X	788	-0-	-0-	-0-	77	1	711	2	N	-0-					102
01	899	X	899	-0-	-0-	-0-	215	1	684	2	N	-0-					102
02	476	X	414	-0-	-62	-0-	80	1	334	2	N	-0-					102

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) //CONT.// 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	2186	-0-	-244	-0-	195	1	1984	2	N	6					168
							7	9									
10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	555	1	2114	2	N	5					173
							6	9									
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	529	1	2038	2	N	12					185
							13	9									
12	2542	X	2460	-0-	-82	-0-	238	1	2211	2	N	10					195
							11	9									
01	2666	X	2432	-0-	-234	-0-	577	1	1838	2	N	15					210
							17	9									
02	2408	X	2285	-0-	-123	-0-	442	1	1840	2	N	3					213
							3	9									

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

09	390	X	330	-0-	-60	-0-	29	1	301	2	N	-0-					33
10	434	X	429	-0-	-5	-0-	89	1	340	2	N	-0-					33
11	420	X	383	-0-	-37	-0-	79	1	304	2	N	-0-					33
12	434	X	313	-0-	-121	-0-	30	1	283	2	N	-0-					33
01	434	X	333	-0-	-101	-0-	80	1	253	2	N	-0-					33
02	392	X	289	-0-	-103	-0-	56	1	233	2	N	-0-					33

ELLIE C (CONSOLIDATED) 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APV MCCAMEY LLC 028617
WIEDERKEHR 365 WELL #: 1 RRCID -> 206620 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8162 - 8448

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	15 X	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCR-STATE 262 WELL #: 1A RRCID -> 149247 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	640	-0-	640	640	104	1	536	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1313	-0-	1313	1953	233	1	1080	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	435	-0-	435	2388	88	1	347	3	N	-0-					-0-
12	2557 X	169	-0-	-2388	-0-	38	1	131	3	N	-0-					-0-
01	234 X	234	-0-	-0-	-0-	112	1	122	3	N	-0-					-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/540 WELL #: 7604 RRCID -> 187248 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210

09	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	354	1	1821	3	N	31					77
						34	9									
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	332	1	1539	3	N	26	52	1			51
						29	9									
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	333	1	1313	3	N	14					65
						15	9									
12	2294 N	1111	-0-	-1183	-0-	250	1	857	3	N	4					69
						4	9									
01	1891 N	530	-0-	-1361	-0-	254	1	276	3	N	-0-					69
02	1540 N	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					69

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

09	1350 N	936	-0-	-414	-0-	152	1	784	3	N	-0-					-0-
10	899 N	668	-0-	-231	-0-	118	1	550	3	N	-0-					-0-
11	360 N	253	-0-	-107	-0-	51	1	202	3	N	-0-					-0-
12	961 N	192	-0-	-769	-0-	43	1	149	3	N	-0-					-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530

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

09	1620	N	1070	-0-	-550	-0-	170	1	880	3	N	18					35
							20	9									
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	174	1	807	3	N	26	30	1			31
							29	9									
11	930	N	920	-0-	-10	-0-	183	1	722	3	N	14					45
							15	9									
12	1116	N	999	-0-	-117	-0-	224	1	773	3	N	2					47
							2	9									
01	1023	N	623	-0-	-400	-0-	298	1	325	3	N	-0-					47
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					47

DCRC 64 WELL #: 18 RRCID -> 197911 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230

09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	243	1	1253	3	N	18					35
							20	9									
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	150	1	696	3	N	23	29	1			29
							25	9									
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	215	1	847	3	N	13					42
							14	9									
12	1581	N	791	-0-	-790	-0-	177	1	610	3	N	4					46
							4	9									
01	868	N	584	-0-	-284	-0-	279	1	305	3	N	-0-					46
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					46

DCRC 76 WELL #: 5 RRCID -> 197960 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 3601 RRCID -> 197963 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257

09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	24	1	124	3	N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	61	1	286	3	N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	86	1	342	3	N	5					5
							6	9									
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	132	1	456	3	N	-0-					5
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	1006	1	1097	3	N	-0-					5
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					5

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	143	1	741	3	N	12					29
							13	9									
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	208	1	964	3	N	23	26	1			26
							25	9									
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	215	1	847	3	N	13					39
							14	9									
12	930	N	845	-0-	-85	-0-	190	1	653	3	N	2					41
							2	9									
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	838	1	915	3	N	-0-					41
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					41

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 76 RRCID -> 198283 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		312	-0-	312	312	56	1	256	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		312	-0-	312	624	63	1	249	3	N	-0-					-0-
12	684	X	60	-0-	-624	-0-	13	1	47	3	N	-0-					-0-
01	194	X	194	-0-	-0-	-0-	93	1	101	3	N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		178	-0-	178	178	31	1	144	3	N	3	1	1			2
							3	9									
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					2
12	452	X	274	-0-	-178	-0-	59	1	203	3	N	11					13
							12	9									
01	374	X	374	-0-	-0-	-0-	178	1	196	3	N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

DCRC 366 WELL #: 12 RRCID -> 202365 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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 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
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	293	1	1503	3	N	31					77
							34	9									
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	319	1	1479	3	N	26	52	1			51
							29	9									
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	331	1	1305	3	N	13					64
							14	9									
12	1891	N	1563	-0-	-328	-0-	352	1	1209	3	N	2					66
							2	9									
01	3100	N	7132	-0-	4032	4032	3411	1	3721	3	N	-0-					66
*02	2800	N	11137	-0-	8337	12369	5235	1	5902	3	N	-0-					66

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		136	-0-	136	136	22	1	114	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		143	-0-	143	279	26	1	117	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		122	-0-	122	401	25	1	97	3	N	-0-					-0-
12	525	X	124	-0-	-401	-0-	27	1	97	3	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	12	1	42	3	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 13 RRCID -> 211122 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

09	14B2 EXT		527	-0-	527	527	86	1	441	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		39	-0-	39	566	7	1	32	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		52	-0-	52	618	11	1	41	3	N	-0-					-0-
12	889	X	271	-0-	-618	-0-	61	1	210	3	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX) 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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 #: 6417 RRCID -> 149935 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 151330 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2		Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-					-0-

DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	41	-0-	-169	-0-	41	2		Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-					-0-
11	360	N	195	-0-	-165	-0-	195	2		Y	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		Y	-0-					-0-
02	196	N	12	-0-	-184	-0-	12	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2		N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2		N	-0-					-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
VELA WELL #: 1 RRCID -> 180038 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 12512 - 12564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	420	N	338	-0-	-82	-0-	97	1	241	2	N	-0-					-0-
10	403	N	295	-0-	-108	-0-	75	1	220	2	N	-0-					-0-
11	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	341	N	7	-0-	-334	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
01	310	N	4	-0-	-306	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	81	1	237	2	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
09	390	N	157	-0-	-233	-0-	45	1	112	2	N	-0-					-0-
10	310	N	135	-0-	-175	-0-	34	1	101	2	N	-0-					-0-
11	300	N	3	-0-	-297	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	22884	X	22884	-0-	-0-	-0-	6558	1	16326	2	N	-0-					-0-
10	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	5301	1	15667	2	N	-0-					-0-
11	20932	X	20932	-0-	-0-	-0-	5385	1	15547	2	N	-0-					-0-
12	20861	X	20861	-0-	-0-	-0-	5542	1	15319	2	N	-0-					-0-
01	21058	X	21058	-0-	-0-	-0-	5431	1	15627	2	N	-0-					-0-
*02	19197	X	19197	-0-	-0-	-0-	4883	1	14314	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
02	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

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

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3) 28991 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 L RRCID -> 041576 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

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

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 L RRCID -> 040095 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273915 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 280989 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9026 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17970	X	4613	-0-	-13357	-0-	102	1	4478	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
10	18135	X	7107	-0-	-11028	-0-	311	1	6683	2	Y	81	81	1			-0-
							24	4	89	9							
11	14730	X	8998	-0-	-5732	-0-	286	1	8604	2	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
12	14353	X	8176	-0-	-6177	-0-	138	1	7947	2	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
01	14353	X	14165	-0-	-188	-0-	149	1	13755	2	Y	237	237	1			-0-
							261	9									
*02	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	1232	1	9121	2	Y	112	112	1			-0-
							123	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL(FB-A,L-5A) 28991 505 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
09	7500		27599	-0-	20099	61980	466 468	1 9	26665	2	N	425	425	1			-0-
10	0		38744	-0-	38744 B	100724	1679 129	1 4	36063 873	2 9	N	794	794	1			-0-
11	0		54310	-0-	54310 B	155034	1718 978	1 9	51614	2	N	889	889	1			-0-
12	0		51261	-0-	51261 B	206295	859 829	1 9	49573	2	N	754	754	1			-0-
01	44640		29054	-0-	-15586 B	190709	306 437	1 9	28311	2	N	397	397	1			-0-
02	50680		28327	-0-	-22353 B	168356	3328 367	1 9	24632	2	N	334	334	1			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 168356

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
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-
02	0	N	-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	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
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	1	1	28	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	Y	-0-					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956

09	4800	X	1443	-0-	-3357	-0-	31	1	1373	2	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
10	4960	X	2255	-0-	-2705	-0-	95	1	2050	2	Y	94	94	1			-0-
							7	4	103	9							
11	4650	X	2853	-0-	-1797	-0-	88	1	2638	2	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
12	4030	X	2586	-0-	-1444	-0-	42	1	2437	2	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
02	2660	X	2052	-0-	-608	-0-	233	1	1723	2	Y	87	87	1			-0-
							96	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	78	R	78	-0-	-0-	-0-	57	1	20	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	279	R	279	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	Y	5	5	1			-0-
							1	4	6	9							
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	180	-0-	-99	-0-	2	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 L RRCID -> 039852 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519

09	120	N	42	-0-	-78	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	2	Y	-0-					-0-
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	30	1	222	2	Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) 28991 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 52-7 UNIT WELL #: 7 S RRCID -> 209590 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940

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-
02	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

09	14010	X	-0-	-0-	-14010	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14477	X	-0-	-0-	-14477	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	12450	X	-0-	-0-	-12450	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 8894

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-
02	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
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-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
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-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) //CONT.// 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037

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

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3) 28991 954 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-U RRCID -> 180008 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10038 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-L RRCID -> 180005 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	-0-	-0-	-1320 B	-1821010					Y	-0-					-0-
10	0	N	318	-0-	318 B	-1820692	14 1	1 4	303	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	-0-	-0-	-1320 B	-1820692					Y	-0-					-0-
12	0	N	251	-0-	251 B	-1820441	4 1	1 9	246	2	Y	1	1	1			-0-
01	310	N	2252	-0-	1942 B	-1818499	24 43	1 9	2185	2	Y	39	39	1			-0-
02	0	N	1996	-0-	1996 B	-1816503	234 28	1 9	1734	2	Y	25	25	1			-0-

TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAGE WELL SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 156654 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4556 - 4602

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2017 - P/A 10/11/17

LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800

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-
02	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

09	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	341 N	147	-0-	-194	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
02	224 N	167	-0-	-57	-0-	167	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
09	2250	X	1669	-0-	-581	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	1436	-0-	-1234	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	1691	-0-	-1068	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	1379	-0-	-1411	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	2405	-0-	-115	-0-	2405	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
09	330	N	213	-0-	-117	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					2
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	Y	-0-					2
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	Y	-0-					2
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	17	1	259	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	148	-0-	-216	-0-	9	1	139	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
09	5801	R	5801	-0-	-0-	-0-	280	1	5422	3	Y	90	113	1			10
							99	9									
10	6269	R	6269	-0-	-0-	-0-	334	1	5847	3	Y	80	87	1			3
							88	9									
11	6420	#	5755	-0-	-665	-0-	276	1	5385	3	Y	85	82	1			6
							94	9									
12	6019	R	6019	-0-	-0-	-0-	305	1	5668	3	Y	42	40	1			8
							46	9									
01	6262	#	5793	-0-	-469	-0-	270	1	5449	3	Y	67	56	1			19
							74	9									
02	5656	#	5168	-0-	-488	-0-	249	1	4867	3	Y	47	53	1			13
							52	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	25	1	491	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	438	-0-	-462 B	-0-	21	1	417	3	Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	29	1	538	3	Y	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	6	1	113	3	Y	74	54	1			20
							81	9									
*02	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	19	1	376	3	Y	164	143	1			41
							180	9									

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09	540	N	294	-0-	-246		-0-	294	2			Y	-0-				-0-
10	701	N	701	-0-	-0-		-0-	701	2			Y	-0-				-0-
11	384	N	384	-0-	-0-		-0-	384	2			Y	-0-				-0-
12	726	N	726	-0-	-0-		-0-	726	2			Y	-0-				-0-
01	713	N	403	-0-	-310		-0-	403	2			Y	-0-				-0-
*02	707	N	707	-0-	-0-		-0-	707	2			Y	-0-				-0-

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

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

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 205721 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827

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

LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 250077 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8768 - 8810

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 163992 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	85	1	1638	3	Y	94	109	1			10
							103	9									
10	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	94	1	1644	3	Y	80	87	1			3
							88	9									
11	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	84	1	1632	3	Y	85	82	1			6
							94	9									
12	1891	X	1797	-0-	-94	-0-	89	1	1662	3	Y	42	39	1			9
							46	9									
01	1891	X	1812	-0-	-79	-0-	82	1	1655	3	Y	68	56	1			21
							75	9									
02	1708	X	1527	-0-	-181	-0-	72	1	1403	3	Y	47	52	1			16
							52	9									

MCGILL BROS. O/A WELL #: 1-T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8990 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	162	1	2985	3	Y	-0-					19
10	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	146	1	2377	3	Y	44					63
							48	9									
11	3180	X	2377	-0-	-803	-0-	128	1	2249	3	Y	-0-	36	1			27
12	3286	X	2390	-0-	-896	-0-	134	1	2256	3	Y	-0-	27	1			-0-
01	3255	X	2401	-0-	-854	-0-	147	1	2254	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2479	-0-	-461	-0-	143	1	2336	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204502 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		8442	-0-	8442	145340	409	1	7926	3	Y	97	190	1			24
							107	9									
10	SWR 10		10079	-0-	10079	155419	539	1	9452	3	Y	80	94	1			10
							88	9									
11	SWR 10		8304	-0-	8304	163723	400	1	7810	3	Y	85	83	1			12
							94	9									
12	SWR 10		7666	-0-	7666	171389	389	1	7231	3	Y	42	40	1			14
							46	9									
01	SWR 10		6219	-0-	6219	177608	290	1	5854	3	Y	68	56	1			26
							75	9									
02	SWR 10		5108	-0-	5108	182716	246	1	4810	3	Y	47	53	1			20
							52	9									

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 10 RRCID -> 209054 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	193	1	3740	3	Y	22	39	1			1
							24	9									
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	201	1	3523	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	3960	X	3652	-0-	-308	-0-	177	1	3467	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	4092	X	2367	-0-	-1725	-0-	120	1	2233	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
01	4092	X	3791	-0-	-301	-0-	177	1	3566	3	Y	44	34	1			13
							48	9									
02	3696	X	3028	-0-	-668	-0-	145	1	2847	3	Y	33	36	1			10
							36	9									

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213614 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 217106 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 9122

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

LOPEZ, G.G. WELL #: 21 RRCID -> 217896 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8890 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	696	3	Y	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	505	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	85	-0-	-305	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	279	-0-	-465	-0-	14	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	398	-0-	-129	-0-	19	1	379	3	Y	-0-					-0-
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	Y	-0-					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 88 RRCID -> 190676 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	635	1	5016	2	Y	81					107
							89	9									
10	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	737	1	5820	2	Y	72	135	1			44
							79	9									
11	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	652	1	5150	2	Y	34					78
							37	9									
12	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	639	1	5344	2	Y	68					146
							75	9									
01	6634	X	5904	-0-	-730	-0-	626	1	5227	2	Y	46	121	1			71
							51	9									
02	5992	X	5117	-0-	-875	-0-	542	1	4540	2	Y	32					103
							35	9									

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.//CONT.// 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 89 RRCID -> 193068 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	234	1	1844	2	Y	5					39
							6	9									
10	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	187	1	1476	2	Y	16	42	1			13
							18	9									
11	1830	X	1769	-0-	-61	-0-	197	1	1550	2	Y	20					33
							22	9									
12	2139	X	1533	-0-	-606	-0-	161	1	1348	2	Y	22					55
							24	9									
01	2139	X	1104	-0-	-1035	-0-	115	1	966	2	Y	21	51	1			25
							23	9									
02	1932	X	1053	-0-	-879	-0-	110	1	914	2	Y	26					51
							29	9									

ENCINITAS (V-19-A) 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 101 RRCID -> 198272 COMPL. DATE 07/00/2003 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	X	595	-0-	-335	-0-	30	1	565	3	Y	-0-					10
10	810	X	810	-0-	-0-	-0-	47	1	763	3	Y	-0-					10
11	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	58	1	1016	3	Y	-0-					10
12	986	X	986	-0-	-0-	-0-	56	1	930	3	Y	-0-	10	1			-0-
01	806	X	774	-0-	-32	-0-	48	1	726	3	Y	-0-					-0-
02	1008	X	414	-0-	-594	-0-	24	1	390	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

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

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927

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

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216782 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOPEZ WELL #: 26 RRCID -> 235044 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ENCINITAS (V-21) 29010 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ WELL #: 4 RRCID -> 215433 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	108	1	2097	3	Y	-0-					-0-
10	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	118	1	2075	3	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2227	-0-	-203	-0-	108	1	2119	3	Y	-0-					-0-
12	2294	X	1662	-0-	-632	-0-	85	1	1577	3	Y	-0-					-0-
01	2294	X	1719	-0-	-575	-0-	81	1	1631	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
02	2072	X	1498	-0-	-574	-0-	73	1	1425	3	Y	-0-	2	1			-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
09	4020	X	3503	-0-	-517	-0-	171	1	3311	3	Y	19	21	1			1
							21	9									
10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	192	1	3365	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
11	4380	X	4240	-0-	-140	-0-	205	1	4015	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	242	1	4494	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	182	1	3666	3	Y	20	17	1			4
							22	9									
02	3948	X	3327	-0-	-621	-0-	161	1	3151	3	Y	14	16	1			2
							15	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1039	-0-	-131	-0-	51	1	988	3	Y	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	47	1	828	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	562	-0-	-458	-0-	27	1	535	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	52	1	960	3	Y	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	48	1	965	3	Y	-0-					-0-
*02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	43	1	847	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204202 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2755	X	-0-	-0-	-2755	-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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	15	1	275	3	Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	Y	-0-					-0-
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	82	1	1590	3	Y	94	104	1			11
							103	9									
10	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	85	1	1485	3	Y	59	67	1			3
							65	9									
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	126	1	2454	3	Y	85	82	1			6
							94	9									
12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	131	1	2438	3	Y	42	39	1			9
							46	9									
01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	133	1	2693	3	Y	67	56	1			20
							74	9									
*02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	131	1	2559	3	Y	47	52	1			15
							52	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
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	97	1	1872	3	Y	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	62	1	1093	3	Y	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	90	1	1754	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1605	-0-	-441	-0-	82	1	1523	3	Y	-0-					-0-
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	77	1	1563	3	Y	-0-					-0-
*02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	83	1	1626	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
09	801	X	-0-	-0-	-801	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		3318	-0-	3318	3318	139	1	2588	3	Y	537	441	1			96
							591	9									
01	T. A.		3847	-0-	3847	7165	175	1	3523	3	Y	135	169	1			62
							149	9									
02	T. A.		3020	-0-	3020	10185	142	1	2776	3	Y	93	121	1			34
							102	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
09	720	N	650	-0-	-70	-0-	32	1	618	3	Y	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	48	1	832	3	Y	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	45	1	874	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	554	-0-	-128	-0-	28	1	526	3	Y	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	51	1	1039	3	Y	-0-					-0-
*02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	48	1	935	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
09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	137	1	2644	3	Y	94	112	1			10
							103	9									
10	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	103	1	1806	3	Y	80	87	1			3
							88	9									
11	3270	X	2796	-0-	-474	-0-	132	1	2570	3	Y	85	82	1			6
							94	9									
12	3255	X	1816	-0-	-1439	-0-	91	1	1683	3	Y	38	36	1			8
							42	9									
01	2976	X	1280	-0-	-1696	-0-	59	1	1195	3	Y	24	23	1			9
							26	9									
02	2688	X	1612	-0-	-1076	-0-	78	1	1523	3	Y	10	14	1			5
							11	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
09	1410	X	1091	-0-	-319	-0-	52	1	1015	3	Y	22	20	1			2
							24	9									
10	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	115	1	2007	3	Y	11	13	1			-0-
							12	9									
11	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	126	1	2465	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	133	1	2482	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
01	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	122	1	2462	3	Y	62	47	1			16
							68	9									
02	2436	X	2129	-0-	-307	-0-	101	1	1986	3	Y	38	43	1			11
							42	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
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	Y	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	Y	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	Y	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	18	1	343	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

09	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	84	1	1631	3	Y	-0-					-0-
10	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	90	1	1573	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1890	X	1800	-0-	-90	-0-	86	1	1677	3	Y	34	32	1			2
							37	9									
12	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	106	1	1968	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
01	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	90	1	1823	3	Y	27	22	1			8
							30	9									
*02	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	81	1	1594	3	Y	19	21	1			6
							21	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

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-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

ENCINO (7100) 29032 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROCHE, K.D. "E" WELL #: 10 RRCID -> 134807 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7195 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINO PASTURE, E. (5300 GAS) 29054 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
ROCHE, K. D. WELL #: 1 RRCID -> 176051 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5231 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENOS COOPER (J-2) 29157 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCCAMPBELL, J. WELL #: 1 RRCID -> 091996 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8848 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	X	12	-0-	-528	-0-	11	2	1	9	N	1	119	1			22
10	620	X	61	-0-	-559	-0-	61	2			N	-0-					22
11	600	X	8	-0-	-592	-0-	8	2			N	-0-					22
12	620	X	14	-0-	-606	-0-	14	2			N	-0-					22
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	1					23
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	N	2					25

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
09	360	X	9	-0-	-351	-0-	8	2	1	9	N	1	63	1			22
10	372	X	32	-0-	-340	-0-	32	2			N	-0-					22
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					22
12	279	X	37	-0-	-242	-0-	37	2			N	-0-					22
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25

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
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
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCOBAS (FALCON) //CONT.// 29273 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TREVINO WELL #: C 1 RRCID -> 132890 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800) 29273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
HAYNES - EAST WELL #: 2 RRCID -> 202883 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6142 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	423	1	2810	2	N	-0-					-0-
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	572	1	2799	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	1461	-0-	-2079	-0-	220	1	1241	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	2559	-0-	-1099	-0-	202	1	2357	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	2733	-0-	-925	-0-	297	1	2436	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2499	-0-	-553	-0-	399	1	2100	2	N	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GUTIERREZ, E. WELL #: A 1 RRCID -> 160510 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	2082	-0-	-3558	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	2049	-0-	-3779	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3410	-0-	-1210	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	2036	-0-	-2738	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
01	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2350	-0-	-842	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

ESCOBAS (10,650) 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
GARCIA, CATARINO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155860 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 10700

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

RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	674	-0-	-286	-0-	88	1	586	2	N	-0-					-0-
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	418	1	2049	2	N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	105	1	590	2	N	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	64	1	739	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	838	-0-	-1580	-0-	91	1	747	2	N	-0-					-0-
*02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	127	1	666	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 T RRCID -> 138095 COMPL. DATE 04/06/1991 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES COVE (E-1, FAULT BLOCK B) 29521 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POLLY BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 167923 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 7706 - 7726

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

EVELYN (Y-1) 29688 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 128800 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2004

EVELYN (Y-2) 29688 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 130246 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004

EVELYN EAST (14,700) 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250 X	1740	-0-	-510	-0-	143	1	1553	2	Y	40	37	1			12
						44	9									
10	1953 X	1718	-0-	-235	-0-	140	1	1528	2	Y	45	46	1			11
						50	9									
11	1890 X	1587	-0-	-303	-0-	136	1	1412	2	Y	35	37	1			9
						39	9									
12	DLQ G-10	1496	-0-	1496	1496	118	1	1335	2	Y	39	43	1			5
						43	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1496					Y	NO RPT					5
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1496					Y	NO RPT					5

EVELYN EAST (14,700) //CONT.// 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 198126 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 16574 PERF.15013 - 15722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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

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

09	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	1542	1	8121	2	N	-0-					2
10	10385 X	9534	-0-	-851	-0-	1520	1	8014	2	N	-0-					2
11	10050 X	9586	-0-	-464	-0-	1545	1	8041	2	N	-0-					2
12	10385 X	9633	-0-	-752	-0-	1531	1	8102	2	N	-0-					2
01	10261 X	10018	-0-	-243	-0-	1616	1	8402	2	N	-0-					2
02	9016 X	8426	-0-	-590	-0-	1471	1	6955	2	N	-0-					2

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	7770 X	4715	-0-	-3055	-0-	528	1	4187	2	Y	-0-					6
10	8029 X	6029	-0-	-2000	-0-	629	1	5400	2	Y	-0-					6
11	7770 X	7604	-0-	-166	-0-	762	1	6842	2	Y	-0-					6
12	6603 X	3942	-0-	-2661	-0-	378	1	3564	2	Y	-0-					6
01	6324 X	5665	-0-	-659	-0-	635	1	5030	2	Y	-0-					6
02	7084 X	414	-0-	-6670	-0-	56	1	358	2	Y	-0-					6

BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

09	2130 N	2024	-0-	-106	-0-	227	1	1797	2	Y	-0-					2
10	2325 N	2125	-0-	-200	-0-	222	1	1903	2	Y	-0-					2
11	2220 N	2086	-0-	-134	-0-	209	1	1877	2	Y	-0-					2
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	209	1	1974	2	Y	-0-					2
01	2139 N	2134	-0-	-5	-0-	239	1	1895	2	Y	-0-					2
*02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	299	1	1922	2	Y	-0-					2

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	393	1	2048	2	N	10					69
							11	9									
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	448	1	2595	2	N	17					86
							19	9									
11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	611	1	1925	2	N	-0-					86
12	2201	X	2103	-0-	-98	-0-	632	1	1471	2	N	-0-					86
01	2201	X	1687	-0-	-514	-0-	631	1	1056	2	N	-0-					86
02	1988	N	1692	-0-	-296	-0-	571	1	1121	2	N	-0-					86

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
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	783	1	1294	2	N	-0-					-0-
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	920	1	1536	2	N	-0-					-0-
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	959	1	1475	2	N	-0-					-0-
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	999	1	1205	2	N	-0-					-0-
*01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	941	1	1421	2	N	-0-					-0-
02	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
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	160	1	263	2	N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	163	1	274	2	N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	123	1	188	2	N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	139	1	167	2	N	-0-					-0-
*01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	127	1	191	2	N	-0-					-0-
02	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
09	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
10	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	2200	1	3377	2	N	-0-					-0-
11	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	1749	1	4392	2	N	-0-					-0-
12	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	1656	1	3755	2	N	-0-					-0-
*01	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	952	1	4212	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-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
09	480	N	269	-0-	-211	-0-	54	1	215	2	N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	42	1	491	2	N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	68	1	460	2	N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	59	1	513	2	N	-0-					-0-
*01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	320	1	226	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ, EMILIA FLORES WELL #: 1 RRCID -> 207589 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9756 - 9782

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2017 - P/A 11/28/17

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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
09	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	1510	2			N	-0-			-0-
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-			-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-			-0-
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-			-0-
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-			-0-
*02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-			-0-

DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-			-0-
10	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	2			N	-0-			-0-
11	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-			-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-			-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-

JACOBA "A" WELL #: 1 RRCID -> 156605 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1705	2			N	-0-			-0-
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-			-0-
11	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	1765	2			N	-0-			-0-
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-			-0-
*02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	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
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-			-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-			-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	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
09	4890	X	4718	-0-	-172	-0-	570	1	4148	2	N	-0-			5
10	5053	X	4634	-0-	-419	-0-	585	1	4049	2	N	-0-			5
11	4890	X	4303	-0-	-587	-0-	554	1	3749	2	N	-0-			5
12	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	581	1	4515	2	N	4			9
							4	9							
01	4991	X	4818	-0-	-173	-0-	573	1	4244	2	N	1			10
							1	9							
*02	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	566	1	3994	2	N	5			15
							6	9							

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U WELL #: 1 RRCID -> 160320 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10394 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1312	-0-	-308	-0-	159	1	1153	2	N	-0-					4
10	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	145	1	1002	2	N	-0-					4
11	1380	N	1170	-0-	-210	-0-	151	1	1019	2	N	-0-					4
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	243	1	1894	2	N	4					8
							4	9									
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	232	1	1717	2	N	1					9
							1	9									
*02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	240	1	1690	2	N	5					14
							6	9									

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
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	556	1	4044	2	N	-0-					4
10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	547	1	3787	2	N	-0-					4
11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	555	1	3752	2	N	-0-					4
12	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	510	1	3965	2	N	3					7
							3	9									
01	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	498	1	3686	2	N	-0-					7
*02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	524	1	3698	2	N	5					12
							6	9									

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
09	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	715	1	5201	2	N	-0-					4
10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	723	1	5003	2	N	-0-					4
11	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	740	1	5004	2	N	-0-					4
12	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	666	1	5176	2	N	3					7
							3	9									
01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	697	1	5156	2	N	1					8
							1	9									
*02	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	670	1	4726	2	N	6					14
							7	9									

MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
12	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
*02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-

FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5728	-0-	-272	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
10	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
12	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
01	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5124	-0-	-476	-0-	5124	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEW ZAPATA EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 194586 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
10	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	11958	-0-	-3522	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	12599	-0-	-3397	-0-	12599	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	12835	-0-	-3161	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	11322	-0-	-970	-0-	11322	2			N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 195373 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
*02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196022 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	X	1846	-0-	-224	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
10	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1743	-0-	-327	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1994	-0-	-145	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1666	-0-	-473	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	1756	-0-	-176	-0-	1756	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
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	392	N	62	-0-	-330	-0-	62	2			N	-0-					-0-

R. M. T. WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	1975	-0-	-515	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3266	-0-	166	166	3266	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4041	-0-	941	1107	4041	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	4739	-0-	1939	3046	4739	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
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	237	1	1251	2	N	-0-					79
10	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	215	1	1135	2	N	-0-					79
11	1440	N	1251	-0-	-189	-0-	202	1	1049	2	N	-0-					79
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	343	1	1818	2	N	-0-					79
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	261	1	1357	2	N	28					107
							31	9									
*02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	244	1	1156	2	N	6					113
							7	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
11	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
*02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	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
09	2550	N	1739	-0-	-811	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2161	-0-	-59	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
*02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	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
09	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					9
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					9
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					9
12	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					9
01	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					9
*02	2716	X	2710	-0-	-6	-0-	2710	2			N	-0-	9	6			-0-

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
09	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4332	-0-	-138	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4474	-0-	-145	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4156	-0-	-587	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3607	-0-	-677	-0-	3607	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
09	4980	X	4371	-0-	-609	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3844	-0-	-1302	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4036	-0-	-944	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4889	-0-	-257	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
01	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
*02	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	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
09	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	98	1	957	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	96	1	921	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	103	1	960	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	97	1	915	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	680	-0-	-343	-0-	65	1	615	2	N	-0-					-0-
02	980	N	756	-0-	-224	-0-	78	1	678	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
09	630	N	534	-0-	-96	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
*02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					2
10	1147	N	961	-0-	-186	-0-	961	2			N	-0-					2
11	1050	N	785	-0-	-265	-0-	785	2			N	-0-					2
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					2
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2042	2	98	9	N	89					91
*02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-	70	6			21

MENDOZA WELL #: 2 RRCID -> 201781 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304

09	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					12
10	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	2			N	-0-					12
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					12
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					12
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					12
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	11	6			1

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 201878 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755

09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	142	1	1465	2	N	-0-					-0-
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	139	1	1482	2	N	-0-					-0-
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	144	1	1415	2	N	-0-					-0-
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	146	1	1469	2	N	-0-					-0-
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	144	1	1409	2	N	-0-					-0-
*02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	143	1	1266	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 4 RRCID -> 202118 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					2
11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					2

VELA ESTATE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 202188 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846

09	3600	X	3247	-0-	-353	-0-	3247	2			N	-0-					8
10	3720	X	3548	-0-	-172	-0-	3548	2			N	-0-					8
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					8
12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					8
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					8
*02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					8

JUAN DE DIOS WELL #: 1 RRCID -> 202730 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928

09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					32
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					32
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					32
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					32
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1457	2	44	9	N	40					72
*02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1036	2	136	9	N	124	171	1			25

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 202838 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406

09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3821	-0-	-674	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3648	-0-	-702	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3473	-0-	-1022	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3455	-0-	-482	-0-	3451	2	4	9	N	4					4
02	3556	X	3107	-0-	-449	-0-	3088	2	19	9	N	17					21

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER-ANDERS WELL #: 1 RRCID -> 203527 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

VILLERREAL WELL #: 2 RRCID -> 203554 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	782	-0-	-268	-0-	782	2			N	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203568 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	86	1	883	2	N	-0-					-0-
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	94	1	996	2	N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	89	1	870	2	N	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	71	1	715	2	N	-0-					-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	78	1	765	2	N	-0-					-0-
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	80	1	712	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203842 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2928	-0-	-282	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2851	-0-	-466	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2725	-0-	-215	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2725	-0-	-313	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2775	-0-	-263	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2048	-0-	-696	-0-	2048	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
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	883	-0-	-233	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	990	N	780	-0-	-210	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	844	-0-	-489	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
*02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	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
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	54	1	554	2	N	-0-					-0-
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	53	1	565	2	N	-0-					-0-
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	52	1	511	2	N	-0-					-0-
12	620	N	572	-0-	-48	-0-	52	1	520	2	N	-0-					-0-
01	620	N	581	-0-	-39	-0-	54	1	527	2	N	-0-					-0-
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	53	1	473	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
09	5790	X	5173	-0-	-617	-0-	825	1	4348	2	N	-0-					2
10	5735	X	5289	-0-	-446	-0-	843	1	4446	2	N	-0-					2
11	5550	X	5211	-0-	-339	-0-	840	1	4371	2	N	-0-					2
12	5735	X	5171	-0-	-564	-0-	822	1	4349	2	N	-0-					2
01	5642	X	5289	-0-	-353	-0-	853	1	4436	2	N	-0-					2
02	4872	X	4802	-0-	-70	-0-	838	1	3964	2	N	-0-					2

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1800	N	1121	-0-	-679	-0-	1121	2			N	-0-					1
10	1426	N	1085	-0-	-341	-0-	1085	2			N	-0-					1
11	1170	N	891	-0-	-279	-0-	891	2			N	-0-					1
12	1147	N	806	-0-	-341	-0-	806	2			N	-0-					1
01	1085	N	761	-0-	-324	-0-	761	2			N	-0-					1
*02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					1

ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 10048 - 10788

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552

09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	175	1	464	2	N	2					14
							2	9									
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	331	1	836	2	N	-0-					14
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	270	1	670	2	N	-0-					14
12	651	N	626	-0-	-25	-0-	182	1	444	2	N	-0-					14
01	1178	N	562	-0-	-616	-0-	201	1	360	2	N	1					15
							1	9									
*02	868	N	554	-0-	-314	-0-	187	1	367	2	N	-0-	2	6			13

MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598

*03	3441	X	3274	-0-	-167	-0-	3274	2			N	-0-					7
*04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					7
*05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					7
*06	3300	X	3096	-0-	-204	-0-	3096	2			N	-0-					7
*07	3410	X	3134	-0-	-276	-0-	3134	2			N	-0-					7
*08	3317	X	3082	-0-	-235	-0-	3082	2			N	-0-					7
*09	3210	X	3038	-0-	-172	-0-	3038	2			N	-0-					7
*10	3317	X	3022	-0-	-295	-0-	3022	2			N	-0-					7
*11	3090	X	2928	-0-	-162	-0-	2928	2			N	-0-					7
*12	3131	X	2730	-0-	-401	-0-	2730	2			N	-0-					7
*01	3131	X	3091	-0-	-40	-0-	3091	2			N	-0-					7
02	2828	X	2552	-0-	-276	-0-	2552	2			N	-0-					7

RMT WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458

09	7050	X	5719	-0-	-1331	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6972	-0-	-313	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6213	-0-	-477	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6485	-0-	-211	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6604	-0-	-371	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6089	-0-	-211	-0-	6089	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

09	2820	X	2560	-0-	-260	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2005	-0-	-655	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	240	N	156	-0-	-84	-0-	14	1	142	2	N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	239	2	N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	2	N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	2	N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	49	1	476	2	N	-0-					-0-
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	2	N	-0-					-0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 207973 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	810	-0-	-600	-0-	810	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	774	-0-	-776	-0-	774	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	791	-0-	-409	-0-	791	2			N	-0-					-0-
12	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	2			N	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 208253 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2495	-0-	-145	-0-	398	1	2097	2	N	-0-					12
10	2852	X	2446	-0-	-406	-0-	390	1	2056	2	N	-0-					12
11	2760	X	2415	-0-	-345	-0-	389	1	2026	2	N	-0-					12
12	2852	X	2687	-0-	-165	-0-	427	1	2260	2	N	-0-					12
01	2573	X	2164	-0-	-409	-0-	349	1	1815	2	N	-0-					12
*02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	589	1	2785	2	N	-0-	11	6			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
09	2190	X	1452	-0-	-738	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1774	-0-	-489	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1815	-0-	-225	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
12	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	1488	-0-	-279	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1314	-0-	-394	-0-	1314	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
09	3390	X	2824	-0-	-566	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2917	-0-	-586	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
*02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	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
09	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	136	2	1	9	N	1					1

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
09	990	N	560	-0-	-430	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
02	980	N	553	-0-	-427	-0-	553	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
	GUTIERREZ UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 210966						COMPL. DATE 04/23/2005					TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226
*03	1271	N	1040	-0-	-231	-0-	1040	2			N	-0-					3
*04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					3
*05	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					3
*06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	2			N	-0-					3
*07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					3
*08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					3
*09	960	N	940	-0-	-20	-0-	940	2			N	-0-					3
*10	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-					3
*11	1260	N	936	-0-	-324	-0-	936	2			N	-0-					3
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					3
*01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					3
*02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					3
	RANCHITO "B" GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 211111						COMPL. DATE 05/25/2006					TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972
09	10230	X	5446	-0-	-4784	-0-	5446	2			N	-0-					9
10	10292	X	5846	-0-	-4446	-0-	5846	2			N	-0-					9
11	6060	X	5700	-0-	-360	-0-	5700	2			N	-0-					9
12	5642	X	4124	-0-	-1518	-0-	4124	2			N	-0-					9
01	5859	X	2843	-0-	-3016	-0-	2843	2			N	-0-					9
02	5320	X	2721	-0-	-2599	-0-	2721	2			N	-0-					9
	NEW ZAPATA EAST GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 211115						COMPL. DATE 04/14/2005					TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813
09	2580	X	1862	-0-	-718	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1630	-0-	-757	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	1742	-0-	-268	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	1925	-0-	-152	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
01	1984	X	1890	-0-	-94	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	1706	-0-	-30	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
	DE DIOS, JUAN				WELL #: 4	RRCID -> 211414						COMPL. DATE 05/08/2005					TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866
09	5550	X	3479	-0-	-2071	-0-	3479	2			N	-0-					1
10	4588	X	3439	-0-	-1149	-0-	3439	2			N	-0-					1
11	3810	X	3244	-0-	-566	-0-	3244	2			N	-0-					1
12	3906	X	3518	-0-	-388	-0-	3518	2			N	-0-					1
01	3689	X	3534	-0-	-155	-0-	3534	2			N	-0-					1
02	3248	X	2999	-0-	-249	-0-	2999	2			N	-0-					1

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
11	690	N	297	-0-	-393	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	618	-0-	-467	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	930	N	489	-0-	-441	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			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
09	2102	N	1081	-0-	-1021	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
*02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 3 RRCID -> 212806 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6107	X	5866	-0-	-241	-0-	5866	2			N	-0-					8
*04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					8
*05	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					8
*06	5760	X	5215	-0-	-545	-0-	5215	2			N	-0-					8
*07	5952	X	5054	-0-	-898	-0-	5054	2			N	-0-					8
*08	5859	X	5590	-0-	-269	-0-	5590	2			N	-0-					8
*09	5550	X	5156	-0-	-394	-0-	5156	2			N	-0-					8
*10	5735	X	5152	-0-	-583	-0-	5152	2			N	-0-					8
*11	5400	X	5174	-0-	-226	-0-	5174	2			N	-0-					8
*12	5580	X	5215	-0-	-365	-0-	5215	2			N	-0-					8
*01	5580	X	5427	-0-	-153	-0-	5427	2			N	-0-					8
02	4816	X	4445	-0-	-371	-0-	4445	2			N	-0-	1	1			7

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 5 RRCID -> 213322 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
*02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1908	-0-	-162	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1904	-0-	-111	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1792	-0-	-188	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	160	1	454	2	N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	34	1	658	2	N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	39	1	720	2	N	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	42	1	781	2	N	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	43	1	778	2	N	-0-					-0-
*02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	40	1	765	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 213612 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4336	-0-	-224	-0-	384	1	3952	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4600	-0-	-608	-0-	395	1	4205	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	3615	-0-	-1425	-0-	335	1	3280	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	3744	-0-	-1464	-0-	339	1	3405	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4034	-0-	-802	-0-	373	1	3661	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3884	-0-	-260	-0-	394	1	3490	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 7 RRCID -> 213649 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1172	-0-	-358	-0-	187	1	985	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	173	1	913	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	173	1	902	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	167	1	882	2	N	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	180	1	934	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	983	-0-	-25	-0-	172	1	811	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 213681 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

RMT "C" WELL #: 1 RRCID -> 214090 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	4705	-0-	-875	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5503	-0-	-139	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4969	-0-	-371	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5279	-0-	-53	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5210	-0-	-308	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4797	-0-	-187	-0-	4797	2			N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214176 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3828	-0-	-192	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3768	-0-	-448	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3419	-0-	-661	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3670	-0-	-546	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3715	-0-	-253	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3228	-0-	-356	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		2	-0-	2	5	2	2			Y	-0-			-0-
10	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DERLY RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 214699 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235

09	750	N	661	-0-	-89	-0-	661	2			N	-0-			-0-
10	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-			-0-
11	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-			-0-
12	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	2			N	-0-			-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			-0-
02	588	N	568	-0-	-20	-0-	535	2	33	9	N	30			30

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 214730 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258

09	1590	N	1377	-0-	-213	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
10	1519	N	1295	-0-	-224	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
11	1470	N	1093	-0-	-377	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
12	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
*02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215015 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430

09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	233	1	2405	2	N	-0-			-0-
10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	227	1	2413	2	N	-0-			-0-
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	212	1	2075	2	N	-0-			-0-
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	221	1	2216	2	N	-0-			-0-
01	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	138	1	1358	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1189	-0-	-323	-0-	121	1	1068	2	N	-0-			-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118

09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-			-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-			-0-

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

09	T. A.		-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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
02	0	N	-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
VOLPE, ADAN WELL #: 1 RRCID -> 216057 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	X	1692	-0-	-378	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1865	-0-	-181	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
*02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	2140	-0-	-290	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2422	-0-	-58	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
11	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2135	-0-	-252	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
01	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
*02	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	94	1	970	2	N	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	98	1	1048	2	N	-0-					-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	116	1	1133	2	N	-0-					-0-
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	117	1	1173	2	N	-0-					-0-
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	110	1	1080	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	951	-0-	-225	-0-	96	1	855	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1763	-0-	-367	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1610	-0-	-374	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1402	-0-	-518	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1618	-0-	-211	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
*02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1605	-0-	-165	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1465	-0-	-159	-0-	1465	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
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	101	1	267	2	N	1					14
							1	9									
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	55	1	138	2	N	-0-					14
11	240	N	175	-0-	-65	-0-	50	1	125	2	N	-0-					14
12	372	N	61	-0-	-311	-0-	18	1	43	2	N	-0-					14
01	186	N	68	-0-	-118	-0-	24	1	43	2	N	1					15
							1	9									
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	54	1	106	2	N	14	2	6			27
							15	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	2130	N	2096	-0-	-34	-0-	2096	2			N	-0-					2
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					2
11	2070	N	1949	-0-	-121	-0-	1949	2			N	-0-					2
12	2170	N	1822	-0-	-348	-0-	1822	2			N	-0-					2
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					2
*02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					2

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
09	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4590	2	43	9	N	39	119	1			204
10	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5315	2	47	9	N	43					247
11	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4627	2	22	9	N	20					267
12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4467	2	34	9	N	31					298
01	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4626	2	45	9	N	41	164	1			175
*02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4644	2	102	9	N	93	189	1			79

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
09	2610	N	2441	-0-	-169	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
10	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2285	-0-	-325	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2470	-0-	-41	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2477	-0-	-313	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
*02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	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
09	3510	X	2946	-0-	-564	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2693	-0-	-717	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2998	-0-	-302	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3064	-0-	-129	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2641	-0-	-159	-0-	2641	2			N	-0-					-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216949 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	245	1	2527	2	N	-0-					6
10	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	246	1	2623	2	N	-0-					6
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	249	1	2436	2	N	-0-					6
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	243	1	2441	2	N	-0-					6
01	2666	N	2632	-0-	-34	-0-	243	1	2389	2	N	-0-					6
02	2408	N	2377	-0-	-31	-0-	241	1	2136	2	N	-0-					6

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
09	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	1439	1	7580	2	N	-0-					1
10	9300	X	8880	-0-	-420	-0-	1416	1	7464	2	N	-0-					1
11	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	1489	1	7751	2	N	-0-					1
12	9300	X	8377	-0-	-923	-0-	1331	1	7046	2	N	-0-					1
01	9300	X	9202	-0-	-98	-0-	1484	1	7718	2	N	-0-					1
02	8400	X	7380	-0-	-1020	-0-	1288	1	6092	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
09	4320	X	3044	-0-	-1276	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3032	-0-	-1463	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4150	-0-	-200	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4189	-0-	-306	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3820	-0-	-396	-0-	3814	2	6	9	N	5					5
*02	3864	X	3657	-0-	-207	-0-	3657	2			N	-0-	5	6			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
10	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
12	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
*02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	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
09	2370	X	933	-0-	-1437	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
*02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	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
09	4890	X	3517	-0-	-1373	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	3718	-0-	-1149	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3474	-0-	-726	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3417	-0-	-613	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3331	-0-	-668	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3002	-0-	-358	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221240 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1828	-0-	-302	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1915	-0-	-162	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1862	-0-	-88	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1333	-0-	-403	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

HORACIO GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 221481 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	336	N	266	-0-	-70	-0-	266	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	1530	N	1351	-0-	-179	-0-	119	1	1232	2	N	-0-					5
10	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	110	1	1167	2	N	-0-					5
11	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	117	1	1144	2	N	-0-					5
12	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	112	1	1126	2	N	-0-					5
01	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	110	1	1080	2	N	-0-					5
02	1176	N	1065	-0-	-111	-0-	108	1	957	2	N	-0-					5

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEJO BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301

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

09	240	N	53	-0-	-187	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	18	1	173	2	N	-0-					-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
01	186	N	19	-0-	-167	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	51	1	445	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 221634 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364

09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1062	-0-	-142	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 5 RRCID -> 221767 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063

09	270	N	132	-0-	-138	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	168	N	87	-0-	-81	-0-	87	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 3 RRCID -> 222037 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	56	1	296	2	N	-0-					1
10	713	N	679	-0-	-34	-0-	108	1	571	2	N	-0-					1
11	570	N	290	-0-	-280	-0-	47	1	243	2	N	-0-					1
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	53	1	283	2	N	-0-					1
01	682	N	324	-0-	-358	-0-	52	1	272	2	N	-0-					1
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	42	1	198	2	N	-0-					1

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	331	1	1742	2	N	-0-					11
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	348	1	1832	2	N	-0-					11
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	378	1	1965	2	N	-0-					11
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	374	1	1979	2	N	-0-					11
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	388	1	2016	2	N	13					24
							14	9									
*02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	367	1	1736	2	N	1					25
							1	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
*03	2666	N	2029	-0-	-637	-0-	2029	2			N	-0-					1
*04	2580	N	1872	-0-	-708	-0-	1872	2			N	-0-					1
*05	2666	N	2492	-0-	-174	-0-	2492	2			N	-0-					1
*06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					1
*07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					1
*08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					1
*09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					1
*10	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					1
*11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					1
*12	2666	N	2640	-0-	-26	-0-	2640	2			N	-0-					1
*01	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					1
02	2408	N	2407	-0-	-1	-0-	2407	2			N	-0-					1

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
09	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	817	1	8416	2	N	-0-					-0-
10	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	861	1	9167	2	N	-0-					-0-
*11	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	956	1	9360	2	N	-0-					-0-
*12	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	959	1	9628	2	N	-0-					-0-
*01	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	989	1	9711	2	N	-0-					-0-
*02	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	996	1	8836	2	N	-0-					-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2519	-0-	-151	-0-	691	1	1828	2	N	-0-					12
10	2759	X	2511	-0-	-248	-0-	712	1	1799	2	N	-0-					12
11	2340	N	2016	-0-	-324	-0-	579	1	1437	2	N	-0-					12
12	2604	N	2186	-0-	-418	-0-	637	1	1549	2	N	-0-					12
*01	2511	N	1477	-0-	-1034	-0-	530	1	946	2	N	1					13
							1	9									
*02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	680	1	1339	2	N	-0-	2	6			10

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
09	840	X	211	-0-	-629	-0-	211	2			Y	-0-					2
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					2
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			Y	-0-					2
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			Y	-0-					2
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					2
*02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	2			Y	-0-	2	6			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER ANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222955 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	337	1	3278	2	N	-0-					8
10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	284	1	2731	2	N	-0-					8
11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	389	1	3611	2	N	-0-					8
12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	416	1	3943	2	N	-0-					8
01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	371	1	3487	2	N	3					11
							3	9									
*02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	394	1	3409	2	N	-0-					11

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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	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
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	41	1	399	2	N	-0-					-0-
10	589	N	353	-0-	-236	-0-	33	1	320	2	N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	42	1	388	2	N	-0-					-0-
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	41	1	387	2	N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	40	1	374	2	N	-0-					-0-
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	51	1	441	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 3 RRCID -> 223371 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	346	1	3362	2	N	-0-					-0-
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	353	1	3391	2	N	-0-					-0-
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	312	1	2899	2	N	-0-					-0-
12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	276	1	2610	2	N	-0-					-0-
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	279	1	2620	2	N	-0-					-0-
*02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	308	1	2668	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
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	147	1	1428	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	757	-0-	-607	-0-	71	1	686	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	594	-0-	-876	-0-	58	1	536	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1069	-0-	-574	-0-	102	1	967	2	N	-0-					-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	99	1	933	2	N	-0-					-0-
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	75	1	652	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
09	4590	X	4473	-0-	-117	-0-	714	1	3759	2	N	-0-					11
10	5208	X	4617	-0-	-591	-0-	736	1	3881	2	N	-0-					11
11	5040	X	4571	-0-	-469	-0-	737	1	3834	2	N	-0-					11
12	5208	X	4537	-0-	-671	-0-	721	1	3816	2	N	-0-					11
01	4960	X	4858	-0-	-102	-0-	781	1	4063	2	N	13					24
							14	9									
*02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	750	1	3546	2	N	2					26
							2	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 10 RRCID -> 223883 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4510	-0-	-440	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4844	-0-	-178	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4615	-0-	-65	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4794	-0-	-42	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4499	-0-	-337	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3862	-0-	-506	-0-	3862	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
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	159	1	839	2	N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	91	1	480	2	N	-0-					-0-
11	330	N	242	-0-	-88	-0-	39	1	203	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	432	-0-	-591	-0-	69	1	363	2	N	-0-					-0-
01	558	N	541	-0-	-17	-0-	87	1	454	2	N	-0-					-0-
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	69	1	325	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
09	1500	N	949	-0-	-551	-0-	38	1	911	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	889	-0-	-289	-0-	36	1	853	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	873	-0-	-267	-0-	36	1	837	2	N	-0-					-0-
12	992	N	840	-0-	-152	-0-	37	1	803	2	N	-0-					-0-
01	899	N	788	-0-	-111	-0-	33	1	755	2	N	-0-					-0-
02	812	N	708	-0-	-104	-0-	24	1	684	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMON "C" WELL #: 1 RRCID -> 224746 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	181	1	478	2	N	1					138
							1	9									
10	713	N	652	-0-	-61	-0-	185	1	467	2	N	-0-					138
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	200	1	496	2	N	-0-					138
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	186	1	453	2	N	-0-					138
01	651	N	458	-0-	-193	-0-	164	1	293	2	N	1					139
							1	9									
*02	644	N	246	-0-	-398	-0-	83	1	163	2	N	-0-	125	6			13

VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	261	1	2541	2	N	-0-					-0-
10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	259	1	2491	2	N	-0-					-0-
11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	261	1	2421	2	N	-0-					-0-
12	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	249	1	2356	2	N	-0-					-0-
01	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	255	1	2400	2	N	-0-					-0-
*02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	253	1	2189	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	1178	1	6203	2	N	-0-					-0-
10	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	1189	1	6269	2	N	-0-					-0-
11	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	1177	1	6127	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	7002	-0-	-283	-0-	1113	1	5889	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6397	-0-	-888	-0-	1032	1	5365	2	N	-0-					-0-
*02	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	1149	1	5436	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	596	-0-	-934	-0-	95	1	501	2	N	-0-					11
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	137	1	722	2	N	-0-					11
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	206	1	1074	2	N	-0-					11
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	252	1	1333	2	N	-0-					11
01	868	N	703	-0-	-165	-0-	111	1	578	2	N	13					24
							14	9									
*02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	214	1	1012	2	N	1					25
							1	9									

VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	2	N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	26	1	248	2	N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	253	2	N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	32	1	304	2	N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	46	1	436	2	N	-0-					-0-
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	31	1	271	2	N	-0-					-0-

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
09	5760	X	5590	-0-	-170	-0-	276	1	5314	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	303	1	5835	2	N	-0-					-0-
11	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	280	1	5499	2	N	-0-					-0-
12	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	292	1	5621	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5889	-0-	-249	-0-	291	1	5598	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	5099	-0-	-445	-0-	254	1	4845	2	N	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226332 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1183	-0-	-617	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1042	-0-	-308	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1067	-0-	-545	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
02	980	N	833	-0-	-147	-0-	833	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, ALEJO WELL #: 3 RRCID -> 226388 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	106	-0-	-134	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	336	N	206	-0-	-130	-0-	206	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VILLARREAL, JACOBA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226644 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2297	-0-	-13	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1786	-0-	-404	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1847	-0-	-540	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1322	-0-	-910	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1370	-0-	-310	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 3 RRCID -> 226746 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					6
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					6
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					6
12	1860	N	771	-0-	-1089	-0-	771	2			Y	-0-					6
01	1116	N	796	-0-	-320	-0-	796	2			Y	-0-					6
*02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-	6	6			-0-

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU WELL #: 1 RRCID -> 226782 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227381 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

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

SINGER B WELL #: 4 RRCID -> 227535 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	313	2	N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	37	1	358	2	N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271	2	N	-0-					-0-
12	372	N	252	-0-	-120	-0-	24	1	228	2	N	-0-					-0-
01	403	N	290	-0-	-113	-0-	28	1	262	2	N	-0-					-0-
02	280	N	205	-0-	-75	-0-	21	1	184	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	623	1	6415	2	N	-0-					-0-
10	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	567	1	6040	2	N	-0-					-0-
11	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	535	1	5235	2	N	-0-					-0-
12	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	535	1	5363	2	N	-0-					-0-
01	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	544	1	5344	2	N	-0-					-0-
*02	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	562	1	4985	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	549	1	2892	2	N	-0-					8
10	3627	X	3476	-0-	-151	-0-	554	1	2922	2	N	-0-					8
11	3510	X	3116	-0-	-394	-0-	502	1	2614	2	N	-0-					8
12	3627	X	3339	-0-	-288	-0-	531	1	2808	2	N	-0-					8
01	3627	X	3317	-0-	-310	-0-	535	1	2782	2	N	-0-					8
02	3220	X	3105	-0-	-115	-0-	542	1	2563	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
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	189	1	1947	2	N	-0-					-0-
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	187	1	1992	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	174	1	1709	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	175	1	1753	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	168	1	1648	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1757	-0-	-7	-0-	178	1	1579	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
09	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	2			N	-0-					14
10	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1004	2	14	9	N	13					27
11	1080	N	972	-0-	-108	-0-	972	2			N	-0-					27
*12	992	N	938	-0-	-54	-0-	910	2	28	9	N	25					52
*01	1023	N	708	-0-	-315	-0-	708	2			N	-0-					52
*02	896	N	755	-0-	-141	-0-	755	2			N	-0-	52	6			-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
*02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	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
*03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					14
*04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					14
*05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					14
*06	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-					14
*07	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					14
*08	899	N	670	-0-	-229	-0-	670	2			N	-0-					14
*09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					14
*10	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					14
*11	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					14
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					14
*01	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					14
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					14

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1800	N	1640	-0-	-160	-0-	262	1	1378	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	261	1	1374	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1539	-0-	-141	-0-	248	1	1291	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	243	1	1287	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	256	1	1334	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1412	-0-	-16	-0-	246	1	1166	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
09	3420	X	3268	-0-	-152	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3217	-0-	-317	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3177	-0-	-243	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3357	-0-	-177	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3198	-0-	-336	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	3051	-0-	-1	-0-	3051	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	22	1	168	2	N	-0-					-0-
10	310	N	223	-0-	-87	-0-	29	1	194	2	N	-0-					-0-
11	240	N	177	-0-	-63	-0-	22	1	155	2	N	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	19	1	132	2	N	-0-					-0-
01	217	N	59	-0-	-158	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	14	1	140	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 232413 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					23
10	2666	N	2169	-0-	-497	-0-	2169	2			N	-0-					23
11	2700	N	2024	-0-	-676	-0-	2024	2			N	-0-					23
12	2604	N	2241	-0-	-363	-0-	2241	2			N	-0-					23
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2129	2	64	9	N	58					81
*02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					81

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
09	1890	N	1617	-0-	-273	-0-	1617	2			N	-0-					16
10	2046	N	1634	-0-	-412	-0-	1620	2	14	9	N	13					29
11	1680	N	1523	-0-	-157	-0-	1523	2			N	-0-					29
*12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1721	2	29	9	N	26					55
*01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					55
*02	1428	N	1181	-0-	-247	-0-	1181	2			N	-0-	55	6			-0-

LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1332	-0-	-187	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1142	-0-	-230	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	24					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234480 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

09	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1492	-0-	-188	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 234836 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184

09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					20
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					20
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					20
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					20
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3217	2	37	9	N	34					54
*02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					54

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 12 RRCID -> 234902 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080

09	1680	N	1542	-0-	-138	-0-	1542	2			N	-0-					18
10	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1714	2			N	-0-					18
11	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	1601	2			N	-0-					18
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					18
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1790	2	26	9	N	24					42
02	1484	N	1298	-0-	-186	-0-	1298	2			N	-0-					42

SALINAS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235325 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880

09	5520	X	4795	-0-	-725	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
10	5518	X	5330	-0-	-188	-0-	5330	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	5157	-0-	-153	-0-	5157	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	4735	-0-	-659	-0-	4735	2			Y	-0-					-0-
01	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			Y	-0-					-0-
*02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236364 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

09	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	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	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	3990	X	3889	-0-	-101	-0-	192	1	3697	2	Y	-0-					-0-
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	206	1	3963	2	Y	-0-					-0-
11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	191	1	3763	2	Y	-0-					-0-
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	197	1	3777	2	Y	-0-					-0-
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	194	1	3735	2	Y	-0-					-0-
*02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	174	1	3320	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
09	780	N	488	-0-	-292	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	744	N	511	-0-	-233	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	660	N	68	-0-	-592	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	496	N	140	-0-	-356	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	496	N	40	-0-	-456	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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
09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	531	1	3951	2	N	-0-					3
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	527	1	3525	2	N	-0-					3
11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	561	1	3992	2	N	-0-					3
12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	482	1	3319	2	N	-0-					3
01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	426	1	3958	2	N	-0-					3
*02	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	186	1	1891	2	N	4					7
							4	9									

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
*03	372	N	264	-0-	-108	-0-	20	1	244	2	N	-0-					22
*04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	2	N	-0-					22
*05	310	N	299	-0-	-11	-0-	24	1	275	2	N	-0-					22
*06	270	N	264	-0-	-6	-0-	23	1	241	2	N	-0-					22
*07	372	N	250	-0-	-122	-0-	20	1	230	2	N	-0-					22
*08	310	N	218	-0-	-92	-0-	19	1	199	2	N	-0-					22
*09	270	N	211	-0-	-59	-0-	20	1	191	2	N	-0-					22
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	298	2	N	-0-					22
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	2	N	-0-					22
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	38	1	356	2	N	-0-					22
*01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	34	1	319	2	N	-0-					22
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	266	2	N	-0-					22

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					6
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					6
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					6
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					6
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	104	2	4	9	N	4					10
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					10

SALINAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 239664 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	6960	-0-	-870	-0-	6960	2			Y	-0-					-0-
10	8091	X	7483	-0-	-608	-0-	7483	2			Y	-0-					-0-
11	7830	X	7434	-0-	-396	-0-	7434	2			Y	-0-					-0-
12	7812	X	7504	-0-	-308	-0-	7504	2			Y	-0-					-0-
01	7471	X	7313	-0-	-158	-0-	7313	2			Y	-0-					-0-
02	6944	X	6753	-0-	-191	-0-	6753	2			Y	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	8710	-0-	-260	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	9148	-0-	-121	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8809	-0-	-161	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	9013	-0-	-256	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
01	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
*02	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5202	-0-	-888	-0-	5202	2			Y	-0-					-0-
10	6045	X	5525	-0-	-520	-0-	5525	2			Y	-0-					-0-
11	5850	X	5494	-0-	-356	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-
12	6045	X	5418	-0-	-627	-0-	5418	2			Y	-0-					-0-
01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			Y	-0-					-0-
02	5124	X	5044	-0-	-80	-0-	5044	2			Y	-0-					-0-

RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					2
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	32	2	10	9	Y	9					11
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	16	2	4	9	Y	4	9	1			6
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					6
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	2	8	9	Y	7	10	1			3
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	4	2	9	9	Y	8	9	1			2

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2046	-0-	-114	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	2114	-0-	-16	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1936	-0-	-24	-0-	1936	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
09	4770	X	4537	-0-	-233	-0-	4536	2	1	9	Y	1					4
10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4759	2	11	9	Y	10					14
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4542	2	6	9	Y	5	10	1			9
12	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			Y	-0-					9
01	4526	X	4276	-0-	-250	-0-	4268	2	8	9	Y	7	11	1			5
02	4088	X	3993	-0-	-95	-0-	3985	2	8	9	Y	7	10	1			2

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
09	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
10	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
11	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
12	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
01	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
*02	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	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
09	360	N	138	-0-	-222	-0-	13	1	125	2	N	-0-					-0-
10	465	N	101	-0-	-364	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
11	330	N	23	-0-	-307	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	N	-0-					-0-
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	24	1	206	2	N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2901	-0-	-69	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2815	-0-	-125	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2873	-0-	-165	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2537	-0-	-179	-0-	2537	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
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	588	N	582	-0-	-6	-0-	582	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243413 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	9223	-0-	-227	-0-	860	1	8363	2	N	-0-					14
10	9765	X	9431	-0-	-334	-0-	889	1	8542	2	N	-0-					14
11	9450	X	9355	-0-	-95	-0-	909	1	8446	2	N	-0-					14
12	9765	X	9383	-0-	-382	-0-	896	1	8487	2	N	-0-					14
01	9672	X	9556	-0-	-116	-0-	916	1	8609	2	N	28					42
							31	9									
*02	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	911	1	7887	2	N	-0-					42

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	961	-0-	-809	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1054	-0-	-558	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
*02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 244670 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	1672	2			Y	-0-					6
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1667	2	11	9	Y	10					16
11	1950	N	1473	-0-	-477	-0-	1469	2	4	9	Y	4	11	1			9
12	1736	N	1389	-0-	-347	-0-	1389	2			Y	-0-					9
01	1674	N	1346	-0-	-328	-0-	1338	2	8	9	Y	7	11	1			5
02	1372	N	1214	-0-	-158	-0-	1205	2	9	9	Y	8	10	1			3

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
09	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	293	1	2849	2	N	-0-					52
10	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	292	1	2803	2	N	-0-					52
11	3090	X	2888	-0-	-202	-0-	281	1	2607	2	N	-0-					52
12	3193	X	2878	-0-	-315	-0-	275	1	2603	2	N	-0-					52
01	3193	X	2941	-0-	-252	-0-	283	1	2658	2	N	-0-					52
02	2884	X	2625	-0-	-259	-0-	272	1	2353	2	N	-0-					52

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
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1436	-0-	-184	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
*02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	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
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					22
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					22
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					22
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					22
01	527	N	448	-0-	-79	-0-	440	2	8	9	N	7					29
02	476	N	103	-0-	-373	-0-	103	2			N	-0-					29

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
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1347	-0-	-606	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1235	-0-	-835	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1220	-0-	-764	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1133	-0-	-15	-0-	1133	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
09	2610	N	2476	-0-	-134	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2560	-0-	-75	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2447	-0-	-73	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2544	-0-	-29	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
*02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	139	1	1353	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	125	1	1196	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	934	-0-	-446	-0-	91	1	843	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	953	-0-	-473	-0-	91	1	862	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	989	-0-	-344	-0-	95	1	894	2	N	-0-					-0-
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	91	1	786	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 8 RRCID -> 247131 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	691	-0-	-479	-0-	64	1	627	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	770	-0-	-625	-0-	73	1	697	2	N	-0-					-0-
11	990	N	793	-0-	-197	-0-	77	1	716	2	N	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	92	1	873	2	N	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	107	1	1010	2	N	-0-					-0-
*02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	129	1	1119	2	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 247229 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 247243 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	1050	2			N	-0-					6
10	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1074	2			N	-0-					6
11	1080	N	985	-0-	-95	-0-	985	2			N	-0-					6
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					6
01	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1065	2	3	9	N	3					9
*02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					9

3J ZAPATA RANCHES WELL #: 1ST RRCID -> 247380 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1018	-0-	-332	-0-	52	1	966	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	100	1	1110	3	N	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	110	1	1440	3	N	-0-					-0-
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	61	1	1171	3	N	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	102	1	1175	3	N	32					32
							35	9									
02	1456	N	1128	-0-	-328	-0-	1128	3			N	-0-					32

VARAL RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 247400 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	X	2040	-0-	-30	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1986	-0-	-30	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRAVO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 248465 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10530	X	9968	-0-	-562	-0-	505	1	9463	3	N	-0-			-0-
10	10602	X	10474	-0-	-128	-0-	867	1	9607	3	N	-0-			-0-
11	10260	X	10133	-0-	-127	-0-	719	1	9414	3	N	-0-			-0-
12	10602	X	10182	-0-	-420	-0-	503	1	9679	3	N	-0-			-0-
01	10478	X	9595	-0-	-883	-0-	765	1	8830	3	N	-0-			-0-
02	9464	X	8556	-0-	-908	-0-	8556	3			N	-0-			-0-

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
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
*02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			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
09	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	304	1	5867	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	5555	-0-	-180	-0-	274	1	5281	2	N	-0-			-0-
11	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	315	1	6201	2	N	-0-			-0-
12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	305	1	5860	2	N	-0-			-0-
01	6138	X	5907	-0-	-231	-0-	292	1	5615	2	N	-0-			-0-
02	5544	X	5121	-0-	-423	-0-	255	1	4866	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
09	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-			-0-
10	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-			-0-
11	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-			-0-
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2169	2	36	9	N	33			33
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-			33
*02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	3030	X	2735	-0-	-295	-0-	135	1	2600	2	Y	-0-			-0-
10	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	136	1	2611	2	Y	-0-			-0-
11	2580	X	2458	-0-	-122	-0-	118	1	2340	2	Y	-0-			-0-
12	2666	X	2613	-0-	-53	-0-	130	1	2483	2	Y	-0-			-0-
01	2666	N	2537	-0-	-129	-0-	126	1	2411	2	Y	-0-			-0-
02	2296	N	2251	-0-	-45	-0-	112	1	2139	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
09	390	X	378	-0-	-12	-0-	378	2			Y	-0-			-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-			-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-			-0-
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-			-0-
*01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-			-0-
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-			1

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	5190	X	4683	-0-	-507	-0-	231	1	4452	2	N	-0-					1
10	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	270	1	5206	2	N	-0-					1
11	5190	X	5181	-0-	-9	-0-	251	1	4930	2	N	-0-					1
12	5363	X	5261	-0-	-102	-0-	260	1	4988	2	N	12					13
							13	9									
01	5456	X	5167	-0-	-289	-0-	255	1	4912	2	N	-0-					13
02	4928	X	4708	-0-	-220	-0-	234	1	4474	2	N	-0-					13

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 252177 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	6840	X	6660	-0-	-180	-0-	328	1	6332	2	N	-0-					-0-
10	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	363	1	6983	2	N	-0-					-0-
11	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	342	1	6725	2	N	-0-					-0-
12	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	359	1	6904	2	N	-0-					-0-
01	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	352	1	6770	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	6103	-0-	-281	-0-	303	1	5800	2	N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 253254 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880

09	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	94	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9195 - 10065

09	3120	X	2160	-0-	-960	-0-	2160	2			Y	-0-					3
10	3162	X	2272	-0-	-890	-0-	2272	2			Y	-0-					3
11	3000	X	2378	-0-	-622	-0-	2378	2			Y	-0-					3
12	2883	X	2239	-0-	-644	-0-	2239	2			Y	-0-					3
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					3
*02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			Y	-0-					3

SALINAS G.U. WELL #: 4 RRCID -> 254392 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185

09	480	X	315	-0-	-165	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	130	-0-	-170	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	71	-0-	-270	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 254492 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14310	X	12860	-0-	-1450	-0-	634	1	12226	2	Y	-0-					-0-
10	14446	X	12454	-0-	-1992	-0-	615	1	11839	2	Y	-0-					-0-
11	13440	X	11987	-0-	-1453	-0-	580	1	11407	2	Y	-0-					-0-
12	13764	X	12055	-0-	-1709	-0-	596	1	11459	2	Y	-0-					-0-
01	13299	X	11838	-0-	-1461	-0-	584	1	11254	2	Y	-0-					-0-
02	12012	X	10770	-0-	-1242	-0-	536	1	10234	2	Y	-0-					-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254645 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	179	1	2670	3	N	-0-					-0-
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	187	1	2669	3	N	-0-					-0-
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	176	1	2685	3	N	-0-					-0-
12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	196	1	2799	3	N	-0-					-0-
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	219	1	3091	3	N	24	18	1			6
							26	9									
*02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	176	1	2373	3	N	9	12	1			3
							10	9									

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17910	X	16274	-0-	-1636	-0-	802	1	15472	2	Y	-0-					-0-
10	17887	X	16016	-0-	-1871	-0-	791	1	15225	2	Y	-0-					-0-
11	16830	X	15419	-0-	-1411	-0-	746	1	14673	2	Y	-0-					-0-
12	17360	X	15235	-0-	-2125	-0-	753	1	14482	2	Y	-0-					-0-
01	16802	X	14795	-0-	-2007	-0-	730	1	14065	2	Y	-0-					-0-
02	15176	X	13840	-0-	-1336	-0-	688	1	13152	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40020	X	36393	-0-	-3627	-0-	1794	1	34599	2	Y	-0-					-0-
10	39835	X	35564	-0-	-4271	-0-	1757	1	33807	2	Y	-0-					-0-
11	37950	X	34712	-0-	-3238	-0-	1678	1	33034	2	Y	-0-					-0-
12	39215	X	34580	-0-	-4635	-0-	1710	1	32870	2	Y	-0-					-0-
01	37603	X	33779	-0-	-3824	-0-	1668	1	32111	2	Y	-0-					-0-
02	33964	X	31461	-0-	-2503	-0-	1564	1	29897	2	Y	-0-					-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	141	1	2715	2	N	-0-					-0-
10	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	146	1	2805	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2757	-0-	-153	-0-	133	1	2624	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2776	-0-	-231	-0-	137	1	2639	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2723	-0-	-284	-0-	134	1	2589	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2266	-0-	-394	-0-	113	1	2153	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
09	9930	X	9310	-0-	-620	-0-	459	1	8851	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	9893	-0-	-244	-0-	489	1	9404	2	N	-0-					-0-
11	9810	X	9432	-0-	-378	-0-	456	1	8976	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	9687	-0-	-16	-0-	479	1	9208	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	9528	-0-	-361	-0-	470	1	9058	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	7892	-0-	-1040	-0-	392	1	7500	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	2300	-0-	-130	-0-	113	1	2187	2	N	-0-					-0-
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	121	1	2325	2	N	-0-					-0-
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	113	1	2231	2	N	-0-					-0-
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	120	1	2300	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2398	-0-	-82	-0-	118	1	2280	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	3118	-0-	318	318	155	1	2963	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
09	10350	X	9873	-0-	-477	-0-	486	1	9379	2	N	7					71
							8	9									
10	10664	X	10468	-0-	-196	-0-	517	1	9945	2	N	5					76
							6	9									
11	10320	X	9959	-0-	-361	-0-	481	1	9475	2	N	3					79
							3	9									
12	10261	X	10167	-0-	-94	-0-	502	1	9647	2	N	16					95
							18	9									
01	10478	X	10035	-0-	-443	-0-	495	1	9532	2	N	7					102
							8	9									
02	9464	X	8381	-0-	-1083	-0-	416	1	7956	2	N	8					110
							9	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 244496 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13920	X	4312	-0-	-9608	-0-	530	1	3758	2	N	22					197
							24	9									
10	14384	X	4358	-0-	-10026	-0-	433	1	3925	2	N	-0-					197
11	13350	X	5657	-0-	-7693	-0-	572	1	5085	2	N	-0-					197
12	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	500	1	14248	2	N	-0-					197
01	17604	X	17604	-0-	-0-	-0-	502	1	17074	2	N	25	182	1	1	8	39
							28	9									
*02	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	501	1	14003	2	N	6					45
							7	9									

ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	145	1	3473	2	N	-0-					-0-
10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	140	1	4053	2	N	-0-					-0-
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	155	1	3436	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3415	-0-	-336	-0-	100	1	3315	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3642	-0-	-543	-0-	100	1	3542	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3540	-0-	-240	-0-	100	1	3440	2	N	-0-					-0-

MENDOZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 250087 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11805 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	400	1	4411	2	N	-0-					21
10	5115	X	4493	-0-	-622	-0-	4493	2			N	-0-					21
11	4950	X	4275	-0-	-675	-0-	207	1	4068	2	N	-0-					21
12	5115	X	4039	-0-	-1076	-0-	4039	2			N	-0-					21
01	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8524	2	1	9	N	1	1	8			21
*02	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	11515	2			N	-0-					21

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
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
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	40	1	405	2	N	-0-					-0-
10	496	N	433	-0-	-63	-0-	40	1	393	2	N	-0-					-0-
11	540	N	341	-0-	-199	-0-	43	1	298	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4119	-0-	1019	1019	40	1	4079	2	N	-0-					-0-
01	1019	N	-0-	-0-	-1019	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5160	X	4256	-0-	-904	-0-	595	1	3661	2	N	-0-					4
10	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	877	1	5408	2	N	-0-					4
11	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	762	1	5249	2	N	-0-					4
12	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	851	1	5308	2	N	-0-					4
*01	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	832	1	5237	2	N	-0-					4
*02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	691	1	4669	2	N	4					-0-
							4	9									

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

09	3030	X	1265	-0-	-1765	-0-	1265	3			N	-0-					249
10	6262	X	5	-0-	-6257	-0-	5	3			N	-0-					249
11	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	3			N	-0-					249
12	6262	X	2174	-0-	-4088	-0-	2174	3			N	-0-					249
01	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					249
*02	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					249

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

09	1950	X	777	-0-	-1173	-0-	777	3			N	-0-					214
10	2108	N	5	-0-	-2103	-0-	5	3			N	-0-					214
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					214
12	806	N	387	-0-	-419	-0-	387	3			N	-0-					214
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					214
02	1624	N	1204	-0-	-420	-0-	1204	2			N	-0-					214

URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					17
10	1395	N	5	-0-	-1390	-0-	5	3			N	-0-					17
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					17
12	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	3			N	-0-					17
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					17
02	1736	N	1297	-0-	-439	-0-	1297	2			N	-0-					17

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
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-
02	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

09	7050	X	6567	-0-	-483	-0-	520	1	6047	3	N	-0-					-0-
10	7285	X	7100	-0-	-185	-0-	407	1	6693	3	N	-0-					-0-
11	7050	X	6760	-0-	-290	-0-	505	1	6255	3	N	-0-					-0-
12	7068	X	6621	-0-	-447	-0-	533	1	6088	3	N	-0-					-0-
01	7099	X	6668	-0-	-431	-0-	655	1	6013	3	N	-0-					-0-
02	6412	X	5764	-0-	-648	-0-	565	1	5199	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 202932 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754

09	3750	X	3487	-0-	-263	-0-	276	1	3211	3	N	-0-					-0-
10	4278	X	3783	-0-	-495	-0-	217	1	3566	3	N	-0-					-0-
11	4140	X	3621	-0-	-519	-0-	270	1	3351	3	N	-0-					-0-
12	4278	X	3566	-0-	-712	-0-	287	1	3279	3	N	-0-					-0-
01	3782	X	3339	-0-	-443	-0-	328	1	3011	3	N	-0-					-0-
*02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	341	1	3140	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775

09	840	N	817	-0-	-23	-0-	65	1	752	3	N	-0-					-0-
10	868	N	832	-0-	-36	-0-	48	1	784	3	N	-0-					-0-
11	810	N	770	-0-	-40	-0-	57	1	713	3	N	-0-					-0-
12	837	N	822	-0-	-15	-0-	66	1	756	3	N	-0-					-0-
01	837	N	834	-0-	-3	-0-	82	1	752	3	N	-0-					-0-
02	728	N	719	-0-	-9	-0-	71	1	648	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 205381 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831

09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	184	1	2137	3	N	-0-					-0-
10	2697	N	2374	-0-	-323	-0-	136	1	2238	3	N	-0-					-0-
11	2430	N	2301	-0-	-129	-0-	172	1	2129	3	N	-0-					-0-
12	2387	N	2179	-0-	-208	-0-	175	1	2004	3	N	-0-					-0-
01	2387	N	1219	-0-	-1168	-0-	120	1	1099	3	N	-0-					-0-
*02	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	266	1	2450	3	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	284	1	3306	3	N	-0-					-0-
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	204	1	3359	3	N	-0-					-0-
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	260	1	3218	3	N	-0-					-0-
12	3534	X	3371	-0-	-163	-0-	271	1	3100	3	N	-0-					-0-
01	3534	X	3103	-0-	-431	-0-	305	1	2798	3	N	-0-					-0-
02	3192	X	3168	-0-	-24	-0-	311	1	2857	3	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	6510	X	6119	-0-	-391	-0-	484	1	5635	3	N	-0-					-0-
10	6727	X	6278	-0-	-449	-0-	360	1	5918	3	N	-0-					-0-
11	6390	X	6060	-0-	-330	-0-	452	1	5608	3	N	-0-					-0-
12	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	560	1	6398	3	N	-0-					-0-
01	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	656	1	6023	3	N	-0-					-0-
02	5712	X	5684	-0-	-28	-0-	557	1	5127	3	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213830 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	190	1	2212	3	N	-0-					-0-
10	2821	N	2662	-0-	-159	-0-	153	1	2509	3	N	-0-					-0-
11	2520	N	2331	-0-	-189	-0-	174	1	2157	3	N	-0-					-0-
12	2480	N	2269	-0-	-211	-0-	183	1	2086	3	N	-0-					-0-
01	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	278	1	2548	3	N	-0-					-0-
*02	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	253	1	2323	3	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
09	1410	N	1051	-0-	-359	-0-	83	1	968	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	64	1	1050	3	N	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	101	1	1254	3	N	-0-					-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	106	1	1215	3	N	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	122	1	1120	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1046	-0-	-214	-0-	103	1	943	3	N	-0-					-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A) 29801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
VILLARREAL, R. WELL #: 2 RRCID -> 163455 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2874 - 2941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
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
02	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
09	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	1172	1	5115	2	Y	57	116	1			-0-
							63	9									
10	11408	X	4194	-0-	-7214	-0-	792	1	3275	2	Y	115					115
							127	9									
11	11040	X	8426	-0-	-2614	-0-	2171	1	6123	2	Y	120	127	1			108
							132	9									
12	10602	X	6031	-0-	-4571	-0-	1589	1	4347	2	Y	86	126	1			68
							95	9									
01	8804	X	7615	-0-	-1189	-0-	372	1	7125	2	Y	107	126	1			49
							118	9									
02	7868	X	3704	-0-	-4164	-0-	970	1	2676	2	Y	53					102
							58	9									

FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	851	1	3711	2	Y	36	78	1			96
							40	9									
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	890	1	3676	2	Y	80					176
							88	9									
11	4470	X	3330	-0-	-1140	-0-	854	1	2409	2	Y	61	65	1			172
							67	9									
12	4743	X	4233	-0-	-510	-0-	1121	1	3064	2	Y	44	65	1			151
							48	9									
01	4743	X	1832	-0-	-2911	-0-	88	1	1682	2	Y	56	65	1			142
							62	9									
02	4284	X	2977	-0-	-1307	-0-	784	1	2163	2	Y	27					169
							30	9									

FALCON LAKE, E. 30084 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 2 RRCID -> 244851 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10675 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	961	X	961	-0-	-0-	-0-	273	1	688	2	N	-0-					-0-
12	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	627	1	417	2	N	-0-					-0-
01	392	X	392	-0-	-0-	-0-	210	1	182	2	N	-0-					-0-
*02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	1244	1	1477	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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	93	1	331	3	N	-0-					-0-
10	465	N	36	-0-	-429	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
11	390	N	12	-0-	-378	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
12	434	N	4	-0-	-430	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	82	1	289	3	N	-0-					-0-
10	589	N	90	-0-	-499	-0-	21	1	69	3	N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	155	1	469	3	N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	84	1	253	3	N	-0-					-0-
02	588	N	294	-0-	-294	-0-	78	1	216	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964

09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2					2
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					2
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410

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	3					150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
01	14B2 EXT	60	-0-	60	60	60	2				N	-0-					150
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60						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
09	2190	X	1787	-0-	-403	-0-	63	1	1724	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	1934	-0-	-453	-0-	54	1	1880	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	1716	-0-	-594	-0-	48	1	1668	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	1907	-0-	-480	-0-	57	1	1850	2	N	-0-					-0-
01	1953	X	1817	-0-	-136	-0-	63	1	1754	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1578	-0-	-158	-0-	55	1	1523	2	N	-0-					-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

09	28680	X	26766	-0-	-1914	-0-	970	1	25796	2	N	-0-					-0-
10	29171	X	27952	-0-	-1219	-0-	818	1	27134	2	N	-0-					-0-
11	28020	X	27036	-0-	-984	-0-	785	1	26251	2	N	-0-					-0-
12	27869	X	27485	-0-	-384	-0-	858	1	26627	2	N	-0-					-0-
01	27962	X	27242	-0-	-720	-0-	968	1	26274	2	N	-0-					-0-
02	25256	X	23743	-0-	-1513	-0-	857	1	22886	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	105	1	2881	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	81	1	2793	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2803	-0-	-47	-0-	78	1	2725	2	N	-0-					-0-
12	3038	N	2713	-0-	-325	-0-	82	1	2631	2	N	-0-					-0-
01	2883	N	2737	-0-	-146	-0-	94	1	2643	2	N	-0-					-0-
02	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	89	1	2449	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

09	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	72	1	1971	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	2065	-0-	-43	-0-	58	1	2007	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	2031	-0-	-9	-0-	57	1	1974	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	2011	-0-	-97	-0-	61	1	1950	2	N	-0-					-0-
01	2108	X	1774	-0-	-334	-0-	61	1	1713	2	N	-0-					-0-
02	1904	X	1557	-0-	-347	-0-	54	1	1503	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

09	2010	N	-0-	-0-	-2010	B	-0-				N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	4					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	4					24
*01	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	60	2	2 9	N	2					26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					26

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MORALES WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2383	-0-	-857	-0-	525	1	1858	3	N	-0-					-0-
10	3782	X	3146	-0-	-636	-0-	750	1	2396	3	N	-0-					-0-
11	3660	X	2187	-0-	-1473	-0-	542	1	1645	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	2391	-0-	-1391	-0-	601	1	1790	3	N	-0-					-0-
01	3131	X	1933	-0-	-1198	-0-	483	1	1450	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	1534	-0-	-1294	-0-	407	1	1127	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
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	112	1	395	3	N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	127	1	405	3	N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	130	1	393	3	N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	152	1	455	3	N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	145	1	435	3	N	-0-					-0-
*02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	140	1	389	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
09	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	1618	1	5721	3	N	-0-					-0-
10	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	1884	1	6014	3	N	-0-					-0-
11	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	1870	1	5664	3	N	-0-					-0-
12	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	2036	1	6055	3	N	-0-					-0-
01	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	1895	1	5691	3	N	-0-					-0-
*02	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	1805	1	4992	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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
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-
02	INJECT		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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					43
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					43
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					43
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					43
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					43
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					43

RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	3			N	-0-					85
10	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					85
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					85
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					85
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					85
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					85

FALFURRIAS (GARZA) 30090 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208841 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 7870

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

FALFURRIAS (GARZA) //CONT.// 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	750	N	633	-0-	-117	-0-	633	2			N	-0-					148
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1070	2	9	9	N	8					156
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1087	2	8	9	N	7					163
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					163
01	1085	N	789	-0-	-296	-0-	778	2	11	9	N	10					173
02	1008	N	680	-0-	-328	-0-	674	2	6	9	N	5					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
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					127
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					127
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					127
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					127
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					127
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2430	X	2401	-0-	-29	-0-	2389	3	12	9	N	11					123
10	2511	X	2425	-0-	-86	-0-	2356	3	69	9	N	63	177	1			9
11	2370	X	2023	-0-	-347	-0-	1984	3	39	9	N	35					44
12	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2593	3	51	9	N	46					90
01	2480	X	2271	-0-	-209	-0-	2230	3	41	9	N	37					127
02	2240	X	1959	-0-	-281	-0-	1942	3	17	9	N	15					142

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
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	3	1	9	N	1					211
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1025	3	18	9	N	16	168	1			59
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	954	3	14	9	N	13					72
12	899	N	660	-0-	-239	-0-	652	3	8	9	N	7					79
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1214	3	12	9	N	11					90
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	3	1	9	N	1					91

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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

09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	32070	X	23922	-0-	-8148	-0-	3129	1	20793	2	N	-0-					-0-
10	33139	X	23724	-0-	-9415	-0-	4024	1	19700	2	N	-0-					-0-
11	32070	X	21462	-0-	-10608	-0-	3232	1	18230	2	N	-0-					-0-
12	29667	X	21775	-0-	-7892	-0-	1723	1	20052	2	N	-0-					-0-
01	26009	X	20892	-0-	-5117	-0-	2273	1	18619	2	N	-0-					-0-
02	22316	X	18663	-0-	-3653	-0-	2980	1	15683	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

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
11	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826

09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	140	-0-	-418	-0-	1	1	139	2	N	-0-					-0-
11	270	X	39	-0-	-231	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	205	-0-	-12	-0-	1	1	204	2	N	-0-					-0-
02	140	X	66	-0-	-74	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818

09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	56	1	12929	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	138	-0-	-11642	-0-	1	1	137	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	83	-0-	-11317	-0-	1	1	82	2	N	-0-					-0-
12	13423	X	65	-0-	-13358	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
01	13423	X	80	-0-	-13343	-0-	1	1	79	2	N	-0-					-0-
02	12124	X	-0-	-0-	-12124	-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
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-
02	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
09	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	241	1	5330	2	N	-0-					-0-
10	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	233	1	6253	2	N	-0-					-0-
11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	181	1	3405	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	901	-0-	-4865	-0-	51	1	850	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	733	-0-	-5746	-0-	43	1	690	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5433	-0-	-419	-0-	349	1	5084	2	N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42750	X	38582	-0-	-4168	-0-	167	1	38415	2	N	-0-					-0-
10	32395	X	27005	-0-	-5390	-0-	82	1	26923	2	N	-0-					-0-
11	31350	X	29958	-0-	-1392	-0-	94	1	29864	2	N	-0-					-0-
12	39866	X	23070	-0-	-16796	-0-	75	1	22995	2	N	-0-					-0-
01	39866	X	23301	-0-	-16565	-0-	82	1	23219	2	N	-0-					-0-
02	36008	X	23832	-0-	-12176	-0-	2	1	23830	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780

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

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10290	X	6353	-0-	-3937	-0-	275	1	6078	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	7716	-0-	-809	-0-	277	1	7439	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	6375	-0-	-1875	-0-	322	1	6053	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	6273	-0-	-1229	-0-	352	1	5921	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	6035	-0-	-1684	-0-	356	1	5679	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	5377	-0-	-1595	-0-	346	1	5031	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	164	-0-	-136	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	303	2	N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-					-0-
01	310	N	170	-0-	-140	-0-	10	1	160	2	N	-0-					-0-
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	9	1	129	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590

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

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161

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

TREVINO,A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59160	X	48161	-0-	-10999	-0-	209	1	47952	2	N	-0-					-0-
10	62501	X	62501	-0-	-0-	-0-	189	1	62312	2	N	-0-					-0-
11	58650	X	41084	-0-	-17566	-0-	129	1	40955	2	N	-0-					-0-
12	50377	X	50377	-0-	-0-	-0-	164	1	50213	2	N	-0-					-0-
01	62496	X	48421	-0-	-14075	-0-	170	1	48251	2	N	-0-					-0-
02	56448	X	50425	-0-	-6023	-0-	6	1	50419	2	N	-0-					-0-

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 18750 PERF.17025 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	661	-0-	-269	-0-	29	1	632	2	N	-0-					-0-
10	961	N	532	-0-	-429	-0-	19	1	513	2	N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	55	1	1030	2	N	-0-					-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	62	1	1052	2	N	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	58	1	926	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	968	-0-	-40	-0-	62	1	906	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

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

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37302	X	37302	-0-	-0-	-0-	1616	1	35686	2	N	-0-					-0-
10	44154	X	44154	-0-	-0-	-0-	1583	1	42571	2	N	-0-					-0-
11	37262	X	37262	-0-	-0-	-0-	1882	1	35380	2	N	-0-					-0-
12	35556	X	35556	-0-	-0-	-0-	1995	1	33561	2	N	-0-					-0-
01	29882	X	29882	-0-	-0-	-0-	1762	1	28120	2	N	-0-					-0-
*02	26551	X	26551	-0-	-0-	-0-	1708	1	24843	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	290	-0-	290	290	16	1	274	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	677	-0-	677	967	40	1	637	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	377	-0-	377	1344	24	1	353	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	115	1	2544	2	N	-0-					-0-
10	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	109	1	2931	2	N	-0-					-0-
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	125	1	2348	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	137	1	2312	2	N	-0-					-0-
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	138	1	2204	2	N	-0-					-0-
*02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	120	1	1744	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	8	X	-0-	-0-	-8	-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-
02	0	X	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	59550	X	54764	-0-	-4786	-0-	238	1	54526	2	N	-0-					-0-
10	67600	X	67600	-0-	-0-	-0-	204	1	67396	2	N	-0-					-0-
11	55620	X	46440	-0-	-9180	-0-	146	1	46294	2	N	-0-					-0-
12	57474	X	49221	-0-	-8253	-0-	160	1	49061	2	N	-0-					-0-
01	67611	X	42117	-0-	-25494	-0-	148	1	41969	2	N	-0-					-0-
02	61068	X	43845	-0-	-17223	-0-	5	1	43840	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3480	X	884	-0-	-2596	-0-	38	1	846	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	1816	-0-	-1780	-0-	65	1	1751	2	N	-0-					-0-
11	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	67	1	1268	2	N	-0-					-0-
12	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	77	1	1301	2	N	-0-					-0-
01	1829	X	1274	-0-	-555	-0-	75	1	1199	2	N	-0-					-0-
02	1652	X	1057	-0-	-595	-0-	68	1	989	2	N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14590 PERF.13984 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		18	-0-	18	18	1	1	17	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	111930	X	84732	-0-	-27198	-0-	367	1	84365	2	N	-0-					-0-
10	95666	X	45098	-0-	-50568	-0-	136	1	44962	2	N	-0-					-0-
11	92580	X	84079	-0-	-8501	-0-	264	1	83815	2	N	-0-					-0-
12	89001	X	86780	-0-	-2221	-0-	282	1	86498	2	N	-0-					-0-
01	87544	X	82925	-0-	-4619	-0-	292	1	82633	2	N	-0-					-0-
02	79072	X	75536	-0-	-3536	-0-	8	1	75528	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX Q) 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HINOJOSA, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	X	625	-0-	-485	-0-	27	1	598	2	N	-0-					-0-
10	992	X	938	-0-	-54	-0-	33	1	905	2	N	-0-					-0-
11	900	X	709	-0-	-191	-0-	36	1	673	2	N	-0-					-0-
12	775	X	734	-0-	-41	-0-	41	1	693	2	N	-0-					-0-
01	930	X	636	-0-	-294	-0-	38	1	598	2	N	-0-					-0-
02	840	X	538	-0-	-302	-0-	35	1	503	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	27	1	589	2	N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	31	1	837	2	N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	683	2	N	-0-					-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	47	1	794	2	N	-0-					-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	61	1	979	2	N	-0-					-0-
*02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	47	1	687	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	X	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
10	31	X	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
11	70	X	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
12	74	X	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
01	83	X	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
*02	73	X	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	649	-0-	-161	-0-	33 2	1 9	614	2	N	2	5	1			35
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	54 7	1 9	670	2	N	6	4	1			37
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	604	2	N	2	4	1			35
12	682	N	476	-0-	-206	-0-	40 3	1 9	433	2	N	3					38
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	99 4	1 9	1052	2	N	4	5	1			37
*02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	110 4	1 9	1237	2	N	4					41

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1956	-0-	-24	-0-	158 3	1 9	1795	2	N	3	6	1			3
10	1953	N	1577	-0-	-376	-0-	117 8	1 9	1452	2	N	7	6	1			4
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	129 4	1 9	1398	2	N	4	6	1			2
12	2015	N	1160	-0-	-855	-0-	98 3	1 9	1059	2	N	3					5
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	137 6	1 9	1467	2	N	5	6	1			4
*02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	133 4	1 9	1496	2	N	4					8

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928

09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692

09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	54	1	608	2	N	-0-					-0-
10	651	N	633	-0-	-18	-0-	47	1	586	2	N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	51	1	550	2	N	-0-					-0-
12	682	N	603	-0-	-79	-0-	51	1	552	2	N	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	60	1	640	2	N	-0-					-0-
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	47	1	530	2	N	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090

09	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	8	1	89	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	441	-0-		-129	-0-	36	1	403	2	N	2	4	1			44
								2	9									
10	831	N	831	-0-		-0-	-0-	61	1	764	2	N	5	4	1			45
								6	9									
11	453	N	453	-0-		-0-	-0-	38	1	413	2	N	2	4	1			43
								2	9									
12	516	N	516	-0-		-0-	-0-	43	1	471	2	N	2					45
								2	9									
01	837	N	812	-0-		-25	-0-	69	1	739	2	N	4	4	1			45
								4	9									
*02	435	N	435	-0-		-0-	-0-	35	1	398	2	N	2					47
								2	9									

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860

09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168

09	750	N	604	-0-		-146	-0-	49	1	555	2	N	-0-					86
10	713	N	712	-0-		-1	-0-	53	1	659	2	N	-0-					86
11	605	N	605	-0-		-0-	-0-	51	1	554	2	N	-0-					86
12	629	N	629	-0-		-0-	-0-	53	1	576	2	N	-0-					86
01	713	N	631	-0-		-82	-0-	54	1	577	2	N	-0-					86
*02	563	N	563	-0-		-0-	-0-	46	1	517	2	N	-0-					86

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254

09	1950	N	1001	-0-		-949	-0-	81	1	916	2	Y	4	6	1			36
								4	9									
10	1643	N	1264	-0-		-379	-0-	93	1	1165	2	Y	5	5	1			36
								6	9									
11	1572	N	1572	-0-		-0-	-0-	133	1	1435	2	Y	4	5	1			35
								4	9									
12	1023	N	911	-0-		-112	-0-	77	1	833	2	Y	1					36
								1	9									
01	1271	N	223	-0-		-1048	-0-	19	1	202	2	Y	2	4	1			34
								2	9									
02	1456	N	1362	-0-		-94	-0-	111	1	1248	2	Y	3					37
								3	9									

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

09	96	N	96	-0-		-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-		-0-	-0-	683	2	6	9	N	5	2	1			3
11	1065	N	1065	-0-		-0-	-0-	1062	2	3	9	N	3	4	1			2
12	895	N	895	-0-		-0-	-0-	892	2	3	9	N	3					5
01	787	N	787	-0-		-0-	-0-	781	2	6	9	N	5	6	1			4
02	1008	N	759	-0-		-249	-0-	755	2	4	9	N	4					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
09	14310	X	-0-	-0-	-14310	-0-					N	-0-	171	1			23
10	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-					23
11	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	-0-					23
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					23
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-0-
02	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

09	10410	X	8322	-0-	-2088	-0-	670	1	7588	2	N	58	27	1			134
							64	9									
10	9238	X	7338	-0-	-1900	-0-	541	1	6741	2	N	51	29	1			156
							56	9									
11	8790	X	6028	-0-	-2762	-0-	505	1	5470	2	N	48	28	1			176
							53	9									
12	8587	X	6853	-0-	-1734	-0-	576	1	6254	2	N	21					197
							23	9									
01	8587	X	6821	-0-	-1766	-0-	580	1	6189	2	N	47	194	1			50
							52	9									
02	7756	X	6017	-0-	-1739	-0-	486	1	5470	2	N	55					105
							61	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

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-
02	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

09	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	130	1	1468	2	N	4	6	1			50
							4	9									
10	1767	X	1718	-0-	-49	-0-	127	1	1583	2	N	7	6	1			51
							8	9									
11	1710	X	1557	-0-	-153	-0-	131	1	1422	2	N	4	6	1			49
							4	9									
12	1767	X	1340	-0-	-427	-0-	113	1	1224	2	N	3					52
							3	9									
01	1705	X	1207	-0-	-498	-0-	103	1	1100	2	N	4	6	1			50
							4	9									
02	1540	X	1364	-0-	-176	-0-	111	1	1247	2	N	5					55
							6	9									

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9031 - 9084

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 177664 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 178094 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 183993 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8190 - 8200

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 133163 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4990 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 151204 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5058 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH A/C 2 WELL #: 14 RRCID -> 196287 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5210 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	3979	-0-	-641	-0-	1060	1	2919	3	Y	-0-	15	1			-0-
10	4061	X	3997	-0-	-64	-0-	1166	1	2831	3	Y	-0-					-0-
11	4290	X	4109	-0-	-181	-0-	1008	1	3101	3	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4256	-0-	-177	-0-	1045	1	3211	3	Y	-0-					-0-
01	4433	X	3712	-0-	-721	-0-	909	1	2803	3	Y	-0-					-0-
02	3836	X	2998	-0-	-838	-0-	788	1	2210	3	Y	-0-					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 062185 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4570 - 4720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	3000	X	2013	-0-	-987	-0-	536	1	1477	3	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2322	-0-	-344	-0-	677	1	1645	3	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2123	-0-	-157	-0-	521	1	1602	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1400	-0-	-677	-0-	344	1	1056	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	1686	-0-	-639	-0-	413	1	1273	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1677	-0-	-311	-0-	441	1	1236	3	Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 205991 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501

09	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	680	1	1871	3	Y	-0-	23	1			-0-
10	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	839	1	2036	3	Y	-0-					-0-
11	2700	N	2301	-0-	-399	-0-	564	1	1737	3	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2379	-0-	-256	-0-	584	1	1795	3	Y	-0-					-0-
01	2852	N	2526	-0-	-326	-0-	619	1	1907	3	Y	-0-					-0-
*02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	582	1	1635	3	Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 205993 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	699	1	1923	3	Y	3	53	1			75
							3	9									
10	3689	X	2859	-0-	-830	-0-	834	1	2025	3	Y	-0-					75
11	3570	X	1439	-0-	-2131	-0-	328	1	1009	3	Y	93	153	1			15
							102	9									
12	2728	X	1143	-0-	-1585	-0-	281	1	862	3	Y	-0-					15
01	2852	X	1109	-0-	-1743	-0-	272	1	837	3	Y	-0-					15
02	2576	X	898	-0-	-1678	-0-	236	1	662	3	Y	-0-					15

CALLAGHAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 210183 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	2550	X	2347	-0-	-203	-0-	625	1	1722	3	Y	-0-	75	1			-0-
10	3131	X	284	-0-	-2847	-0-	84	1	200	3	Y	-0-					-0-
11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	1179	1	3630	3	Y	-0-					-0-
12	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	1226	1	3769	3	Y	-0-					-0-
01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	1267	1	3904	3	Y	-0-					-0-
*02	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	1313	1	3684	3	Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZSIMMONS, EAST (COLE) 31133 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
GARCIA, RAUL -A- WELL #: 2 RRCID -> 010314 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH 3377 PERF. N/A

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2017 - PLUGGED 09/05/17

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
02	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

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-
02	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
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007

FLORES (RINCON B) 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 101237 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388

09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	39	1	337	3	Y	-0-					24
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	62	1	510	3	Y	-0-					24
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	59	1	434	3	Y	-0-					24
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	62	1	455	3	Y	-0-					24
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	57	1	398	3	Y	-0-					24
*02	448 N	440	-0-	-8	-0-	53	1	387	3	Y	-0-					24

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					4
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	3	Y	-0-					4
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					4
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	62	1	450	3	Y	-0-					4
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	Y	-0-					4
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	Y	-0-					4

FLORES (SULLIVAN, UPPER) 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BOBCAT OPERATING 077686
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 137369 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4508 - 4512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014 - PLUGGED 12/05/06

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 16 RRCID -> 190378 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	369	1	1121	2	Y	8					234
							9	9									
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	385	1	1370	2	Y	5					239
							6	9									
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	341	1	1257	2	Y	10	156	1			93
							11	9									
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	393	1	1242	2	Y	16					109
							18	9									
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	383	1	1079	2	Y	2					111
							2	9									
*02	952	N	822	-0-	-130	-0-	227	1	595	2	Y	-0-					111

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

09	3000	N	1372	-0-	-1628	411	326	1	1046	2	Y	-0-					35
10	1711	N	1300	-0-	-411	-0-	272	1	1020	2	Y	7					42
							8	9									
11	1410	N	1080	-0-	-330	-0-	221	1	859	2	Y	-0-					42
12	1426	N	1167	-0-	-259	-0-	270	1	897	2	Y	-0-					42
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	413	1	1229	2	Y	-0-					42
*02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	386	1	1067	2	Y	-0-					42

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		40	-0-	40	40	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	157	X	117	-0-	-40	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	797	X	797	-0-	-0-	-0-	59	1	738	2	Y	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					-0-
*02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	58	1	597	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ZAMORA STATE WELL #: 2 RRCID -> 120245 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9801 - 10490

09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	291	1	28	2	N	-0-					7
							2680	3									
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	384	1	3558	3	N	-0-					7
11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	284	1	27	2	N	-0-					7
							2495	3									
*12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	145	1	3010	2	N	4	5	1			22
							6	5	4	9							
*01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	117	1	2764	2	N	8	7	1			23
							54	5	9	9							
*02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	112	1	3129	2	N	4	3	1			24
							27	5	4	9							

ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

09	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	1041	1	99	2	N	2	2	8			10
							9594	3	2	9							
10	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	1182	1	10957	3	N	1	1	8			10
							1	9									
11	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	1272	1	121	2	N	3	3	8			10
							11187	3	3	9							
*12	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	571	1	11856	2	N	7	9	1			33
							23	5	8	9							
*01	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	525	1	12385	2	N	13	11	1			35
							244	5	14	9							
*02	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	418	1	11715	2	N	7	5	1			37
							100	5	8	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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	647	-0-	647	647	64	1	6	2	N	9	9	8			-0-
							567	3	10	9							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 127202 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092

09	540	N	412	-0-	-128	-0-	38	1	4	2	N	18	18	8			-0-
							350	3	20	9							
10	496	N	295	-0-	-201	-0-	28	1	258	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	38	1	4	2	N	41	41	8			-0-
							335	3	45	9							
*12	434	N	369	-0-	-65	-0-	17	1	343	2	N	7	9	1			3
							1	5	8	9							
*01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	22	1	518	2	N	13	11	1			5
							10	5	14	9							
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	12	1	330	2	N	7	5	1			7
							3	5	8	9							

ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1	1	8			39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			39
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	1	2	8	14
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	12	1	2	8	16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	6	1			18

ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

09	270	N	19	-0-	-251	-0-	1	1	7	3	N	10	10	8			13
							11	9									
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	37	1	342	3	N	6	6	8			13
							7	9									
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	17	17	8			13
							161	3	19	9							
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	75	44	1	31	8	55
							83	9									
*01	372	N	205	-0-	-167	-0-	4	1	88	2	N	101	57	1	40	8	59
							2	5	111	9							
02	196	N	57	-0-	-139	-0-	5	2	52	9	N	47	27	1	8	8	71

ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

09	510	N	368	-0-	-142	-0-	35	1	3	2	N	7	7	8			10
							322	3	8	9							
10	465	N	128	-0-	-337	-0-	12	1	113	3	N	3	3	8			10
							3	9									
11	420	N	267	-0-	-153	-0-	26	1	2	2	N	11	11	8			10
							227	3	12	9							
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	790	2	N	9	12	1			14
							2	5	10	9							
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	17	15	1			16
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	10	7	1			19

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
09	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	227	1	22	2	N	94	135	1	3	8	18
							2093	3	103	9							
10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	237	1	2200	3	N	27	2	8			43
							30	9									
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	229	1	22	2	N	199	192	1	7	8	43
							2013	3	219	9							
*12	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	128	1	2660	2	N	39	9	1	2	8	61
							5	5	43	9							
*01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	98	1	2318	2	N	55	12	1	2	8	102
							46	5	61	9							
*02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	84	1	2363	2	N	15	6	1			111
							20	5	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
09	8850	X	6841	-0-	-2009	-0-	655	1	62	2	N	83	50	1	12	8	47
							6033	3	91	9							
10	9145	X	7109	-0-	-2036	-0-	688	1	6374	3	N	43	7	8			83
							47	9									
11	8310	X	6908	-0-	-1402	-0-	688	1	65	2	N	93	72	1	21	8	83
							6053	3	102	9							
*12	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	378	1	7845	2	N	316	182	1	87	8	223
							15	5	348	9							
*01	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	307	1	7245	2	N	413	355	1	112	8	169
							143	5	454	9							
*02	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	242	1	6784	2	N	226	110	1	23	8	262
							58	5	249	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	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
09	1830	N	1515	-0-	-315	-0-	146	1	14	2	N	5	5	8			12
							1349	3	6	9							
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	185	1	1714	3	N	3	3	8			12
							3	9									
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	174	1	17	2	N	10	10	8			12
							1531	3	11	9							
*12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	107	1	2215	2	N	46	44	1	9	8	31
							4	5	51	9							
*01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	79	1	1852	2	N	75	57	1	12	8	37
							36	5	83	9							
*02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	62	1	1726	2	N	39	26	1	2	8	48
							15	5	43	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
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	157	1	15	2	N	10	10	8			43
							1443	3	11	9							
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	158	1	1466	3	N	4	4	8			43
							4	9									
11	1650	N	1457	-0-	-193	-0-	146	1	14	2	N	15	15	8			43
							1280	3	17	9							
*12	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	65	1	1345	2	N	82	25	1	3	8	107
							3	5	90	9							
*01	1643	N	1184	-0-	-459	-0-	45	1	1072	2	N	42	33	1	4	8	112
							21	5	46	9							
02	1372	N	1321	-0-	-51	-0-	44	1	1242	2	N	22	15	1	1	8	118
							11	5	24	9							

ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1504	-0-	-356	-0-	145	1	14	2	N	12					54
							1332	3	13	9							
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	225	1	2087	3	N	5					59
							6	9									
11	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	125	1	12	2	N	110	110	1			59
							1100	3	121	9							
*12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	88	1	1825	2	N	11					29
							3	5	12	9							
*01	2325	N	1645	-0-	-680	-0-	66	1	1549	2	N	-0-					29
							30	5									
*02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	64	1	1786	2	N	-0-					29
							15	5									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	6882	-0-	-738	-0-	667	1	63	2	N	2	2	8			58
							6150	3	2	9							
10	7874	X	7339	-0-	-535	-0-	714	1	6624	3	N	1	1	8			58
							1	9									
11	7350	X	6947	-0-	-403	-0-	702	1	67	2	N	5	5	8			58
							6172	3	6	9							
*12	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	374	1	7773	2	N	14	11	1	4	8	31
							15	5	15	9							
*01	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	311	1	7331	2	N	23	15	1	6	8	33
							144	5	25	9							
*02	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	244	1	6842	2	N	11	7	1	1	8	36
							58	5	12	9							

ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10030 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	743	-0-	-187	-0-	71	1	7	2	N	5	5	8			26
							659	3	6	9							
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	83	1	767	3	N	2	2	8			26
							2	9									
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	79	1	8	2	N	8	8	8			26
							697	3	9	9							
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	41	1	852	2	N	26	27	1	4	8	25
							2	5	29	9							
*01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	32	1	745	2	N	44	35	1	5	8	29
							15	5	48	9							
*02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	29	1	802	2	N	24	16	1	1	8	36
							7	5	26	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	193	-0-	-197	-0-	18	1	2	2	N	10	10	8			43
							162	3	11	9							
10	248	N	41	-0-	-207	-0-	4	1	33	3	N	4	4	8			43
							4	9									
11	210	N	52	-0-	-158	-0-	4	1	31	3	N	15	15	8			43
							17	9									
*12	186	N	41	-0-	-145	-0-	2	2	39	9	N	35	33	1	7	8	26
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	57	43	1	9	8	31
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	30	20	1	2	8	39

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
09	1560	N	72	-0-	-1488	-0-	7	1	1	2	N	3	3	8			14
							61	3	3	9							
10	1550	N	149	-0-	-1401	-0-	7	1	62	3	N	73	71	1	2	8	14
							80	9									
11	900	N	669	-0-	-231	-0-	67	1	6	2	N	9	9	8			14
							586	3	10	9							
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	405	2	N	13	14	1	2	8	19
							1	5	14	9							
*01	155	N	121	-0-	-34	-0-	4	1	90	2	N	23	18	1	2	8	22
							2	5	25	9							
02	616	N	439	-0-	-177	-0-	15	1	409	2	N	11	8	1			25
							3	5	12	9							

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	410	1	7037	2	Y	46	36	1			10
							51	9									
10	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	845	1	8571	2	Y	43	50	1			3
							47	9									
11	8940	X	6856	-0-	-2084	-0-	387	1	6430	2	Y	35	31	1			7
							39	9									
12	9238	X	6815	-0-	-2423	-0-	274	1	6484	2	Y	52	41	1			18
							57	9									
01	9455	X	8933	-0-	-522	-0-	327	1	8560	2	Y	42	50	1			10
							46	9									
02	5460	X	3715	-0-	-1745	-0-	139	1	3536	2	Y	36	41	1			5
							40	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	265	1	4547	2	Y	-0-					7
10	5208	X	4572	-0-	-636	-0-	410	1	4162	2	Y	-0-					7
11	4470	X	4301	-0-	-169	-0-	244	1	4057	2	Y	-0-					7
12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	198	1	4686	2	Y	-0-					7
01	4960	X	4816	-0-	-144	-0-	177	1	4639	2	Y	-0-					7
*02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	158	1	4018	2	Y	-0-					7

GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	63	1	1076	2	Y	-0-					19
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	94	1	956	2	Y	-0-					19
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	51	1	853	2	Y	-0-					19
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	36	1	856	2	Y	-0-					19
*01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	31	1	803	2	Y	-0-					19
*02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	29	1	738	2	Y	-0-					19

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8177	2	114	9	Y	104	82	1			22
10	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9668	2	103	9	Y	94	109	1			7
11	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8000	2	83	9	Y	75	66	1			16
12	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8269	2	123	9	Y	112	89	1			39
*01	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	7967	2	102	9	Y	93	109	1			23
*02	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6827	2	84	9	Y	76	88	1			11

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
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1270	2	22	9	Y	20					20
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1095	2	35	9	Y	32	52	1			-0-
01	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	959	2	179	9	Y	163	163	1			-0-
*02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	945	2	132	9	Y	120					120

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
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					6
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					6
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					6
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					6
*01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					6
*02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					6

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	213	1	3664	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3575	-0-	-641	-0-	321	1	3254	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3206	-0-	-874	-0-	182	1	3024	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3235	-0-	-795	-0-	131	1	3104	2	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3389	-0-	-610	-0-	125	1	3264	2	Y	-0-					-0-
02	3612	X	2455	-0-	-1157	-0-	93	1	2362	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
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					-0-
*01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	-0-					-0-
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA, L&L CO. -C- WELL #: 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
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
*01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
*02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA, L&C -B- WELL #: 4 RRCID -> 128064 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					14
10	2015	X	1383	-0-	-632	-0-	1383	2			Y	-0-					14
11	1950	X	1534	-0-	-416	-0-	1532	2	2	9	Y	2					16
12	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2050	2	4	9	Y	4	9	1			11
*01	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					11
*02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					11

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
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	69	1	1189	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	80	1	810	2	Y	-0-					4
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	67	1	1109	2	Y	-0-					4
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	49	1	1156	2	Y	-0-					4
*01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	42	1	1101	2	Y	-0-					4
*02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	40	1	1026	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157152 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	38	1	644	2	Y	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	74	1	747	2	Y	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	37	1	608	2	Y	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	31	1	735	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	655	-0-	-89	-0-	24	1	631	2	Y	-0-					-0-
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	22	1	558	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
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					5
10	279	N	79	-0-	-200	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					5
11	180	N	116	-0-	-64	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					5
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					5
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	166	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	T. A.		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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 8291 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	67	1	1149	2	Y	-0-					1
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	94	1	955	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	54	1	892	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	42	1	998	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	37	1	969	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
*02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	34	1	869	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 23 RRCID -> 181303 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	137	1	2346	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	228	1	2317	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	121	1	2012	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	96	1	2278	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	2542	N	2423	-0-	-119	-0-	89	1	2330	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	83	1	2094	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948

09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	193	1	3319	2	Y	57	45	1			12
							63	9									
10	3968	X	3701	-0-	-267	-0-	325	1	3297	2	Y	72	84	1			-0-
							79	9									
11	3840	X	3603	-0-	-237	-0-	201	1	3337	2	Y	59	51	1			8
							65	9									
12	3875	X	3574	-0-	-301	-0-	141	1	3339	2	Y	85	68	1			25
							94	9									
01	3689	X	3378	-0-	-311	-0-	122	1	3209	2	Y	43	50	1			18
							47	9									
02	3332	X	2534	-0-	-798	-0-	95	1	2400	2	Y	35	43	1			10
							39	9									

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

09	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4561	2	63	9	Y	57	45	1			18
10	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4161	2	79	9	Y	72	84	1			6
11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3672	2	64	9	Y	58	51	1			13
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3923	2	95	9	Y	86	68	1			31
*01	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3686	2	79	9	Y	72	84	1			19
*02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3449	2	65	9	Y	59	68	1			10

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

09	3000	N	2150	-0-	-850	189	2150	2			Y	-0-					17
10	3018	X	2829	-0-	-189	-0-	2829	2			Y	-0-					17
11	2760	X	1258	-0-	-1502	-0-	1258	2			Y	-0-					17
12	2852	X	1220	-0-	-1632	-0-	1220	2			Y	-0-					17
*01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-					17
*02	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					17

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	88 32	1 9	1503	2	Y	29	23	1			6
10	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	120 40	1 9	1221	2	Y	36	42	1			-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	75 32	1 9	1248	2	Y	29	25	1			4
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	53 47	1 9	1265	2	Y	43	34	1			13
01	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	48 7	1 9	1252	2	Y	6	8	1			11
*02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	45 8	1 9	1140	2	Y	7	7	1			11

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9188	2	101	9	Y	92					178
10	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10670	2	140	9	Y	127	191	1			114
11	9600	X	8775	-0-	-825	-0-	8720	2	55	9	Y	50					164
12	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10321	2	88	9	Y	80	135	1			109
*01	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	10288	2			Y	-0-	30	1			79
*02	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2			Y	-0-					79

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
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	181	1	3112	2	Y	29	23	1			8
							32	9									
10	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	275	1	2788	2	Y	36	42	1			2
							40	9									
11	3090	X	2927	-0-	-163	-0-	164	1	2731	2	Y	29	25	1			6
							32	9									
12	3193	X	2872	-0-	-321	-0-	114	1	2711	2	Y	43	34	1			15
							47	9									
01	3441	X	3009	-0-	-432	-0-	109	1	2860	2	Y	36	42	1			9
							40	9									
02	3108	X	2394	-0-	-714	-0-	90	1	2272	2	Y	29	34	1			4
							32	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	195	1	3343	2	Y	2	2	1			11
							2	9									
10	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	268	1	2723	2	Y	3	3	1			11
							3	9									
11	3060	X	2290	-0-	-770	-0-	130	1	2160	2	Y	-0-					11
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	128	1	3028	2	Y	-0-					11
01	3658	X	2823	-0-	-835	-0-	104	1	2719	2	Y	-0-					11
*02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	85	1	2169	2	Y	-0-					11

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	130	1	2233	2	Y	-0-					3
10	2263	N	2110	-0-	-153	-0-	189	1	1921	2	Y	-0-					3
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	109	1	1806	2	Y	-0-					3
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	82	1	1940	2	Y	-0-					3
*01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	81	1	2121	2	Y	-0-					3
*02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	69	1	1760	2	Y	-0-					3

GARCIA, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173

09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	102	1	1757	2	Y	-0-					-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	171	1	1735	2	Y	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	93	1	1546	2	Y	-0-					-0-
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	65	1	1543	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	57	1	1486	2	Y	-0-					-0-
*02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	53	1	1347	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					6
10	279	N	188	-0-	-91	-0-	17	1	171	2	Y	-0-					6
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					6
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	Y	-0-					6
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					6
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	-0-					6

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	3000	N	2774	-0-	-226	16	152	1	2615	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	2750	N	2734	-0-	-16	-0-	245	1	2481	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	143	1	2371	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	105	1	2475	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
*01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	90	1	2346	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
*02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	82	1	2073	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	Y	-0-					1
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	362	2	Y	-0-					1
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	Y	-0-					1
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	17	1	411	2	Y	-0-					1
*01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	15	1	404	2	Y	-0-					1
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	2	Y	-0-					1

YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

09	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6090	2	37	9	Y	34	27	1			15
10	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6832	2	47	9	Y	43	50	1			8
11	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	5993	2	39	9	Y	35	31	1			12
12	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7054	2	57	9	Y	52	41	1			23
*01	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7250	2	70	9	Y	64	75	1			12
*02	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	6984	2	58	9	Y	53	61	1			4

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	71	1	1223	2	Y	17	14	1			22
							19	9									
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	131	1	1333	2	Y	22	25	1			19
							24	9									
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	92	1	1526	2	Y	17	15	1			21
							19	9									
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	51	1	1214	2	Y	25	20	1			26
							28	9									
*01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	49	1	1291	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
*02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	40	1	1006	2	Y	1	17	1			10
							1	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180

09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
*01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528

09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	Y	-0-					2
10	806	N	481	-0-	-325	-0-	43	1	437	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	540	N	466	-0-	-74	-0-	26	1	440	2	Y	-0-					2
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	17	1	406	2	Y	-0-					2
*01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	22	1	579	2	Y	-0-					2
*02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	20	1	504	2	Y	-0-					2

GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026

09	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	285	1	4887	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
10	5766	X	5134	-0-	-632	-0-	457	1	4637	2	Y	36	42	1			1
							40	9									
11	5250	X	4530	-0-	-720	-0-	255	1	4243	2	Y	29	25	1			5
							32	9									
12	5332	X	4917	-0-	-415	-0-	197	1	4673	2	Y	43	34	1			14
							47	9									
01	5363	X	4737	-0-	-626	-0-	173	1	4524	2	Y	36	42	1			8
							40	9									
02	4200	X	4143	-0-	-57	-0-	156	1	3955	2	Y	29	34	1			3
							32	9									

YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410

09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1161	2	19	9	Y	17	14	1			22
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1181	2	24	9	Y	22	25	1			19
11	1020	N	968	-0-	-52	-0-	949	2	19	9	Y	17	15	1			21
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1405	2	28	9	Y	25	20	1			26
*01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1057	2	158	9	Y	144	168	1			2
*02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	920	2	129	9	Y	117	119	1			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 189881 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					4
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					4
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	2	Y	-0-					4
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	392	2	Y	-0-					4
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	2	Y	-0-					4

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

09	3000	N	4016	-0-	1016	1534	221	1	3795	2	Y	-0-					1
10	3100	N	3754	-0-	654	2188	337	1	3417	2	Y	-0-					1
11	3000	N	3950	-0-	950	3138	222	1	3688	2	Y	36	31	1			6
							40	9									
12	3100	N	3852	-0-	752	3890	154	1	3642	2	Y	51	41	1			16
							56	9									
*01	7569	X	3679	-0-	-3890	-0-	134	1	3498	2	Y	43	50	1			9
							47	9									
02	3612	X	3141	-0-	-471	-0-	118	1	2984	2	Y	35	41	1			3
							39	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	74	1	1279	2	Y	-0-					3
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	100	1	1013	2	Y	-0-					3
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	55	1	914	2	Y	-0-					3
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	48	1	1148	2	Y	-0-					3
01	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	41	1	1069	2	Y	-0-					3
*02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	39	1	977	2	Y	-0-					3

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	100	1	1722	2	Y	6	5	1			15
							7	9									
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	175	1	1776	2	Y	3	4	1			14
							3	9									
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	107	1	1773	2	Y	3	2	1			15
							3	9									
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	87	1	2050	2	Y	4	3	1			16
							4	9									
*01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	80	1	2083	2	Y	3	4	1			15
							3	9									
*02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	68	1	1715	2	Y	3	3	1			15
							3	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 7 RRCID -> 198149 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	Y	2					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-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

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

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	424	1	7273	2	Y	110	86	1			39
							121	9									
10	9052	X	7915	-0-	-1137	-0-	700	1	7104	2	Y	101	118	1			22
							111	9									
11	8760	X	6183	-0-	-2577	-0-	346	1	5748	2	Y	81	71	1			32
							89	9									
12	9052	X	6524	-0-	-2528	-0-	259	1	6133	2	Y	120	95	1			57
							132	9									
01	8091	X	6096	-0-	-1995	-0-	221	1	5796	2	Y	72	84	1			45
							79	9									
02	6776	X	5000	-0-	-1776	-0-	187	1	4748	2	Y	59	68	1			36
							65	9									

GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

09	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	219	1	3758	2	Y	80	63	1			17
							88	9									
10	4030	X	3731	-0-	-299	-0-	328	1	3323	2	Y	73	84	1			6
							80	9									
11	3900	X	3007	-0-	-893	-0-	167	1	2776	2	Y	58	51	1			13
							64	9									
12	4030	X	3455	-0-	-575	-0-	136	1	3225	2	Y	85	68	1			30
							94	9									
01	4030	X	3403	-0-	-627	-0-	124	1	3239	2	Y	36	42	1			24
							40	9									
02	3108	X	2181	-0-	-927	-0-	81	1	2067	2	Y	30	34	1			20
							33	9									

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 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
09	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	354	1	6084	2	Y	-0-					9
10	5022	X	3408	-0-	-1614	-0-	306	1	3102	2	Y	-0-					9
11	4860	X	3802	-0-	-1058	-0-	216	1	3586	2	Y	-0-					9
12	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	277	1	6556	2	Y	-0-					9
*01	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	276	1	7232	2	Y	-0-					9
*02	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	224	1	5697	2	Y	-0-					9

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860

09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	190	1	3259	2	Y	29	23	1			6
							32	9									
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	305	1	3097	2	Y	36	42	1			-0-
							40	9									
11	3330	X	3101	-0-	-229	-0-	174	1	2895	2	Y	29	25	1			4
							32	9									
12	3410	X	3401	-0-	-9	-0-	136	1	3218	2	Y	43	34	1			13
							47	9									
01	3441	X	3349	-0-	-92	-0-	121	1	3173	2	Y	50	59	1			4
							55	9									
*02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	113	1	2870	2	Y	41	45	1			-0-
							45	9									

GARCIA, I.Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	104	1	1784	2	Y	-0-					7
10	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	170	1	1722	2	Y	-0-					7
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	98	1	1629	2	Y	-0-					7
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	76	1	1808	2	Y	-0-					7
01	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	68	1	1790	2	Y	-0-					7
*02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	61	1	1555	2	Y	-0-					7

GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558

09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	10	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216

09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	137	1	1976	2	Y	218	194	1			45
							240	9									
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					45
11	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	1355	2	7	9	Y	6					51
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					51
01	1953	N	985	-0-	-968	-0-	985	2			Y	-0-					51
*02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	112	1	1758	2	Y	-0-					51

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		5516	-0-	5516	5516	298	1	5117	2	Y	92	72	1			20
							101	9									
10	SHUT IN		9347	-0-	9347	14863	827	1	8393	2	Y	115	134	1			1
							127	9									
11	20827	X	5964	-0-	-14863	-0-	335	1	5577	2	Y	47	41	1			7
							52	9									
12	7905	X	6500	-0-	-1405	-0-	260	1	6164	2	Y	69	55	1			21
							76	9									
01	7905	X	6319	-0-	-1586	-0-	230	1	6026	2	Y	57	67	1			11
							63	9									
*02	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	267	1	6764	2	Y	47	54	1			4
							52	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAMANO EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242186 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1186	2	33	9	N	30					291
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	778	2	6	9	N	5					296
11	1710	N	807	-0-	-903	-0-	798	2	9	9	N	8					304
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	779	2	33	9	N	30					334
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	674	2	28	9	N	25	180	1			179
*02	756	N	749	-0-	-7	-0-	743	2	6	9	N	5					184

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
09	24891	X	24891	-0-	-0-	-0-	2588	1	22303	3	Y	-0-					113
10	24273	X	23619	-0-	-654	-0-	2556	1	21063	3	Y	-0-					113
11	23490	X	23273	-0-	-217	-0-	2767	1	20426	3	Y	73	176	1			10
							80	9									
12	26571	X	26571	-0-	-0-	-0-	3204	1	23367	3	Y	-0-					10
01	24851	X	24851	-0-	-0-	-0-	3111	1	21740	3	Y	-0-					10
*02	22420	X	22420	-0-	-0-	-0-	2673	1	19558	3	Y	172	175	1			7
							189	9									

SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8576 - 8584

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-
02	14B2 EXT		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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

DE FLORES, M. S. WELL #: 7 RRCID -> 268968 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466

09	3930	X	3810	-0-	-120	-0-	220	1	3566	2	N	22					59
							24	9									
10	3937	X	3299	-0-	-638	-0-	212	1	3076	2	N	10					69
							11	9									
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					69
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					69
01	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					69
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					N	NO RPT					69

FLORES (5600) 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 100204 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLORES (5600) //CONT.// 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 18 RRCID -> 199815 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5125 - 5192

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

FLORES (6050) 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 1 RRCID -> 194615 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142

09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	237	1	2039	3	Y	3	6	1			30
							3	9									
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	208	1	1712	3	Y	6					36
							7	9									
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	180	1	1329	3	Y	-0-					36
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	176	1	1282	3	Y	-0-					36
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	58	1	406	3	Y	1	1	1			36
							1	9									
*02	1232	N	123	-0-	-1109	-0-	15	1	107	3	Y	1					37
							1	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DIAMANTINA 40 WELL #: 1 RRCID -> 170184 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041

09	4230	X	1043	-0-	-3187	-0-	1043	2			N	-0-					42
10	4371	X	1650	-0-	-2721	-0-	1642	2	8	9	N	7					49
11	4230	X	2995	-0-	-1235	-0-	2988	2	7	9	N	6					55
12	2480	X	1158	-0-	-1322	-0-	1158	2			N	-0-					55
01	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					55
02	2800	X	2374	-0-	-426	-0-	2355	2	19	9	N	17					72

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, M. WELL #: 3 RRCID -> 105944 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693

09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	22	1	528	2	N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-
*02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	23	1	675	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	17	1	399	2	N	-0-					-0-
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	17	1	408	2	N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	2	N	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	18	1	398	2	N	-0-					-0-
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	18	1	404	2	N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	12	1	358	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
09	2820	N	1676	-0-	-1144	-0-	67	1	1609	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1630	-0-	-540	-0-	66	1	1564	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3272	-0-	272	272	136	1	3136	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3520	-0-	420	692	156	1	3364	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3562	-0-	462	1154	149	1	3413	2	N	-0-					-0-
*02	4315	X	3161	-0-	-1154	-0-	106	1	3055	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
09	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	264	1	6294	2	N	-0-					-0-
10	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	239	1	5647	2	N	-0-					-0-
11	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	207	1	4765	2	N	-0-					-0-
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	213	1	4602	2	N	-0-					-0-
01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	171	1	3939	2	N	-0-					-0-
*02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	108	1	3131	2	N	-0-					-0-

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
09	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	50	1	1191	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	51	1	1217	2	N	-0-					-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	53	1	1211	2	N	-0-					-0-
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	61	1	1319	2	N	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	56	1	1280	2	N	-0-					-0-
*02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	42	1	1215	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
09	1740	X	913	-0-	-827	-0-	37	1	876	2	N	-0-					-0-
10	1798	X	738	-0-	-1060	-0-	30	1	708	2	N	-0-					-0-
11	1740	X	1285	-0-	-455	-0-	54	1	1231	2	N	-0-					-0-
12	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	62	1	1339	2	N	-0-					-0-
01	961	X	630	-0-	-331	-0-	26	1	604	2	N	-0-					-0-
02	1204	X	837	-0-	-367	-0-	28	1	809	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	N	-0-			-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	39	1	930	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	6731	-0-	3731	3731	281	1	6450	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	2717	-0-	-383	3348	120	1	2597	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	39	-0-	-3061	287	2	1	37	2	N	-0-			-0-
02	2492	X	2117	-0-	-375	-0-	71	1	2046	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
09	450	N	368	-0-	-82	-0-	15	1	353	2	N	-0-			-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	399	2	N	-0-			-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388	2	N	-0-			-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	N	-0-			-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	20	1	455	2	N	-0-			-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	13	1	366	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
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-			-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 204428 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	19	1	460	2	N	-0-			-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	447	2	N	-0-			-0-
11	450	N	329	-0-	-121	-0-	14	1	315	2	N	-0-			-0-
12	496	N	304	-0-	-192	-0-	13	1	291	2	N	-0-			-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	2	N	-0-			-0-
*02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	313	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 9 RRCID -> 222160 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330

09	1290	N	1155	-0-	-135	-0-	46	1	1109	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	47	1	1116	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	49	1	1130	2	N	-0-					-0-
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	54	1	1178	2	N	-0-					-0-
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	50	1	1153	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1078	-0-	-14	-0-	36	1	1042	2	N	-0-					-0-

M. FLORES WELL #: 14 RRCID -> 222306 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420

09	480	N	402	-0-	-78	-0-	16	1	386	2	N	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	15	1	361	2	N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	2	N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	N	-0-					-0-
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	15	1	341	2	N	-0-					-0-
02	392	N	326	-0-	-66	-0-	11	1	315	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 222897 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490

09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	2	N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	24	1	545	2	N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	550	2	N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	21	1	484	2	N	-0-					-0-
02	532	N	437	-0-	-95	-0-	15	1	422	2	N	-0-					-0-

FLORES, ROSA G. WELL #: 1 RRCID -> 225796 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306

09	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	381	1	9077	2	N	-0-					126
10	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	309	1	7324	2	N	-0-					126
11	6960	X	6513	-0-	-447	-0-	271	1	6242	2	N	-0-					126
12	7192	X	6303	-0-	-889	-0-	279	1	6024	2	N	-0-					126
01	7192	X	5223	-0-	-1969	-0-	215	1	4943	2	N	59					185
							65	9									
*02	6496	X	4790	-0-	-1706	-0-	160	1	4630	2	N	-0-	63	6			122

RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530

09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					-0-
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	3	1	73	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
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	396	1	1777	2	N	34					127
							37	9									
10	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	409	1	1545	2	N	21					148
							23	9									
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	384	1	1394	2	N	10					158
							11	9									
12	2294	N	1658	-0-	-636	-0-	403	1	1242	2	N	12					170
							13	9									
01	1984	N	1009	-0-	-975	-0-	237	1	764	2	N	7					177
							8	9									
02	1680	N	290	-0-	-1390	-0-	290	1			N	-0-					177

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
09	720	N	618	-0-	-102	-0-	59	1	6	2	N	5	5	8			-0-
							547	3	6	9							
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	67	1	624	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	64	1	6	2	N	9	9	8			-0-
							567	3	10	9							
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	33	1	694	2	N	14	11	1	4	8	6
							1	5	15	9							
*01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	28	1	649	2	N	20	14	1	5	8	7
							13	5	22	9							
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	21	1	600	2	N	11	7	1	1	8	10
							5	5	12	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	109	1	937	3	Y	-0-					71
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	162	1	1337	3	Y	-0-					71
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	178	1	1312	3	Y	-0-					71
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	198	1	1442	3	Y	-0-					71
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	214	1	1497	3	Y	31	82	1			20
							34	9									
*02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	194	1	1422	3	Y	-0-					20

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	9278	-0-	6278	6278	964	1	8306	3	Y	7	17	1			64
							8	9									
10	3100	N	6460	-0-	3360	9638	697	1	5745	3	Y	16					80
							18	9									
11	3000	N	7412	-0-	4412	14050	883	1	6517	3	Y	11	24	1			67
							12	9									
12	3100	N	4765	-0-	1665	15715	573	1	4181	3	Y	10	12	1			65
							11	9									
01	18223	X	2508	-0-	-15715	-0-	312	1	2179	3	Y	15	21	1			59
							17	9									
*02	2100	X	1981	-0-	-119	-0-	237	1	1731	3	Y	12					71
							13	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	224	1	1934	3	Y	-0-					81
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	342	1	2816	3	Y	-0-					81
11	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	256	1	1891	3	Y	-0-					81
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	517	1	3768	3	Y	-0-					81
01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	495	1	3456	3	Y	-0-					81
*02	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	562	1	4114	3	Y	-0-					81

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
09	3030	X	847	-0-	-2183	-0-	88	1	759	3	Y	-0-					19
10	3410	X	1470	-0-	-1940	-0-	159	1	1311	3	Y	-0-					19
11	3300	X	883	-0-	-2417	-0-	105	1	778	3	Y	-0-					19
12	2077	X	1169	-0-	-908	-0-	141	1	1028	3	Y	-0-					19
01	1302	X	401	-0-	-901	-0-	49	1	339	3	Y	12	16	1			15
							13	9									
*02	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	219	1	1599	3	Y	7					22
							8	9									

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	40	1	344	3	Y	-0-					12
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	Y	-0-					12
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	Y	-0-					12
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	21	1	152	3	Y	-0-					12
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					12
*02	140	N	93	-0-	-47	-0-	11	1	82	3	Y	-0-					12

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					34
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

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
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	76 3	1 9	659	3	Y	3	7	1			9
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	70 8	1 9	578	3	Y	7					16
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	97 6	1 9	719	3	Y	5	10	1			11
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	75 4	1 9	548	3	Y	4	5	1			10
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	100 7	1 9	702	3	Y	6	8	1			8
*02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	100 6	1 9	729	3	Y	5					13

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	211	1	1820	3	Y	-0-					30
10	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	216	1	1784	3	Y	-0-					30
11	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	233	1	1722	3	Y	-0-					30
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	282	1	2056	3	Y	-0-					30
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	293	1	2046	3	Y	-0-					30
*02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	248	1	1813	3	Y	-0-					30

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
09	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	708	1	6106	3	Y	-0-					137
10	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	770	1	6345	3	Y	-0-					137
11	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	759	1	5604	3	Y	65					202
							72	9									
12	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	889	1	6487	3	Y	43					245
							47	9									
01	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	896	1	6261	3	Y	-0-					245
*02	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	797	1	5828	3	Y	-0-					245

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
09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	482	1	4155	2	N	-0-					1
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	431	1	3556	2	N	-0-					1
11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	406	1	2998	2	N	-0-					1
12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	487	1	3555	2	N	-0-					1
01	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	594	1	4150	2	N	-0-					1
*02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	484	1	3541	2	N	-0-					1

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	169	1	1455	3	Y	219	172	1			47
							241	9									
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	136	1	1121	3	Y	17					64
							19	9									
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	142	1	1048	3	Y	-0-					64
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	163	1	1187	3	Y	-0-					64
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	88	1	613	3	Y	-0-					64
*02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	146	1	1067	3	Y	-0-					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
09	85	X	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					27
10	62	X	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					27
11	72	X	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					27
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	Y	-0-					27
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					27
*02	56	N	20	-0-	-36	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					27

GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	124	1	1071	3	Y	-0-					35
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	128	1	1059	3	Y	-0-					35
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	129	1	955	3	Y	-0-					35
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	195	1	1421	3	Y	-0-					35
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	214	1	1497	3	Y	-0-					35
*02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	188	1	1372	3	Y	-0-					35

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
09	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	303	1	2613	3	Y	11	26	1			50
							12	9									
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	284	1	2340	3	Y	26					76
							29	9									
11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	322	1	2374	3	Y	30	64	1			42
							33	9									
12	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	365	1	2662	3	Y	27	33	1			36
							30	9									
01	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	369	1	2581	3	Y	32	44	1			24
							35	9									
*02	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	329	1	2405	3	Y	25					49
							28	9									

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					178
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					186
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					201
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					201

BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796

09	3000	N	3343	-0-	343	343	348	1	2995	3	Y	-0-					95
10	3100	N	2846	-0-	-254	89	308	1	2538	3	Y	-0-					95
11	3000	N	3070	-0-	70	159	366	1	2703	3	Y	1					96
							1	9									
12	3025	N	2866	-0-	-159	-0-	346	1	2520	3	Y	-0-	2	1			94
01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	354	1	2477	3	Y	-0-					94
*02	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	312	1	2282	3	Y	-0-					94

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224

09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	369	1	3176	3	Y	-0-					153
10	3038	X	2964	-0-	-74	-0-	317	1	2612	3	Y	32					185
							35	9									
11	3180	X	3093	-0-	-87	-0-	366	1	2702	3	Y	23	36	1			172
							25	9									
12	3286	X	3022	-0-	-264	-0-	363	1	2646	3	Y	12					184
							13	9									
01	3658	X	3443	-0-	-215	-0-	426	1	2975	3	Y	38	52	1			170
							42	9									
*02	3304	X	3088	-0-	-216	-0-	368	1	2694	3	Y	24					194
							26	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768

09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	223	1	1921	3	Y	6	15	1			1
							7	9									
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	215	1	1773	3	Y	15					16
							17	9									
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	255	1	1884	3	Y	8	16	1			8
							9	9									
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	250	1	1821	3	Y	7	8	1			7
							8	9									
01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	332	1	2318	3	Y	11	15	1			3
							12	9									
*02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	242	1	1767	3	Y	8					11
							9	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	319	1	2752	3	Y	11					11
							12	9									
10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	475	1	3918	3	Y	3					14
							3	9									
11	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	728	1	5372	3	Y	32					46
							35	9									
12	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	796	1	5806	3	Y	67	92	1			21
							74	9									
01	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	799	1	5585	3	Y	16					37
							18	9									
*02	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	684	1	5001	3	Y	12					49
							13	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9515 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	112	1	969	3	Y	-0-					71
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	130	1	1068	3	Y	-0-					71
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	112	1	827	3	Y	4					75
							4	9									
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	128	1	936	3	Y	2	10	1			67
							2	9									
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	142	1	991	3	Y	2					69
							2	9									
*02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	131	1	962	3	Y	1					70
							1	9									

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
09	3000	N	26650	-0-	23650	49261	2771	1	23879	3	Y	-0-					186
10	69773	X	20512	-0-	-49261	-0-	2220	1	18292	3	Y	-0-					186
11	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	2146	1	15838	3	Y	-0-					186
12	18389	X	18389	-0-	-0-	-0-	2217	1	16172	3	Y	-0-					186
01	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	2028	1	14174	3	Y	4	3	1			187
							4	9									
*02	12544	X	12113	-0-	-431	-0-	1456	1	10653	3	Y	4	3	1			188
							4	9									

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
09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	389	1	3351	3	Y	31					89
							34	9									
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	381	1	3138	3	Y	9					98
							10	9									
11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	454	1	3353	3	Y	20					118
							22	9									
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	469	1	3417	3	Y	9	56	1			71
							10	9									
01	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	607	1	4245	3	Y	2					73
							2	9									
*02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	518	1	3788	3	Y	1					74
							1	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
09	3000	N	3097	-0-	97	97	322	1	2775	3	Y	-0-					19
10	2873	N	2776	-0-	-97	-0-	300	1	2476	3	Y	-0-					19
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	387	1	2855	3	Y	8					27
							9	9									
12	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	353	1	2578	3	Y	10	17	1			20
							11	9									
01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	410	1	2868	3	Y	7	6	1			21
							8	9									
*02	3024	X	2479	-0-	-545	-0-	297	1	2174	3	Y	7	6	1			22
							8	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					3
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	92	1	792	3	Y	85					87
							94	9									
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	108	1	893	3	Y	-0-					87
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	120	1	888	3	Y	-0-					87
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	138	1	1006	3	Y	-0-					87
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	164	1	1145	3	Y	-0-					87
*02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	154	1	1128	3	Y	-0-					87

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					1
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					1
*02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	115	1	994	3	Y	-0-					89
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	121	1	994	3	Y	-0-					89
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	123	1	907	3	Y	-0-					89
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	134	1	977	3	Y	-0-					89
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	140	1	981	3	Y	-0-					89
*02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	147	1	1075	3	Y	-0-					89

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	110	1	945	3	Y	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	135	1	1112	3	Y	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	123	1	908	3	Y	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	136	1	992	3	Y	-0-					-0-
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	135	1	945	3	Y	101	90	1			11
							111	9									
*02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	160	1	1172	3	Y	-0-					11

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3365	-0-	-115	-0-	349	1	3010	3	Y	5	3	1			77
							6	9									
10	3596	X	3056	-0-	-540	-0-	330	1	2722	3	Y	4	7	1			74
							4	9									
11	3570	X	2802	-0-	-768	-0-	334	1	2468	3	Y	-0-					74
12	3689	X	2659	-0-	-1030	-0-	321	1	2338	3	Y	-0-					74
01	3472	X	3101	-0-	-371	-0-	387	1	2706	3	Y	7	6	1			75
							8	9									
*02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	373	1	2727	3	Y	7	6	1			76
							8	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	101	1	874	3	Y	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	90	1	742	3	Y	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	105	1	777	3	Y	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	135	1	982	3	Y	-0-					-0-
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	138	1	967	3	Y	-0-					-0-
*02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	121	1	885	3	Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	92	1	795	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	70	1	579	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	74	1	545	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	82	1	599	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	78	1	542	3	Y	-0-					1
*02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	78	1	573	3	Y	-0-					1

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61					141
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					173
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					194
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

09	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	581	1	5010	3	Y	14					40
							15	9									
10	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	644	1	5307	3	Y	12	31	1			21
							13	9									
11	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	701	1	5173	3	Y	54					75
							59	9									
12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	491	1	3582	3	Y	31	64	1			42
							34	9									
01	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	740	1	5173	3	Y	-0-					42
*02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	567	1	4145	3	Y	-0-					42

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326

09	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	28	29	1			37
10	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	30	29	1			38
11	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	7	6	1			39
12	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	6	6	1			39
01	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					39
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

09	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	741	1	6388	3	Y	11	11	1			13
							12	9									
10	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	700	1	5768	3	Y	11	11	1			13
							12	9									
11	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	713	1	5259	3	Y	9	8	1			14
							10	9									
12	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	844	1	6153	3	Y	8	8	1			14
							9	9									
01	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	776	1	5425	3	Y	-0-					14
*02	6244	X	6211	-0-	-33	-0-	747	1	5464	3	Y	-0-					14

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	409	1	3528	3	N	25					114
							28	9									
10	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	1867	1	15388	3	N	83					197
							91	9									
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	31	175	1			53
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	30					83
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	37					120
*02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	30					150

SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	227	1	1954	3	Y	7	7	1			13
							8	9									
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	261	1	2147	3	Y	7	7	1			13
							8	9									
11	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	299	1	2207	3	Y	9	8	1			14
							10	9									
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	295	1	2149	3	Y	8	8	1			14
							9	9									
01	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	362	1	2533	3	Y	-0-					14
*02	2352	N	2340	-0-	-12	-0-	281	1	2059	3	Y	-0-					14

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235

09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	186	1	1602	3	Y	3					63
							3	9									
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	213	1	1754	3	Y	2	6	1			59
							2	9									
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	218	1	1610	3	Y	32					91
							35	9									
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	185	1	1351	3	Y	18	37	1			72
							20	9									
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	213	1	1486	3	Y	-0-					72
*02	1260	N	1081	-0-	-179	-0-	130	1	951	3	Y	-0-					72

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636

09	3120	X	2948	-0-	-172	-0-	305	1	2630	3	Y	12	29	1			27
							13	9									
10	3224	X	3101	-0-	-123	-0-	332	1	2738	3	Y	28					55
							31	9									
11	2940	X	2733	-0-	-207	-0-	322	1	2379	3	Y	29	61	1			23
							32	9									
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	375	1	2736	3	Y	26	32	1			17
							29	9									
01	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	334	1	2334	3	Y	15	21	1			11
							17	9									
*02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	331	1	2420	3	Y	12					23
							13	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					79
10	14B2 EXT		77	-0-	77	77	60	2	17	9	N	15					94
11	142	X	65	-0-	-77	-0-	65	2			N	-0-					94
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					94
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					94
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					94

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040

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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627

09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	199	1	1714	3	Y	7	18	1			57
							8	9									
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	222	1	1832	3	Y	17					74
							19	9									
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	252	1	1861	3	Y	17	37	1			54
							19	9									
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	273	1	1988	3	Y	16	19	1			51
							18	9									
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	259	1	1813	3	Y	8	11	1			48
							9	9									
*02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	228	1	1668	3	Y	6					54
							7	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

09	6210	X	5375	-0-	-835	-0-	559	1	4816	3	Y	-0-					124
10	5797	X	4352	-0-	-1445	-0-	469	1	3869	3	Y	13					137
							14	9									
11	5610	X	4365	-0-	-1245	-0-	517	1	3817	3	Y	28	44	1			121
							31	9									
12	4433	X	3557	-0-	-876	-0-	427	1	3113	3	Y	15					136
							17	9									
01	5549	X	4049	-0-	-1500	-0-	497	1	3472	3	Y	73	100	1			109
							80	9									
*02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	515	1	3766	3	Y	45					154
							50	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	177	3	Y	-0-					4
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					4
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	Y	-0-					4
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	3	Y	-0-					4
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					4
*02	112	N	26	-0-	-86	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					4

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	495	1	4266	3	Y	11					11
							12	9									
10	4557	X	4284	-0-	-273	-0-	463	1	3818	3	Y	3					14
							3	9									
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	484	1	3573	3	Y	8					22
							9	9									
12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	568	1	4144	3	Y	4	24	1			2
							4	9									
01	4557	X	4327	-0-	-230	-0-	541	1	3784	3	Y	2					4
							2	9									
*02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	468	1	3425	3	Y	2					6
							2	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	146	1	1255	3	Y	245	248	1			27
							270	9									
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	138	1	1135	3	Y	256	255	1			28
							282	9									
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	136	1	1003	3	Y	259	242	1			45
							285	9									
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	157	1	1146	3	Y	238	242	1			41
							262	9									
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	142	1	989	3	Y	391	363	1			69
							430	9									
*02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	134	1	981	3	Y	330	358	1			41
							363	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	43	1	374	3	Y	-0-					1
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	40	1	328	3	Y	-0-					1
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	43	1	320	3	Y	-0-					1
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	49	1	354	3	Y	-0-					1
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	44	1	309	3	Y	-0-					1
*02	336	N	321	-0-	-15	-0-	39	1	282	3	Y	-0-					1

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
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	103	1	886	3	Y	-0-					35
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	132	1	1090	3	Y	-0-					35
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	155	1	1143	3	Y	-0-					35
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	264	1	1927	3	Y	-0-					35
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	177	1	1235	3	Y	-0-					35
*02	1204	N	893	-0-	-311	-0-	107	1	786	3	Y	-0-					35

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	198	1	1706	3	Y	5	5	1			15
							6	9									
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	234	1	1927	3	Y	6	6	1			15
							7	9									
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	256	1	1887	3	Y	18	17	1			16
							20	9									
12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	323	1	2356	3	Y	17	17	1			16
							19	9									
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	296	1	2069	3	Y	-0-					16
*02	2016	N	1794	-0-	-222	-0-	216	1	1578	3	Y	-0-					16

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
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	96	1	827	3	Y	14	15	1			53
							15	9									
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	95	1	784	3	Y	15	15	1			53
							17	9									
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	85	1	624	3	Y	22	20	1			55
							24	9									
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	107	1	784	3	Y	20	20	1			55
							22	9									
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	91	1	637	3	Y	-0-					55
*02	672	N	621	-0-	-51	-0-	75	1	546	3	Y	-0-					55

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
09	10380	X	9211	-0-	-1169	-0-	957	1	8248	3	Y	5					13
							6	9									
10	10168	X	7640	-0-	-2528	-0-	826	1	6810	3	Y	4	10	1			7
							4	9									
11	10380	X	7634	-0-	-2746	-0-	911	1	6723	3	Y	-0-					7
12	10726	X	2284	-0-	-8442	-0-	275	1	2009	3	Y	-0-					7
01	9517	X	7751	-0-	-1766	-0-	969	1	6770	3	Y	11					18
							12	9									
*02	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	1399	1	10239	3	Y	8	21	1			5
							9	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

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
09	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	730	1	6293	3	Y	45					98
							50	9									
10	6727	X	6614	-0-	-113	-0-	711	1	5861	3	Y	38	95	1			41
							42	9									
11	6960	X	6438	-0-	-522	-0-	761	1	5620	3	Y	52					93
							57	9									
12	7192	X	4876	-0-	-2316	-0-	584	1	4259	3	Y	30	62	1			61
							33	9									
01	7316	X	397	-0-	-6919	-0-	40	1	283	3	Y	67					128
							74	9									
*02	5656	X	2696	-0-	-2960	-0-	318	1	2324	3	Y	49	129	1			48
							54	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	139	1	1194	3	Y	5	5	1			50
							6	9									
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	131	1	1082	3	Y	6	6	1			50
							7	9									
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	147	1	1085	3	Y	-0-					50
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	164	1	1195	3	Y	-0-					50
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	158	1	1104	3	Y	-0-					50
*02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	136	1	995	3	Y	-0-					50

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
09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	412	1	3547	3	Y	-0-					63
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	356	1	2936	3	Y	-0-					63
11	3540	X	3337	-0-	-203	-0-	398	1	2939	3	Y	-0-					63
12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	448	1	3268	3	Y	-0-					63
01	4092	X	3889	-0-	-203	-0-	486	1	3394	3	Y	8	11	1			60
							9	9									
*02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	430	1	3144	3	Y	5					65
							6	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	105	1	904	3	Y	-0-					16
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	121	1	996	3	Y	-0-					16
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	137	1	1008	3	Y	-0-					16
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	137	1	1002	3	Y	-0-					16
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	140	1	979	3	Y	-0-					16
*02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	120	1	878	3	Y	-0-					16

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	50	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	106	1			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	55	1			11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	51	1			9
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					38

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	41	1	352	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	277	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	41	1	304	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	69	1	503	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	64	1	448	3	Y	-0-					1
*02	T. A.		374	-0-	374	374	45	1	329	3	Y	-0-					1

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	155	1	1337	3	Y	18					70
							20	9									
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	150	1	1233	3	Y	15	38	1			47
							17	9									
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	151	1	1111	3	Y	12					59
							13	9									
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	179	1	1304	3	Y	7	14	1			52
							8	9									
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	153	1	1066	3	Y	12					64
							13	9									
*02	1092	N	1050	-0-	-42	-0-	125	1	915	3	Y	9	23	1			50
							10	9									

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

09	4410	X	4038	-0-	-372	-0-	3852	2	186	9	N	169	181	1			145
10	4464	X	4321	-0-	-143	-0-	4161	2	160	9	N	145	184	1			106
11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3846	2	165	9	N	150	179	1			77
12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4475	2	169	9	N	154	177	1			54
01	4185	X	3308	-0-	-877	-0-	3191	2	117	9	N	106					160
*02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	3928	2	193	9	N	175	180	1			155

SLICK STATE "B" WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8854 - 8927

09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	273	1	2355	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	285	1	2350	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	293	1	2160	3	Y	-0-					6
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	341	1	2489	3	Y	-0-					6
01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	327	1	2286	3	Y	-0-					6
*02	2296	N	2236	-0-	-60	-0-	269	1	1967	3	Y	-0-					6

SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

09	1920	X	1882	-0-	-38	-0-	195	1	1679	3	Y	7	7	1			10
							8	9									
10	1984	X	1714	-0-	-270	-0-	185	1	1521	3	Y	7	7	1			10
							8	9									
11	1470	X	894	-0-	-576	-0-	107	1	787	3	Y	-0-					10
12	1519	X	405	-0-	-1114	-0-	49	1	356	3	Y	-0-					10
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	68	1	478	3	Y	-0-					10
*02	840	N	127	-0-	-713	-0-	15	1	112	3	Y	-0-					10

SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	81	1	702	3	Y	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	66	1	544	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	712	-0-	-38	-0-	78	1	576	3	Y	53	50	1			3
							58	9									
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	142	1	1039	3	Y	49	50	1			2
							54	9									
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	139	1	969	3	Y	-0-					2
*02	672	N	410	-0-	-262	-0-	49	1	361	3	Y	-0-					2

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 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
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	102	1	879	3	Y	22					22
							24	9									
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	90	1	744	3	Y	6					28
							7	9									
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	100	1	741	3	Y	-0-					28
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	108	1	790	3	Y	-0-					28
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	133	1	930	3	Y	-0-					28
*02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	106	1	779	3	Y	-0-					28

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
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					94
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					94
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					94
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					94
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					94
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 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
09	DLQ G-10		2578	-0-	2578	3524	116	1	2392	2	Y	64	108	1			148
							70	9									
10	DLQ G-10		2114	-0-	2114	5638	90	1	1869	2	Y	141	111	1			178
							155	9									
11	2500	N	-0-	-0-	-2500	3138					Y	-0-					178
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3138					Y	NO RPT					178
01	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	1030					Y	NO RPT					178
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					Y	NO RPT					178

RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014

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

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
09	DLQ G-10		1525	-0-	1525	3143	70	1	1440	2	Y	14	22	1			121
							15	9									
10	DLQ G-10		1236	-0-	1236	4379	55	1	1149	2	Y	29	23	1			127
							32	9									
11	2500	N	-0-	-0-	-2500	1879					Y	-0-					127
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1879					Y	NO RPT					127
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	639					Y	NO RPT					127
02	1428	X	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT					127

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	DLQ G-10		1622	-0-	1622	1975	447	1	1134	2	Y	37	14	1			87
							41	9									
10	DLQ G-10		972	-0-	972	2947	262	1	660	2	Y	45	19	1			113
							50	9									
11	2500	N	-0-	-0-	-2500	447					Y	-0-					113
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	447					Y	NO RPT					113
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					113
02	1512	X	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT					113

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440

09	DLQ G-10		3960	-0-	3960	7838	184	1	3776	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4129	-0-	4129	11967	189	1	3940	2	Y	-0-					-0-
11	11967	X	-0-	-0-	-11967	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

09	DLQ G-10		613	-0-	613	1752	28	1	584	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	DLQ G-10		533	-0-	533	2285	24	1	508	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2285	N	-0-	-0-	-2285	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1
02	560	X	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					1

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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

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-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 189728 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278

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
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (MASSIVES) //CONT.// 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
SABINE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152600 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6364 - 6374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF (1135) 31582 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 10 RRCID -> 239780 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (B-94) 31583 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9 D RRCID -> 160292 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1940 - 1944

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

FLOUR BLUFF, EAST (C-45) 31583 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9-F RRCID -> 150725 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1812 - 2457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19D RRCID -> 165716 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, E. (I-35) 31583 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
FLOUR BLUFF, EAST D WELL #: D 25 RRCID -> 196173 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 8840 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.) 31583 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE -D- WELL #: 14 D RRCID -> 075397 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A

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

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 20 RRCID -> 150680 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480) 31583 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19 F RRCID -> 220396 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302

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-
02	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

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
02	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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U. WELL #: D 24 RRCID -> 215096 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10828 - 10851

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
02	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 U RRCID -> 102292 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN WELL #: 21 RRCID -> 243745 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404

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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 244630 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
09	480	X	46	-0-	-434	-0-	2	1	44	2	N	-0-					115
10	496	X	198	-0-	-298	-0-	8	1	180	2	N	9					124
							10	9									
11	480	X	118	-0-	-362	-0-	6	1	112	2	N	-0-					124
12	186	X	17	-0-	-169	-0-	2	1	15	2	N	-0-					124
01	333	X	333	-0-	-0-	-0-	53	1	273	2	N	6					130
							7	9									
*02	202	X	202	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	7					137
							8	9									

FLOWELLA (FRIO 8750) 31591 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RUPP WELL #: 6 RRCID -> 200903 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8810 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND) 31591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
NOLL SAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172132 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7646 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
WRIGHT, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					210
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	47	1	838	2	N	24	216	1			18
							26	9									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	20	1	121	2	N	1					19
							1	9									
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	116	1	601	2	N	5					24
							6	9									
02	840	N	386	-0-	-454	-0-	41	1	343	2	N	2					26
							2	9									

RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 197703 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10575 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	95	1	1639	2	N	75					210
							83	9									
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	48	1	929	2	N	9					219
							10	9									
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	126	1	1569	2	N	106	193	1			132
							117	9									
12	1891	N	385	-0-	-1506	-0-	42	1	337	2	N	5					137
							6	9									
01	992	N	421	-0-	-571	-0-	43	1	358	2	N	18					155
							20	9									
02	1680	N	703	-0-	-977	-0-	64	1	576	2	N	57					212
							63	9									

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	17040	X	12037	-0-	-5003	-0-	477	1	11396	2	N	149	187	1			132
							164	9									
10	14136	X	8980	-0-	-5156	-0-	374	1	8410	2	N	178	181	1			129
							196	9									
11	13680	X	10226	-0-	-3454	-0-	533	1	9553	2	N	127	194	1			62
							140	9									
12	14136	X	12271	-0-	-1865	-0-	1737	1	10394	2	N	127					189
							140	9									
01	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	2048	1	10605	2	N	127	196	1			120
							140	9									
02	11228	X	9810	-0-	-1418	-0-	1039	1	8635	2	N	124					244
							136	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
09	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	424	1	10125	2	N	83					185
							91	9									
10	17205	X	11462	-0-	-5743	-0-	482	1	10846	2	N	122	187	1			120
							134	9									
11	16650	X	10269	-0-	-6381	-0-	536	1	9606	2	N	115					235
							127	9									
12	17205	X	9582	-0-	-7623	-0-	1361	1	8141	2	N	73	191	1			117
							80	9									
01	16120	X	8287	-0-	-7833	-0-	1329	1	6881	2	N	70					187
							77	9									
02	10360	X	5852	-0-	-4508	-0-	622	1	5155	2	N	68	187	1			68
							75	9									

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
09	24694	X	24694	-0-	-0-	-0-	962	1	22986	2	N	678	579	1			361
							746	9									
10	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	696	1	15661	2	N	527	686	1			202
							580	9									
11	15163	X	15163	-0-	-0-	-0-	784	1	14045	2	N	304	384	1			122
							334	9									
12	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	1732	1	10362	2	N	401	383	1			140
							441	9									
01	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	1317	1	6820	2	N	395	388	1			147
							435	9									
*02	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	822	1	6827	2	N	323	371	1			99
							355	9									

SULLIVAN WELL #: 19ST RRCID -> 245715 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10808 - 10835

09	62400	X	30624	-0-	-31776	-0-	1204	1	28771	2	N	590	571	1			286
							649	9									
10	52638	X	24054	-0-	-28584	-0-	999	1	22457	2	N	544	382	1			448
							598	9									
11	46290	X	21504	-0-	-24786	-0-	1120	1	20068	2	N	287	388	1			347
							316	9									
12	43462	X	-0-	-0-	-43462	-0-					N	-0-	185	1			162
01	36921	X	148	-0-	-36773	-0-	24	1	124	2	N	-0-					162
02	28588	X	-0-	-0-	-28588	-0-					N	-0-					162

SULLIVAN WELL #: 20ST RRCID -> 260339 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 11346 PERF.10763 - 10824

09	3000	N	18423	-0-	15423	26709	696	1	16630	2	N	997	1155	1			214
							1097	9									
10	3100	N	10951	-0-	7851	34560	441	1	9909	2	N	546	573	1			187
							601	9									
11	63948	X	29388	-0-	-34560	-0-	1499	1	26854	2	N	941	387	1			741
							1035	9									
12	19547	X	19547	-0-	-0-	-0-	2728	1	16324	2	N	450	957	1			234
							495	9									
01	17877	X	17877	-0-	-0-	-0-	2832	1	14661	2	N	349	383	1			200
							384	9									
*02	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	1204	1	10003	2	N	257	193	1			264
							283	9									

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149578 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10118 - 10354

09	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					126
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	2	N	-0-					126
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					126
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					126
01	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					126
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	14	1	32	2	N	-0-					126

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151053 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276

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

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154581 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10510 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	46	1	1670	2	N	5					187
							6	9									
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	106	1	2424	2	N	51					238
							56	9									
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	18	1	1309	2	N	7					245
							8	9									
12	775	N	630	-0-	-145	-0-	32	1	575	2	N	21	196	1			70
							23	9									
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	64	1	1120	2	N	3					73
							3	9									
*02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	334	1	804	2	N	14					87
							15	9									

RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	540	N	252	-0-	-288	-0-	7	1	245	2	N	-0-					103
10	465	N	213	-0-	-252	-0-	9	1	204	2	N	-0-					103
11	3000	N	17987	-0-	14987	14987	238	1	17297	2	N	411	384	1			130
							452	9									
12	3100	N	42595	-0-	39495	54482	2189	1	39349	2	N	961	773	1			318
							1057	9									
01	3100	N	147	-0-	-2953	51529	1	1	23	2	N	112					430
							123	9									
*02	51529	X	-0-	-0-	-51529	-0-					N	-0-					430

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

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

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429

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

FLOWELLA (VICKSBURG 3) 31591 465 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 205251 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9164 - 9260

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

FLOWELLA (VICKSBURG 4) 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 30 RRCID -> 098494 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9202 - 9218

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RUPP-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173025 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9863 - 11270

09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-				178
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				178
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	11	1	773	2	N	40				218
							44	9								
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-				218
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	43	1	746	2	N	19				237
							21	9								
02	784	N	563	-0-	-221	-0-	152	1	366	2	N	41				278
							45	9								

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

FORTY-NINE 32281 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM "49" WELL #: 22 RRCID -> 166747 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1627 - 1640

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

FORTY NINE (MIRANDO) 32281 333 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC MF NCT-74 WELL #: 1 RRCID -> 010404 COMPL. DATE 04/22/1950 TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A

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

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865) 32374 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
INLAND OCEAN, INC. 424607
BARRERA, BELIA WELL #: 1 RRCID -> 119749 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7906 - 7972

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

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 119750 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					25
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	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-
02	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) 32947 599 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 3 RRCID -> 181350 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 5 RRCID -> 188388 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434

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

FROST (FLORES K1) 33104 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 10 RRCID -> 181354 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4210 - 4216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

FROST (FLORES K1) //CONT.// 33104 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
ALVAREZ, MCKIM WELL #: 1 RRCID -> 120934 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014 - PLUGGED 11/28/06

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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
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-
02	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
09	DLQ G-10		481	-0-	481	943	481	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		507	-0-	507	1450	7	1	477	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	1892	N	442	-0-	-1450	-0-	3	1	405	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
01	496	N	208	-0-	-288	-0-	11	1	165	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

FROST (VICKSBURG 9400) 33104 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 077212 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					179
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					182
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					188
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

SPENCER KENT CRANE WELL #: 1A RRCID -> 248558 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018

09	420	#	153	-0-	-267	-0-	150	4	3	9	N	3					66
10	458	R	458	-0-	-0-	-0-	450	4	8	9	N	7					73
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					77
01	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					77
02	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					77

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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
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-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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
09	5250 X	2289	-0-	-2961	-0-	16	1	1886	2	Y	352	263	1			89
						387	9									
10	5425 X	3887	-0-	-1538	-0-	22	1	3170	2	Y	632	625	1			96
						695	9									
11	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	34	1	4199	2	Y	935	923	1			108
						1029	9									
12	DLQ G-10	4832	-0-	4832	4832	162	1	3924	2	Y	678	737	1			49
						746	9									
01	DLQ G-10	4398	-0-	4398	9230	67	1	3243	2	Y	989	834	1			204
						1088	9									
02	DLQ G-10	4659	-0-	4659	13889	63	1	3786	2	Y	736	761	1			179
						810	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	42	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	DLQ	G-10	623	-0-	623	623	24	1	571	2	Y	25	24	1			1
							28	9									
01	DLQ	G-10	719	-0-	719	1342	24	1	631	2	Y	58	49	1			10
							64	9									
02	DLQ	G-10	697	-0-	697	2039	11	1	647	2	Y	35	38	1			7
							39	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	2	1	266	2	Y	109	97	1			12
							120	9									
12	DLQ	G-10	356	-0-	356	356	6	1	144	2	Y	187	187	1			12
							206	9									
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	356					Y	-0-	12	1			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	356					Y	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (12950 SD) 33533 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187348 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11896 - 13050

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

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	3322	-0-	-2258	-0-	28 132	1 9	3162	2	Y	120	90	1			30
10	5766	4537	-0-	-1229	-0-	28 267	1 9	4242	2	Y	243	237	1			36
11	6078	5829	-0-	-249	-0-	45 295	1 9	5489	2	Y	268	273	1			31
12	DLQ G-10	4504	-0-	4504	4504	171 251	1 9	4082	2	Y	228	243	1			16
01	DLQ G-10	5984	-0-	5984	10488	183 618	1 9	5183	2	Y	562	473	1			105
02	DLQ G-10	4627	-0-	4627	15115	72 237	1 9	4318	2	Y	215	265	1			55

GAINES (7700) 33720 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XOG OPERATING LLC 945921
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 218611 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1830 #	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
12	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
01	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
GUZMAN WELL #: 1A RRCID -> 282121 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3021 - 3025

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09			0	355	-0-	355	B	2471	355	2		N	-0-					-0-
10	2108		421	-0-	-1687	B	784	421	2			N	-0-					-0-
11			0	253	-0-	253	B	1037	253	2		N	-0-					-0-
*12	1212	N	175	-0-	-1037	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*01	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (2000) 33954 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 16 RRCID -> 222336 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060

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

GARCIA RANCH (L-40,WEST) 33970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
GARCIA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 191722 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 11074 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5267	2	41	9	N	37					124
10	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5682	2	145	9	N	132	179	1			77
11	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4673	2	120	9	N	109					186
12	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4889	2	78	9	N	71					257
*01	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	5929	2	124	9	N	113	185	1			185
*02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5314	2	138	9	N	125	204	1			106

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KALER ENERGY CORP. 450261
SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 232653 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10282 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	X	1030	-0-	-350	-0-	1030	2			N	-0-					16
10	1426	X	881	-0-	-545	-0-	870	2	11	9	N	10					26
11	1290	X	711	-0-	-579	-0-	700	2	11	9	N	10					36
12	1333	X	718	-0-	-615	-0-	718	2			N	-0-					36
01	1209	X	812	-0-	-397	-0-	801	2	11	9	N	10					46
*02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	746	2	31	9	N	28					74

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 222925 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9041 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					81
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					81
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					81
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	621	X	621	-0-	-0-	-0-	77	1	542	2	N	2					124
							2	9									
10	1116	X	478	-0-	-638	-0-	64	1	414	2	N	-0-					124
*11	1080	X	455	-0-	-625	-0-	61	1	394	2	N	-0-	18	7			106
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					106
01	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					106
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	1032	1	9158	2	N	371	480	1			246
							408	9									
10	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	1242	1	10420	2	N	382	360	1			268
							420	9									
*11	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	1263	1	10595	2	N	360	189	1	260	7	179
							396	9									
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					179
01	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					179
02	6524	X	NO RPT	-0-	-6524	-0-					N	NO RPT					179

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	959	X	959	-0-		-0-	-0-	28	1	928	2	N	3					168
								3	9									
10	1364	X	1364	-0-		-0-	-0-	37	1	1314	2	N	12	6	1			174
								13	9									
*11	1470	X	1286	-0-		-184	-0-	35	1	1227	2	N	22	182	1			14
								24	9									
12	1519	X	NO RPT	-0-		-1519	-0-					N	NO RPT					14
01	1519	X	NO RPT	-0-		-1519	-0-					N	NO RPT					14
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					14

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	2250	-0-		-90	-0-	220	1	1951	2	N	72	22	1			326
								79	9									
10	2418	X	2199	-0-		-219	-0-	226	1	1894	2	N	72	223	1			175
								79	9									
*11	2670	X	2231	-0-		-439	-0-	230	1	1926	2	N	68	63	7			180
								75	9									
12	2759	X	NO RPT	-0-		-2759	-0-					N	NO RPT					180
01	2759	X	NO RPT	-0-		-2759	-0-					N	NO RPT					180
02	2100	X	NO RPT	-0-		-2100	-0-					N	NO RPT					180

SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2235	-0-		-315	-0-	1321	1	864	2	N	45					136
								50	9									
10	2806	X	2806	-0-		-0-	-0-	1493	1	1218	2	N	86					222
								95	9									
*11	5047	X	5047	-0-		-0-	-0-	2739	1	2234	2	N	67	189	1			100
								74	9									
12	2697	X	NO RPT	-0-		-2697	-0-					N	NO RPT					100
01	2821	X	NO RPT	-0-		-2821	-0-					N	NO RPT					100
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					100

STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6087	X	6087	-0-		-0-	-0-	504	1	5051	2	N	484	263	1			424
								532	9									
10	6113	X	6113	-0-		-0-	-0-	564	1	5086	2	N	421	485	1			360
								463	9									
*11	5542	X	5542	-0-		-0-	-0-	516	1	4657	2	N	335	191	1	320	7	184
								369	9									
12	279	X	NO RPT	-0-		-279	-0-					N	NO RPT					184
01	279	X	NO RPT	-0-		-279	-0-					N	NO RPT					184
02	252	X	NO RPT	-0-		-252	-0-					N	NO RPT					184

SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	X	-0-	-0-		-810	-0-					N	-0-					124
10	837	X	-0-	-0-		-837	-0-					N	-0-					124
*11	810	X	-0-	-0-		-810	-0-					N	-0-	49	7			75
12	558	X	NO RPT	-0-		-558	-0-					N	NO RPT					75
01	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					75

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	611 95	1 9	4310	2	N	86	18	1			334
10	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	871 85	1 9	5676	2	N	77	205	1			206
*11	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	828 83	1 9	5396	2	N	75	127	7			154
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					154
01	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					154
02	1176	X	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					154

SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3288	-0-	-1062	-0-	1968 34	1 9	1286	2	N	31	17	1			288
10	4495	X	3894	-0-	-601	-0-	2103 76	1 9	1715	2	N	69	26	1			331
*11	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	3859 76	1 9	3147	2	N	69	189	1	49	7	162
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					162
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					162
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					N	NO RPT					162

STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	2939	-0-	-1231	-0-	258 91	1 9	2590	2	N	83	217	1			117
10	4309	X	3921	-0-	-388	-0-	378 133	1 9	3410	2	N	121	44	1			194
*11	4170	X	3595	-0-	-575	-0-	346 127	1 9	3122	2	N	115	97	7			212
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					212
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					212
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					N	NO RPT					212

SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	X	989	-0-	-331	-0-	598	1	391	2	N	-0-	4	1			321
10	1364	X	1122	-0-	-242	-0-	605 24	1 9	493	2	N	22	196	1			147
*11	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	1111 105	1 9	905	2	N	95	190	1			52
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					52
01	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3222	-0-	-1128	-0-	1890 97	1 9	1235	2	N	88	27	1			267
10	4495	X	3623	-0-	-872	-0-	1935 110	1 9	1578	2	N	100	42	1			325
*11	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	3551 110	1 9	2895	2	N	100	189	1	114	7	122
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					122
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					122
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					N	NO RPT					122

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13950	X	10377	-0-	-3573	-0-	1021	1	9058	2	N	271	265	1			131
							298	9									
10	14415	X	13247	-0-	-1168	-0-	1377	1	11551	2	N	290	316	1			105
							319	9									
*11	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	1400	1	11745	2	N	75					180
							83	9									
12	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					180
01	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT					180
02	11956	X	NO RPT	-0-	-11956	-0-					N	NO RPT					180

STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 242849 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13410	X	10819	-0-	-2591	-0-	1038	1	9210	2	N	519	430	1			651
							571	9									
10	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	1542	1	12931	2	N	802	973	1			480
							882	9									
*11	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	1568	1	13149	2	N	530	368	1	450	7	192
							583	9									
12	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT					192
01	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT					192
02	12516	X	NO RPT	-0-	-12516	-0-					N	NO RPT					192

GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	366	-0-	-114	-0-	129	1	233	2	N	4					66
							4	9									
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	187	1	425	2	N	8					74
							9	9									
*11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	245	1	556	2	N	6					80
							7	9									
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					80
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
09	1020	X	731	-0-	-289	-0-	71	1	634	2	N	24	27	1			303
							26	9									
10	1054	X	988	-0-	-66	-0-	93	1	779	2	N	105	44	1			364
							116	9									
*11	960	X	933	-0-	-27	-0-	95	1	792	2	N	42	40	7			366
							46	9									
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					366
01	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					366
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					366

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
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	73	1	730	2	N	10	9	1			49
							11	9									
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	66	1	597	2	N	50	14	1			85
							55	9									
*11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	60	1	546	2	N	46	84	7			47
							51	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					47
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	6570	X	3377	-0-	-3193	-0-	301	1	3019	2	N	52	33	1			361
							57	9									
10	6014	X	5076	-0-	-938	-0-	490	1	4413	2	N	157	239	1			279
							173	9									
*11	4740	X	4584	-0-	-156	-0-	449	1	4041	2	N	85	189	1			175
							94	9									
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					175
01	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					175
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					N	NO RPT					175

SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	18	7			147
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	276	1	2763	2	N	52	16	1			226
							57	9									
10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	399	1	3594	2	N	96	212	1			110
							106	9									
*11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	365	1	3291	2	N	56	27	7			139
							62	9									
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					139
01	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					139
02	1344	X	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT					139

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250189 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8878 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11040	X	7160	-0-	-3880	-0-	645	1	6459	2	N	51	38	1			517
							56	9									
10	10695	X	9097	-0-	-1598	-0-	892	1	8037	2	N	153	245	1			425
							168	9									
*11	8520	X	8230	-0-	-290	-0-	817	1	7359	2	N	49					474
							54	9									
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					474
01	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					474
02	8204	X	NO RPT	-0-	-8204	-0-					N	NO RPT					474

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	3480	X	5	-0-	-3475	-0-	1 2	1 9	2	2	N	2	1	1			333
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	9	189	1			153
*11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	1					154
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					154
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					154
02	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					154

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
09	2700	X	1640	-0-	-1060	-0-	147 21	1 9	1472	2	N	19	12	1			225
10	2790	X	1890	-0-	-900	-0-	184 46	1 9	1660	2	N	42	18	1			249
*11	2700	X	1713	-0-	-987	-0-	168 25	1 9	1520	2	N	23	43	7			229
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					229
01	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					229
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

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
09	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	508 191	1 9	4504	2	N	174	244	1			201
10	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	615 232	1 9	5155	2	N	211	297	1			115
*11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	625 161	1 9	5242	2	N	146	104	7			157
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					157
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					157
02	3864	X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					N	NO RPT					157

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	X	1234	-0-	-56	-0-	111 15	1 9	1108	2	N	14	13	1			327
10	1457	X	1175	-0-	-282	-0-	115 21	1 9	1039	2	N	19	19	1			327
*11	1410	X	1078	-0-	-332	-0-	105 22	1 9	951	2	N	20	179	1	21	7	147
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					147
01	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					147
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9588 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	X	469	-0-	-611	-0-	58	1	411	2	N	-0-					222
10	1581	X	1203	-0-	-378	-0-	160 1	1 9	1042	2	N	1					223
*11	1530	X	1144	-0-	-386	-0-	152 1	1 9	991	2	N	1	87	7			137
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					137
01	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					137
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-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	4	45	7			139
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	2	1	1			140
10	403	X	10	-0-	-393	-0-	1 1	1 9	8	2	N	1	1	1			140
*11	390	X	21	-0-	-369	-0-	1 13	1 9	7	2	N	12					152
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					152
01	10	X	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					152
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	7			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	851 309	1 9	8524	2	N	281	223	1			435
10	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	924	1	8328	2	N	-0-	54	1			381
*11	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	846 50	1 9	7626	2	N	45	192	1			234
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					234
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					234
02	2464	X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					N	NO RPT					234

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	403 41	1 9	4038	2	N	37	22	1			619
10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	476 40	1 9	4291	2	N	36	411	1			244
*11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	436 24	1 9	3929	2	N	22	184	1	12	7	70
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					70
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					70
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					N	NO RPT					70

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11585					N	NO RPT					110
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11585					N	NO RPT					110
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11585					N	NO RPT					110

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51390	X	36930	-0-	-14460	-0-	3291 669	1 9	32970	2	N	608	584	1			455
10	52514	X	48443	-0-	-4071	-0-	4743 944	1 9	42756	2	N	858	874	1			439
*11	49740	X	43997	-0-	-5743	-0-	4343 504	1 9	39150	2	N	458	566	1	201	7	130
12	50220	X	NO RPT	-0-	-50220	-0-					N	NO RPT					130
01	48453	X	NO RPT	-0-	-48453	-0-					N	NO RPT					130
02	43764	X	NO RPT	-0-	-43764	-0-					N	NO RPT					130

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
09	7470	X	5818	-0-	-1652	-0-	714 75	1 9	5029	2	N	68	201	1			183
10	7595	X	6764	-0-	-831	-0-	888 87	1 9	5789	2	N	79	15	1			247
*11	7230	X	6425	-0-	-805	-0-	844 78	1 9	5503	2	N	71	47	7			271
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					271
01	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					271
02	6104	X	NO RPT	-0-	-6104	-0-					N	NO RPT					271

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
09	5820	X	4420	-0-	-1400	-0-	396 56	1 9	3968	2	N	51	23	1			449
10	6014	X	5071	-0-	-943	-0-	499 74	1 9	4498	2	N	67	34	1			482
*11	5700	X	4602	-0-	-1098	-0-	457 26	1 9	4119	2	N	24	190	1	46	7	270
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					270
01	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					270
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					N	NO RPT					270

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
09	2670	X	759	-0-	-1911	-0-	70 69	1 9	620	2	N	63	29	1			330
10	2759	X	2034	-0-	-725	-0-	201 150	1 9	1683	2	N	136	240	1			226
*11	2520	X	2066	-0-	-454	-0-	204 150	1 9	1712	2	N	136	191	1	86	7	85
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					85
01	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					85
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	X	253	-0-	-917	-0-	21 24	1 9	208	2	N	22	14	1			154
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	41	21	1			174
*11	1860	X	285	-0-	-1575	-0-	21 56	1 9	208	2	N	51	155	7			70
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					70
01	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					70
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	X	1445	-0-	-175	-0-	120	1	1204	2	N	110	24	1			347
							121	9									
10	1519	X	1350	-0-	-169	-0-	122	1	1100	2	N	116	36	1			427
							128	9									
*11	1470	X	1225	-0-	-245	-0-	112	1	1007	2	N	96	188	1	100	7	235
							106	9									
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					235
01	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					235
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235

STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	394	1	3945	2	N	271	258	1			245
							298	9									
10	4743	X	4297	-0-	-446	-0-	394	1	3556	2	N	315	299	1			261
							347	9									
*11	4590	X	3870	-0-	-720	-0-	361	1	3256	2	N	230	191	1	153	7	147
							253	9									
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					147
01	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					147
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					147

STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	648	1	6491	2	N	395	471	1			335
							435	9									
10	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	801	1	7218	2	N	418	539	1			214
							460	9									
*11	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	733	1	6609	2	N	402	189	1	238	7	189
							442	9									
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					189
01	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					189
02	1484	X	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT					189

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2416	-0-	-494	-0-	209	1	2097	2	N	100	26	1			223
							110	9									
10	3007	X	2848	-0-	-159	-0-	272	1	2452	2	N	113	227	1			109
							124	9									
*11	2910	X	2613	-0-	-297	-0-	249	1	2245	2	N	108	58	7			159
							119	9									
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					159
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					159
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					N	NO RPT					159

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
09	7770	X	6137	-0-	-1633	-0-	544	1	5453	2	N	127	52	1			233
							140	9									
10	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	904	1	8146	2	N	192	268	1			157
							211	9									
*11	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	828	1	7459	2	N	168	91	7			234
							185	9									
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					234
01	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					234
02	8372	X	NO RPT	-0-	-8372	-0-					N	NO RPT					234

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	X	1227	-0-	-663	-0-	106	1	1063	2	N	53	15	1			190
							58	9									
10	1953	X	1253	-0-	-700	-0-	119	1	1073	2	N	55	203	1			42
							61	9									
*11	1830	X	1143	-0-	-687	-0-	109	1	982	2	N	47	42	7			47
							52	9									
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					47
01	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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

09	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2			N	-0-				9
10	341	N	229	-0-	-112	B	-0-	229	2			N	-0-				9
11	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-				9
12	372	N	369	-0-	-3	B	-0-	369	2			N	-0-				9
01	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2			N	-0-				9
*02	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	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

09	540	#	-0-	-0-	-540	B	-17307					N	-0-				-0-
10	558	#	-0-	-0-	-558	B	-17865					N	-0-				-0-
11	390	#	-0-	-0-	-390	B	-18255					N	-0-				-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-18255					N	-0-				-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-18255					N	-0-				-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-18255					N	-0-				-0-

GARZA (CONSOLIDATED) 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA L. WELL #: 2 RRCID -> 163582 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556

09	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	16	1	449	2	Y	-0-				-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	29	1	435	2	Y	-0-				-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	23	1	406	2	Y	-0-				-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	13	1	378	2	Y	-0-				-0-
01	434	N	371	-0-	-63	B	-0-	16	1	355	2	Y	-0-				-0-
*02	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	11	1	294	2	Y	-0-				-0-

GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

09	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	12	1	332	2	Y	-0-				1
10	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	25	1	381	2	Y	-0-				1
11	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	22	1	372	2	Y	-0-				1
12	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	14	1	400	2	Y	-0-				1
*01	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	19	1	408	2	Y	-0-				1
*02	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	13	1	356	2	Y	-0-				1

GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

09	6660	X	5938	-0-	-722	B	-0-	209	1	5729	2	Y	-0-				10
10	6705	X	6705	-0-	-0-	B	-0-	420	1	6285	2	Y	-0-				10
11	5726	X	5726	-0-	-0-	B	-0-	313	1	5413	2	Y	-0-				10
12	6541	X	5879	-0-	-662	B	-0-	195	1	5684	2	Y	-0-				10
01	6696	X	6329	-0-	-367	B	-0-	277	1	6052	2	Y	-0-				10
02	6048	X	6019	-0-	-29	B	-0-	211	1	5808	2	Y	-0-				10

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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
09	4229	X	4229	-0-	-0- B	-0-	149	1	4080	2	Y	-0-					7
10	3485	X	3485	-0-	-0- B	-0-	218	1	3267	2	Y	-0-					7
11	603	X	603	-0-	-0- B	-0-	33	1	570	2	Y	-0-					7
12	3545	X	3545	-0-	-0- B	-0-	117	1	3428	2	Y	-0-					7
01	4371	X	3422	-0-	-949 B	-0-	150	1	3272	2	Y	-0-					7
02	3948	X	3259	-0-	-689 B	-0-	114	1	3145	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
09	1890	X	873	-0-	-1017 B	-0-	31	1	842	2	Y	-0-					8
10	925	X	925	-0-	-0- B	-0-	58	1	867	2	Y	-0-					8
11	922	X	922	-0-	-0- B	-0-	50	1	872	2	Y	-0-					8
12	930	X	921	-0-	-9 B	-0-	31	1	890	2	Y	-0-					8
01	930	X	884	-0-	-46 B	-0-	39	1	845	2	Y	-0-					8
*02	841	X	841	-0-	-0- B	-0-	29	1	812	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
09	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	25	1	681	2	Y	-0-					8
10	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	48	1	725	2	Y	-0-					8
11	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	36	1	617	2	Y	-0-					8
12	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	20	1	571	2	Y	-0-					8
*01	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	26	1	570	2	Y	-0-					8
*02	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	17	1	470	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
09	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	29	1	784	2	Y	-0-					1
10	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	53	1	788	2	Y	-0-					1
11	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	45	1	776	2	Y	-0-					1
12	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	28	1	828	2	Y	-0-					1
*01	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	37	1	815	2	Y	-0-					1
*02	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	27	1	755	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
09	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	7	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	160	-0-	-57 B	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
*02	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 20 RRCID -> 186991 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	13	1	368	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	25	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	19	1	334	2	Y	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	13	1	372	2	Y	-0-					-0-
*01	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	16	1	341	2	Y	-0-					-0-
*02	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	11	1	316	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 21 RRCID -> 187934 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	429	-0-	429 B	-11447	15	1	414	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	547	-0-	547 B	-10900	34	1	513	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	502	-0-	502 B	-10398	27	1	475	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	471	-0-	471 B	-9927	16	1	455	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	427	-0-	-131 B	-9927	19	1	408	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	427	-0-	427 B	-9500	15	1	412	2	Y	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L. WELL #: 23 RRCID -> 191890 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2813	N	2813	-0-	-0- B	-0-	99	1	2714	2	Y	-0-					1
10	1959	X	1959	-0-	-0- B	-0-	123	1	1836	2	Y	-0-					1
11	1516	X	1516	-0-	-0- B	-0-	83	1	1433	2	Y	-0-					1
12	1884	X	1884	-0-	-0- B	-0-	62	1	1822	2	Y	-0-					1
*01	2085	X	2085	-0-	-0- B	-0-	91	1	1994	2	Y	-0-					1
*02	1426	X	1426	-0-	-0- B	-0-	50	1	1376	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 26 RRCID -> 195216 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	8	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	7	1	211	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
*02	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	7	1	201	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195383 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	3239	-0-	689 B	-19687	114	1	3125	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	3355	-0-	3355 B	-16332	210	1	3145	2	Y	-0-					-0-
11	0	X	3733	-0-	3733 B	-12599	204	1	3529	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	3682	-0-	1047 B	-11552	122	1	3560	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	3317	-0-	682 B	-10870	145	1	3172	2	Y	-0-					-0-
02	2380	X	3139	-0-	759 B	-10111	110	1	3029	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195432 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	24	1	666	2	Y	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	24	1	666	2	Y	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	36	1	626	2	Y	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	22	1	638	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	667	-0-	-15 B	-0-	29	1	638	2	Y	-0-					-0-
*02	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	21	1	570	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 29 RRCID -> 197452 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518

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

GARZA, L. WELL #: 30 RRCID -> 199535 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2582	N	2582	-0-	-0- B	-0-	91	1	2491	2	Y	-0-					4
10	2887	X	2887	-0-	-0- B	-0-	181	1	2706	2	Y	-0-					4
11	2378	X	2378	-0-	-0- B	-0-	130	1	2248	2	Y	-0-					4
12	2410	X	2410	-0-	-0- B	-0-	80	1	2330	2	Y	-0-					4
*01	2431	X	2431	-0-	-0- B	-0-	106	1	2325	2	Y	-0-					4
*02	2193	X	2193	-0-	-0- B	-0-	77	1	2116	2	Y	-0-					4

GARZA, L WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	560	-0-	560 B	-38346	20	1	540	2	Y	-0-					1
10	0	N	581	-0-	581 B	-37765	36	1	545	2	Y	-0-					1
11	0	N	571	-0-	571 B	-37194	31	1	540	2	Y	-0-					1
12	0	N	592	-0-	592 B	-36602	20	1	572	2	Y	-0-					1
01	589	N	572	-0-	-17 B	-36602	25	1	547	2	Y	-0-					1
02	0	N	534	-0-	534 B	-36068	19	1	515	2	Y	-0-					1

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3387	X	3387	-0-	-0- B	-0-	119	1	3268	2	Y	-0-					2
10	3761	X	3761	-0-	-0- B	-0-	235	1	3526	2	Y	-0-					2
11	3480	X	3480	-0-	-0- B	-0-	190	1	3290	2	Y	-0-					2
12	3317	X	3083	-0-	-234 B	-0-	102	1	2981	2	Y	-0-					2
01	3317	X	3065	-0-	-252 B	-0-	134	1	2931	2	Y	-0-					2
02	2996	X	2776	-0-	-220 B	-0-	97	1	2679	2	Y	-0-					2

GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

09	4020	X	2587	-0-	-1433 B	-0-	91	1	2496	2	Y	-0-					2
10	1304	X	1304	-0-	-0- B	-0-	82	1	1222	2	Y	-0-					2
11	2783	X	2783	-0-	-0- B	-0-	152	1	2631	2	Y	-0-					2
12	3813	X	2250	-0-	-1563 B	-0-	75	1	2175	2	Y	-0-					2
01	3069	X	2476	-0-	-593 B	-0-	108	1	2368	2	Y	-0-					2
02	2408	X	1851	-0-	-557 B	-0-	65	1	1786	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

09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	704	1	2066	2	Y	81	93	1			76
							89	9									
10	2790	X	180	-0-	-2610	-0-	30	1	73	2	Y	70					146
							77	9									
11	2820	X	2256	-0-	-564	-0-	737	1	1427	2	Y	84	134	1			96
							92	9									
12	2945	X	1966	-0-	-979	-0-	569	1	1344	2	Y	48	40	1			104
							53	9									
01	2945	X	1650	-0-	-1295	-0-	657	1	908	2	Y	77	45	1			136
							85	9									
*02	2660	X	1614	-0-	-1046	-0-	332	1	1032	2	Y	227	284	1			79
							250	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556

09	3990	X	3551	-0-	-439	-0-	835	1	2453	2	Y	239	283	1			256
							263	9									
10	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	1560	1	3783	2	Y	220					476
							242	9									
11	4020	X	2654	-0-	-1366	-0-	802	1	1552	2	Y	273	420	1			329
							300	9									
12	4154	X	3686	-0-	-468	-0-	1021	1	2411	2	Y	231	149	1			411
							254	9									
01	5580	X	2476	-0-	-3104	-0-	933	1	1289	2	Y	231	153	1			489
							254	9									
*02	5040	X	3051	-0-	-1989	-0-	742	1	2303	2	Y	5	343	1			151
							6	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	128	1			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33885	X	33885	-0-	-0-	-0-	467	1	31684	2	Y	1463	1442	0			34
							125	4	1609	9							
10	29602	X	29602	-0-	-0-	-0-	355	1	27314	2	Y	1698	1692	0			40
							65	4	1868	9							
11	24450	X	21986	-0-	-2464	-0-	201	1	20479	2	Y	1141	1160	0	3	1	18
							51	4	1255	9							
12	25265	X	16968	-0-	-8297	-0-	178	1	15706	2	Y	947	949	0			16
							42	4	1042	9							
01	25265	X	8659	-0-	-16606	-0-	95	1	7974	2	Y	504	510	0			10
							36	4	554	9							
02	22820	X	10153	-0-	-12667	-0-	150	1	9275	2	Y	627	622	0			15
							38	4	690	9							

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		4535	-0-	4535	29503	64	1	4325	2	Y	118	116	0			3
							16	4	130	9							
10	29803	X	300	-0-	-29503	-0-	3	1	274	2	Y	20	23	0			-0-
							1	4	22	9							
11	2490	X	2149	-0-	-341	-0-	19	1	1951	2	Y	157	154	0			3
							6	4	173	9							
12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	45	1	3968	2	Y	185	185	0			3
							10	4	204	9							
01	2573	X	1937	-0-	-636	-0-	22	1	1832	2	Y	68	70	0			1
							8	4	75	9							
*02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	52	1	3226	2	Y	127	125	0			3
							12	4	140	9							

GATES 05-D WELL #: 95 RRCID -> 258920 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8793 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	135	1	9138	2	Y	1158	1150	0			27
							44	4	1274	9							
10	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	83	1	6374	2	Y	760	769	0			18
							16	4	836	9							
11	2760	X	587	-0-	-2173	-0-	5	1	519	2	Y	55	71	0	1	1	1
							2	4	61	9							
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	184	1	12475	2	Y	165	164	0			4
							44	4	182	9							
10	19065	X	5365	-0-	-13700	-0-	67	1	5179	2	Y	97	99	0			2
							12	4	107	9							
11	18450	X	128	-0-	-18322	-0-	1	1	117	2	Y	9	11	0			-0-
							10	9									
12	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					Y	-0-					-0-
01	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					Y	-0-					-0-
02	12040	X	-0-	-0-	-12040	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		6619	-0-	6619	6619	62	1	6311	2	Y	211	208	0			3
							14	4	232	9							
12	T. A.		4633	-0-	4633	11252	50	1	4405	2	Y	152	152	0			3
							11	4	167	9							
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	11252					Y	-0-	3	0			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	11252					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	291	1	4056	2	Y	244	258	0			9
							140	4	268	9							
10	7688	X	6534	-0-	-1154	-0-	377	1	5559	2	Y	486	473	0			22
							63	4	535	9							
11	7440	X	5886	-0-	-1554	-0-	367	1	5079	2	Y	377	384	0			15
							25	4	415	9							
12	7688	X	5586	-0-	-2102	-0-	370	1	4822	2	Y	338	339	0			14
							22	4	372	9							
01	6541	X	2933	-0-	-3608	-0-	192	1	2578	2	Y	143	151	0			6
							6	4	157	9							
02	5908	X	-0-	-0-	-5908	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	484	1	6749	2	Y	352	360	0			13
							229	4	387	9							
10	11284	X	5286	-0-	-5998	-0-	314	1	4619	2	Y	276	277	0			12
							49	4	304	9							
11	10920	X	9502	-0-	-1418	-0-	590	1	8169	2	Y	637	624	0			25
							42	4	701	9							
12	10881	X	7944	-0-	-2937	-0-	527	1	6861	2	Y	477	483	0			19
							31	4	525	9							
01	9641	X	9613	-0-	-28	-0-	618	1	8298	2	Y	615	610	0			24
							20	4	677	9							
02	8876	X	7639	-0-	-1237	-0-	449	1	6862	2	Y	295	319	0			-0-
							3	4	325	9							

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
09	6180	X	1718	-0-	-4462	-0-	43	1	1621	2	Y	26	66	0			1
							25	4	29	9							
10	5797	X	4898	-0-	-899	-0-	125	1	4618	2	Y	105	104	0			2
							39	4	116	9							
11	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	207	1	7884	2	Y	184	181	0			5
							181	4	202	9							
12	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	238	1	6438	2	Y	108	112	0			1
							81	4	119	9							
01	4898	X	2613	-0-	-2285	-0-	133	1	2227	2	Y	190	185	0			6
							44	4	209	9							
02	5236	X	3341	-0-	-1895	-0-	230	1	3092	2	Y	-0-	6	0			-0-
							19	4									

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 #: 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
09	8430	X	2913	-0-	-5517	-0-	256	1	2484	2	Y	147	155	0			19
							11	4	162	9							
10	3813	X	1820	-0-	-1993	-0-	101	1	1355	2	Y	321	307	0			33
							11	4	353	9							
11	3690	X	2770	-0-	-920	-0-	142	1	2036	2	Y	523	501	0			55
							17	4	575	9							
12	3627	X	1399	-0-	-2228	-0-	85	1	1205	2	Y	87	131	0			11
							13	4	96	9							
01	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	262	1	4913	2	Y	531	488	0			54
							43	4	584	9							
*02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	230	1	3229	2	Y	322	363	0			13
							30	4	354	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32190	X	-0-	-0-	-32190	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		1615	-0-	1615	1615	18	1	1558	2	Y	29	28	0			1
							7	4	32	9							
02	T. A.		15808	-0-	15808	17423	244	1	15075	2	Y	398	390	0			9
							51	4	438	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
09	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	629	1	5695	2	Y	306	343	0			-0-
							33	4	337	9							
10	11067	X	8089	-0-	-2978	-0-	381	1	6777	2	Y	843	803	0			40
							4	4	927	9							
11	10710	X	10045	-0-	-665	-0-	526	1	8314	2	Y	1086	1073	0			53
							10	4	1195	9							
12	11067	X	8442	-0-	-2625	-0-	693	1	7086	2	Y	563	585	0			31
							44	4	619	9							
01	10199	X	7366	-0-	-2833	-0-	339	1	6209	2	Y	682	656	0			57
							68	4	750	9							
02	9380	X	5712	-0-	-3668	-0-	172	1	5161	2	Y	249	286	0			20
							105	4	274	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8910	X	3814	-0-	-5096	-0-	95	1	3558	2	N	96	92	0			4
							55	4	106	9							
10	9083	X	5797	-0-	-3286	-0-	149	1	5471	2	N	119	120	0			3
							46	4	131	9							
11	8790	X	7961	-0-	-829	-0-	197	1	7492	2	N	91	91	0			3
							172	4	100	9							
12	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	307	1	8304	2	N	301	300	0			4
							104	4	331	9							
01	5797	X	4729	-0-	-1068	-0-	241	1	4008	2	N	365	357	0			12
							78	4	402	9							
*02	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	633	1	8515	2	N	187	194	0			5
							53	4	206	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
11	1830	X	1200	-0-	-630	-0-	11	1	1119	2	Y	61	60	0			1
							3	4	67	9							
12	940	X	940	-0-	-0-	-0-	10	1	842	2	Y	78	78	0			1
							2	4	86	9							
01	272	X	272	-0-	-0-	-0-	3	1	244	2	Y	22	23	0			-0-
							1	4	24	9							
02	1120	X	307	-0-	-813	-0-	5	1	291	2	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	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
09	3450	X	2528	-0-	-922	-0-	34	1	2322	2	Y	147	148	0			3
							10	4	162	9							
10	4433	X	2969	-0-	-1464	-0-	35	1	2734	2	Y	175	174	0			4
							7	4	193	9							
11	4290	X	2060	-0-	-2230	-0-	18	1	1799	2	Y	216	217	0			3
							5	4	238	9							
12	3968	X	1782	-0-	-2186	-0-	16	1	1443	2	Y	289	287	0			5
							5	4	318	9							
01	3968	X	3517	-0-	-451	-0-	36	1	3067	2	Y	362	360	0			7
							16	4	398	9							
*02	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	63	1	3890	2	Y	215	217	0			5
							15	4	237	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		1028	-0-	1028	1028	12	1	994	2	Y	16	16	0			-0-
							4	4	18	9							
02	T. A.		11169	-0-	11169	12197	173	1	10701	2	Y	235	230	0			5
							36	4	259	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	208	1	14110	2	Y	38	41	0			1
							49	4	42	9							
10	21824	X	-0-	-0-	-21824	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	21120	X	-0-	-0-	-21120	-0-					Y	-0-					-0-
12	21824	X	-0-	-0-	-21824	-0-					Y	-0-					-0-
01	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					Y	-0-					-0-
02	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	410	1	5729	2	Y	444	455	0			16
							208	4	488	9							
10	8153	X	6415	-0-	-1738	-0-	368	1	5421	2	Y	513	506	0			23
							62	4	564	9							
11	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	513	1	7099	2	Y	657	655	0			25
							37	4	723	9							
12	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	557	1	7257	2	Y	632	632	0			25
							35	4	695	9							
01	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	675	1	9061	2	Y	621	622	0			24
							21	4	683	9							
*02	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	487	1	7452	2	Y	437	461	0			-0-
							3	4	481	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9990	X	8106	-0-	-1884	-0-	503	1	7017	2	Y	320	329	0			12
							234	4	352	9							
10	10571	X	10379	-0-	-192	-0-	593	1	8751	2	Y	848	822	0			38
							102	4	933	9							
11	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	659	1	9127	2	Y	615	629	0			24
							45	4	677	9							
12	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	699	1	9103	2	Y	624	623	0			25
							41	4	686	9							
01	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	820	1	11014	2	Y	542	546	0			21
							25	4	596	9							
02	9548	X	6153	-0-	-3395	-0-	354	1	5412	2	Y	350	371	0			-0-
							2	4	385	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
09	9570	X	8194	-0-	-1376	-0-	714	1	6932	2	Y	469	497	0			60
							32	4	516	9							
10	11253	X	6409	-0-	-4844	-0-	417	1	5575	2	Y	342	367	0			35
							41	4	376	9							
11	10890	X	3681	-0-	-7209	-0-	188	1	2699	2	Y	701	662	0			74
							23	4	771	9							
12	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	681	1	9776	2	Y	644	636	0			82
							111	4	708	9							
01	10850	X	3033	-0-	-7817	-0-	123	1	2308	2	Y	528	556	0			54
							21	4	581	9							
02	7644	X	3966	-0-	-3678	-0-	212	1	2972	2	Y	685	712	0			27
							28	4	754	9							

GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8580	X	7072	-0-	-1508	-0-	427	1	5961	2	Y	428	433	0			16
							213	4	471	9							
10	8649	X	6672	-0-	-1977	-0-	389	1	5731	2	Y	444	440	0			20
							64	4	488	9							
11	8370	X	5882	-0-	-2488	-0-	367	1	5074	2	Y	378	383	0			15
							25	4	416	9							
12	8649	X	8267	-0-	-382	-0-	538	1	7007	2	Y	626	616	0			25
							33	4	689	9							
01	8649	X	7203	-0-	-1446	-0-	461	1	6189	2	Y	489	495	0			19
							15	4	538	9							
*02	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	442	1	6759	2	Y	611	630	0			-0-
							3	4	672	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9540	X	1630	-0-		-7910	-0-	41	1	1513	2	Y	48	46	0			2
								23	4	53	9							
10	8029	X	6693	-0-		-1336	-0-	167	1	6168	2	Y	277	273	0			6
								53	4	305	9							
11	7770	X	5535	-0-		-2235	-0-	126	1	4802	2	Y	452	445	0			13
								110	4	497	9							
12	8029	X	4144	-0-		-3885	-0-	134	1	3609	2	Y	324	333	0			4
								45	4	356	9							
01	7623	X	7623	-0-		-0-	-0-	368	1	6145	2	Y	899	875	0			28
								121	4	989	9							
02	6048	X	5958	-0-		-90	-0-	359	1	4834	2	Y	667	676	0			19
								31	4	734	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
09	7470	X	6497	-0-		-973	-0-	86	1	5807	2	Y	525	528	0			12
								26	4	578	9							
10	9358	X	9358	-0-		-0-	-0-	108	1	8320	2	Y	826	819	0			19
								21	4	909	9							
11	7849	X	7849	-0-		-0-	-0-	70	1	7093	2	Y	605	613	0	1	1	10
								20	4	666	9							
12	7130	X	5818	-0-		-1312	-0-	63	1	5563	2	Y	162	169	0			3
								14	4	178	9							
01	7130	X	3765	-0-		-3365	-0-	42	1	3539	2	Y	153	153	0			3
								16	4	168	9							
02	6440	X	-0-	-0-		-6440	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480	X	4291	-0-		-5189	-0-	401	1	3635	2	Y	212	237	0			-0-
								22	4	233	9							
10	5487	X	5371	-0-		-116	-0-	259	1	4608	2	Y	455	434	0			21
								3	4	501	9							
11	8121	X	8121	-0-		-0-	-0-	444	1	7016	2	Y	594	586	0			29
								8	4	653	9							
12	5525	X	5525	-0-		-0-	-0-	455	1	4655	2	Y	351	361	0			19
								29	4	386	9							
01	6229	X	6229	-0-		-0-	-0-	284	1	5181	2	Y	644	609	0			54
								56	4	708	9							
*02	5705	X	5705	-0-		-0-	-0-	150	1	4518	2	Y	859	844	0			69
								92	4	945	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	4210	-0-		-2270	-0-	56	1	3793	2	Y	313	309	0			7
								17	4	344	9							
10	7223	X	7223	-0-		-0-	-0-	83	1	6339	2	Y	714	704	0			17
								16	4	785	9							
11	6954	X	6954	-0-		-0-	-0-	62	1	6367	2	Y	461	470	0	1	1	7
								18	4	507	9							
12	5909	X	5909	-0-		-0-	-0-	60	1	5262	2	Y	520	518	0			9
								15	4	572	9							
01	7223	X	3294	-0-		-3929	-0-	34	1	2863	2	Y	348	350	0			7
								14	4	383	9							
02	6524	X	-0-	-0-		-6524	-0-					Y	-0-	7	0			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 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
09	6990	X	5995	-0-	-995	-0-	78	1	5279	2	Y	558	557	0			13
							24	4	614	9							
10	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	95	1	7266	2	Y	688	685	0			16
							18	4	757	9							
11	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	59	1	5964	2	Y	519	526	0	1	1	8
							16	4	571	9							
12	6076	X	4935	-0-	-1141	-0-	50	1	4443	2	Y	390	391	0			7
							13	4	429	9							
01	6076	X	3481	-0-	-2595	-0-	39	1	3179	2	Y	226	228	0			5
							14	4	249	9							
02	5488	X	-0-	-0-	-5488	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

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
09	9360	X	6495	-0-	-2865	-0-	86	1	5834	2	Y	499	500	0			12
							26	4	549	9							
10	6386	X	5225	-0-	-1161	-0-	58	1	4434	2	Y	656	653	0			15
							11	4	722	9							
11	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	64	1	6546	2	Y	557	562	0	1	1	9
							19	4	613	9							
12	6386	X	2948	-0-	-3438	-0-	27	1	2377	2	Y	487	488	0			8
							8	4	536	9							
01	6386	X	3210	-0-	-3176	-0-	34	1	2867	2	Y	268	271	0			5
							14	4	295	9							
02	5768	X	-0-	-0-	-5768	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

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
09	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	583	1	5281	2	Y	262	293	0			-0-
							30	4	288	9							
10	9827	X	5366	-0-	-4461	-0-	257	1	4548	2	Y	508	484	0			24
							2	4	559	9							
11	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	546	1	8622	2	Y	1140	1109	0			55
							10	4	1254	9							
12	9827	X	4105	-0-	-5722	-0-	337	1	3439	2	Y	280	320	0			15
							21	4	308	9							
01	9827	X	7363	-0-	-2464	-0-	328	1	6009	2	Y	873	815	0			73
							66	4	960	9							
02	8876	X	4648	-0-	-4228	-0-	131	1	3931	2	Y	460	496	0			37
							80	4	506	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
09	6630	X	3189	-0-	-3441	-0-	311	1	2814	2	Y	46	65	0			-0-
							13	4	51	9							
10	8990	X	5060	-0-	-3930	-0-	257	1	4549	2	Y	229	218	0			11
							2	4	252	9							
11	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	523	1	8254	2	Y	365	358	0			18
							9	4	402	9							
12	8587	X	5846	-0-	-2741	-0-	495	1	5056	2	Y	240	245	0			13
							31	4	264	9							
01	7905	X	5792	-0-	-2113	-0-	294	1	5391	2	Y	44	53	0			4
							59	4	48	9							
*02	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	452	1	13532	2	Y	-0-	4	0			-0-
							274	4									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-					-0-
10	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					-0-
11	6060	X	4032	-0-	-2028	-0-	39	1	3954	2	Y	28	28	0			-0-
							8	4	31	9							
12	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	76	1	6715	2	Y	50	49	0			1
							16	4	55	9							
01	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	86	1	7264	2	Y	57	57	0			1
							31	4	63	9							
02	3752	X	1060	-0-	-2692	-0-	16	1	1001	2	Y	35	35	0			1
							4	4	39	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
09	7830	X	5145	-0-	-2685	-0-	491	1	4444	2	Y	170	191	0			-0-
							23	4	187	9							
10	6014	X	5435	-0-	-579	-0-	272	1	4829	2	Y	301	287	0			14
							3	4	331	9							
11	5820	X	4693	-0-	-1127	-0-	257	1	4051	2	Y	346	343	0			17
							4	4	381	9							
12	6014	X	5158	-0-	-856	-0-	436	1	4455	2	Y	218	223	0			12
							27	4	240	9							
01	6014	X	4758	-0-	-1256	-0-	229	1	4189	2	Y	267	257	0			22
							46	4	294	9							
*02	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	281	1	8413	2	Y	23	43	0			2
							170	4	25	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12930	X	4138	-0-	-8792	-0-	103	1	3837	2	Y	126	261	0			5
							59	4	139	9							
10	15500	X	12640	-0-	-2860	-0-	313	1	11534	2	Y	632	623	0			14
							98	4	695	9							
11	18865	X	18865	-0-	-0-	-0-	443	1	16841	2	Y	1086	1068	0			32
							386	4	1195	9							
12	11408	X	6409	-0-	-4999	-0-	205	1	5559	2	Y	523	549	0			6
							70	4	575	9							
01	12648	X	9011	-0-	-3637	-0-	478	1	7991	2	Y	350	345	0			11
							157	4	385	9							
02	14000	X	2651	-0-	-11349	-0-	174	1	2349	2	Y	103	111	0			3
							15	4	113	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
09	6750	X	6088	-0-	-662	-0-	522	1	5066	2	Y	433	431	0			55
							24	4	476	9							
10	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	535	1	7161	2	Y	615	607	0			63
							54	4	677	9							
11	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	479	1	6865	2	Y	545	551	0			57
							55	4	600	9							
12	8184	X	7207	-0-	-977	-0-	433	1	6224	2	Y	435	437	0			55
							71	4	479	9							
01	8432	X	578	-0-	-7854	-0-	25	1	470	2	Y	72	120	0			7
							4	4	79	9							
02	7616	X	6509	-0-	-1107	-0-	400	1	5620	2	Y	398	389	0			16
							51	4	438	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10020	X	8730	-0-		-1290	-0-	761	1	7391	2	Y	494	493	0			63
								35	4	543	9							
10	15066	X	9026	-0-		-6040	-0-	583	1	7784	2	Y	547	554	0			56
								57	4	602	9							
11	14580	X	8673	-0-		-5907	-0-	520	1	7467	2	Y	568	564	0			60
								61	4	625	9							
12	15066	X	6677	-0-		-8389	-0-	384	1	5507	2	Y	657	634	0			83
								63	4	723	9							
01	9703	X	4283	-0-		-5420	-0-	188	1	3518	2	Y	496	528	0			51
								31	4	546	9							
*02	9520	X	9520	-0-		-0-	-0-	586	1	8234	2	Y	568	597	0			22
								75	4	625	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12030	X	8611	-0-		-3419	-0-	733	1	7121	2	Y	657	675	0			84
								34	4	723	9							
10	12431	X	9254	-0-		-3177	-0-	582	1	7791	2	Y	747	754	0			77
								59	4	822	9							
11	12460	X	12460	-0-		-0-	-0-	749	1	10742	2	Y	803	796	0			84
								86	4	883	9							
12	11439	X	7114	-0-		-4325	-0-	402	1	5769	2	Y	796	779	0			101
								67	4	876	9							
01	11067	X	10683	-0-		-384	-0-	495	1	9279	2	Y	753	777	0			77
								81	4	828	9							
02	11620	X	7413	-0-		-4207	-0-	442	1	6216	2	Y	634	686	0			25
								58	4	697	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14550	X	-0-	-0-		-14550	-0-					Y	-0-					-0-
10	12307	X	1192	-0-		-11115	-0-	30	1	1102	2	Y	46	45	0			1
								9	4	51	9							
11	11520	X	6760	-0-		-4760	-0-	160	1	6088	2	Y	338	329	0			10
								140	4	372	9							
12	9585	X	9585	-0-		-0-	-0-	323	1	8741	2	Y	374	379	0			5
								110	4	411	9							
01	8770	X	8770	-0-		-0-	-0-	462	1	7710	2	Y	406	398	0			13
								151	4	447	9							
02	6300	X	5637	-0-		-663	-0-	377	1	5082	2	Y	133	142	0			4
								32	4	146	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9240	X	5698	-0-		-3542	-0-	501	1	4867	2	Y	279	284	0			36
								23	4	307	9							
10	6711	X	6711	-0-		-0-	-0-	432	1	5783	2	Y	412	406	0			42
								43	4	453	9							
11	5959	X	5959	-0-		-0-	-0-	356	1	5108	2	Y	413	412	0			43
								41	4	454	9							
12	6991	X	6991	-0-		-0-	-0-	409	1	5850	2	Y	605	571	0			77
								66	4	666	9							
01	5665	X	5665	-0-		-0-	-0-	267	1	5006	2	Y	317	362	0			32
								43	4	349	9							
*02	6441	X	6441	-0-		-0-	-0-	398	1	5595	2	Y	361	379	0			14
								51	4	397	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	5561	-0-	-2329	-0-	493	1	4789	2	Y	234	241	0			30
							22	4	257	9							
10	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	514	1	6878	2	Y	222	229	0			23
							50	4	244	9							
11	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	358	1	5140	2	Y	468	442	0			49
							42	4	515	9							
12	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	386	1	5539	2	Y	507	492	0			64
							63	4	558	9							
01	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	294	1	5514	2	Y	324	355	0			33
							48	4	356	9							
*02	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	410	1	5762	2	Y	509	522	0			20
							53	4	560	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
09	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	375	1	4940	2	Y	316	321	0			12
							24	4	348	9							
10	T. A.		4617	-0-	4617	4617	210	1	3925	2	Y	405	400	0			17
							36	4	446	9							
11	T. A.		5013	-0-	5013	9630	327	1	4174	2	Y	454	451	0			20
							13	4	499	9							
12	T. A.		2742	-0-	2742	12372	196	1	2189	2	Y	313	318	0			15
							13	4	344	9							
01	15564	X	3192	-0-	-12372	-0-	128	1	2710	2	Y	291	293	0			13
							34	4	320	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-

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
09	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	288	1	3791	2	Y	211	214	0			8
							18	4	232	9							
10	T. A.		3159	-0-	3159	3159	144	1	2691	2	Y	272	269	0			11
							25	4	299	9							
11	T. A.		5617	-0-	5617	8776	385	1	4916	2	Y	276	275	0			12
							12	4	304	9							
12	T. A.		3831	-0-	3831	12607	291	1	3259	2	Y	243	244	0			11
							14	4	267	9							
01	14855	X	2248	-0-	-12607	-0-	96	1	2040	2	Y	81	88	0			4
							23	4	89	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14970	X	10431	-0-	-4539	-0-	147	1	9961	2	Y	260	265	0			6
							37	4	286	9							
10	16182	X	10111	-0-	-6071	-0-	126	1	9733	2	Y	208	209	0			5
							23	4	229	9							
11	15660	X	9890	-0-	-5770	-0-	93	1	9473	2	Y	275	276	0			4
							21	4	303	9							
12	16182	X	8556	-0-	-7626	-0-	93	1	8146	2	Y	270	269	0			5
							20	4	297	9							
01	14663	X	8455	-0-	-6208	-0-	97	1	8128	2	Y	177	178	0			4
							35	4	195	9							
02	9744	X	7132	-0-	-2612	-0-	110	1	6782	2	Y	197	196	0			5
							23	4	217	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2696	-0-	-514	-0-	157	1	2186	2	Y	244	247	0			9
							85	4	268	9							
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	188	1	2768	2	Y	358	351	0			16
							34	4	394	9							
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	198	1	2743	2	Y	217	225	0			8
							14	4	239	9							
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	203	1	2649	2	Y	392	384	0			16
							15	4	431	9							
01	3069	X	2252	-0-	-817	-0-	132	1	1766	2	Y	317	321	0			12
							5	4	349	9							
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-	12	0			-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	1920	-0-	-750	-0-	45	1	1689	2	Y	145	139	0			6
							26	4	160	9							
10	3441	X	1863	-0-	-1578	-0-	46	1	1693	2	Y	100	104	0			2
							14	4	110	9							
11	3030	X	2959	-0-	-71	-0-	71	1	2701	2	Y	114	113	0			3
							62	4	125	9							
12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	141	1	3811	2	Y	656	651	0			8
							48	4	722	9							
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	234	1	3909	2	Y	659	646	0			21
							77	4	725	9							
*02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	206	1	2775	2	Y	819	816	0			24
							18	4	901	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46980	X	28472	-0-	-18508	-0-	1760	1	24570	2	Y	1195	1229	0			44
							827	4	1315	9							
10	42712	X	42712	-0-	-0-	-0-	2575	1	37937	2	Y	1647	1618	0			73
							388	4	1812	9							
11	44490	X	44490	-0-	-0-	-0-	2875	1	39810	2	Y	1481	1497	0			57
							176	4	1629	9							
12	39040	X	39040	-0-	-0-	-0-	2668	1	34738	2	Y	1357	1359	0			55
							141	4	1493	9							
01	38285	X	22767	-0-	-15518	-0-	1534	1	20593	2	Y	543	577	0			21
							43	4	597	9							
02	34580	X	-0-	-0-	-34580	-0-					Y	-0-	21	0			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4635	-0-	-165	-0-	307	1	4041	2	Y	244	247	0			9
							19	4	268	9							
10	T. A.		4596	-0-	4596	4596	218	1	4081	2	Y	241	240	0			10
							32	4	265	9							
11	T. A.		4074	-0-	4074	8670	267	1	3403	2	Y	358	352	0			16
							10	4	394	9							
12	T. A.		2610	-0-	2610	11280	178	1	1990	2	Y	389	387	0			18
							14	4	428	9							
01	12404	X	1124	-0-	-11280	-0-	44	1	928	2	Y	127	139	0			6
							12	4	140	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	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 #: 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
09	7770	X	4106	-0-	-3664	-0-	369	1	3582	2	Y	126	145	0			16
							16	4	139	9							
10	6572	X	5001	-0-	-1571	-0-	323	1	4320	2	Y	296	282	0			30
							32	4	326	9							
11	6360	X	2986	-0-	-3374	-0-	178	1	2556	2	Y	210	218	0			22
							21	4	231	9							
12	6107	X	5555	-0-	-552	-0-	329	1	4723	2	Y	408	378	0			52
							54	4	449	9							
01	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	416	1	7806	2	Y	633	620	0			65
							68	4	696	9							
*02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	305	1	4284	2	Y	532	576	0			21
							40	4	585	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
09	23820	X	18991	-0-	-4829	-0-	1165	1	16268	2	Y	909	917	0			33
							558	4	1000	9							
10	24009	X	24009	-0-	-0-	-0-	1439	1	21198	2	Y	1047	1033	0			47
							220	4	1152	9							
11	24722	X	24722	-0-	-0-	-0-	1592	1	22050	2	Y	892	904	0			35
							99	4	981	9							
12	21917	X	21906	-0-	-11	-0-	1491	1	19416	2	Y	835	836	0			34
							80	4	919	9							
01	23994	X	11857	-0-	-12137	-0-	800	1	10745	2	Y	263	287	0			10
							23	4	289	9							
02	21672	X	-0-	-0-	-21672	-0-					Y	-0-	10	0			-0-

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
09	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	286	1	3990	2	Y	358	364	0			13
							149	4	394	9							
10	7936	X	7818	-0-	-118	-0-	467	1	6881	2	Y	362	359	0			16
							72	4	398	9							
11	7680	X	6357	-0-	-1323	-0-	374	1	5180	2	Y	702	691	0			27
							31	4	772	9							
12	7936	X	6594	-0-	-1342	-0-	426	1	5551	2	Y	536	541	0			22
							27	4	590	9							
01	7812	X	4681	-0-	-3131	-0-	301	1	4047	2	Y	294	304	0			12
							10	4	323	9							
02	7056	X	2293	-0-	-4763	-0-	110	1	1688	2	Y	449	461	0			-0-
							1	4	494	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
09	8520	X	5006	-0-	-3514	-0-	298	1	4156	2	Y	362	376	0			13
							154	4	398	9							
10	11687	X	7978	-0-	-3709	-0-	473	1	6960	2	Y	428	422	0			19
							74	4	471	9							
11	11310	X	9133	-0-	-2177	-0-	570	1	7898	2	Y	568	565	0			22
							40	4	625	9							
12	11687	X	8914	-0-	-2773	-0-	590	1	7682	2	Y	552	552	0			22
							35	4	607	9							
01	11191	X	10977	-0-	-214	-0-	726	1	9745	2	Y	440	445	0			17
							22	4	484	9							
*02	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	547	1	8369	2	Y	422	439	0			-0-
							4	4	464	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	5820	-0-	-2100	-0-	359	1	5008	2	Y	257	262	0			9
							170	4	283	9							
10	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	499	1	7350	2	Y	441	430	0			20
							78	4	485	9							
11	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	537	1	7432	2	Y	559	557	0			22
							37	4	615	9							
12	8308	X	8225	-0-	-83	-0-	554	1	7215	2	Y	386	392	0			16
							31	4	425	9							
01	8308	X	7443	-0-	-865	-0-	475	1	6369	2	Y	531	526	0			21
							15	4	584	9							
*02	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	487	1	7453	2	Y	388	409	0			-0-
							3	4	427	9							

GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	2518	-0-	-3902	-0-	159	1	2222	2	Y	60	64	0			2
							71	4	66	9							
10	5425	X	2409	-0-	-3016	-0-	141	1	2081	2	Y	149	144	0			7
							23	4	164	9							
11	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	583	1	8079	2	Y	635	617	0			25
							42	4	699	9							
12	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	703	1	9146	2	Y	764	758	0			31
							42	4	840	9							
01	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	524	1	7037	2	Y	947	941	0			37
							20	4	1042	9							
*02	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	450	1	6889	2	Y	347	384	0			-0-
							3	4	382	9							

GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	598	1	8351	2	Y	326	329	0			12
							274	4	359	9							
10	7533	X	2425	-0-	-5108	-0-	138	1	2036	2	Y	206	209	0			9
							24	4	227	9							
11	7890	X	7664	-0-	-226	-0-	478	1	6616	2	Y	488	478	0			19
							33	4	537	9							
12	9176	X	6883	-0-	-2293	-0-	409	1	5328	2	Y	1012	990	0			41
							33	4	1113	9							
01	9176	X	5836	-0-	-3340	-0-	326	1	4372	2	Y	1022	1023	0			40
							14	4	1124	9							
02	8288	X	7425	-0-	-863	-0-	421	1	6433	2	Y	517	557	0			-0-
							2	4	569	9							

GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	314	1	4385	2	Y	110	118	0			4
							139	4	121	9							
10	7192	X	5544	-0-	-1648	-0-	338	1	4974	2	Y	166	163	0			7
							49	4	183	9							
11	6960	X	6389	-0-	-571	-0-	393	1	5444	2	Y	475	464	0			18
							29	4	523	9							
12	7192	X	7127	-0-	-65	-0-	478	1	6223	2	Y	363	366	0			15
							27	4	399	9							
01	6634	X	5419	-0-	-1215	-0-	351	1	4709	2	Y	316	319	0			12
							11	4	348	9							
02	5964	X	2809	-0-	-3155	-0-	166	1	2536	2	Y	96	108	0			-0-
							1	4	106	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9360	X	3193	-0-	-6167	-0-	80	1	3002	2	Y	59	90	0		2
							46	4	65	9						
10	7657	X	3209	-0-	-4448	-0-	83	1	3072	2	Y	25	26	0		1
							26	4	28	9						
11	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	200	1	7613	2	Y	162	158	0		5
							175	4	178	9						
12	7657	X	6611	-0-	-1046	-0-	225	1	6090	2	Y	200	203	0		2
							76	4	220	9						
01	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	306	1	5105	2	Y	56	56	0		2
							100	4	62	9						
02	6916	X	2243	-0-	-4673	-0-	153	1	2056	2	Y	19	20	0		1
							13	4	21	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
09	9840	X	4916	-0-	-4924	-0-	124	1	4665	2	Y	50	121	0		2
							72	4	55	9						
10	9455	X	6168	-0-	-3287	-0-	161	1	5949	2	Y	7	9	0		-0-
							50	4	8	9						
11	9150	X	7022	-0-	-2128	-0-	168	1	6391	2	Y	287	279	0		8
							147	4	316	9						
12	9455	X	6047	-0-	-3408	-0-	201	1	5426	2	Y	320	324	0		4
							68	4	352	9						
01	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	426	1	7110	2	Y	214	211	0		7
							139	4	235	9						
*02	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	629	1	8471	2	Y	75	80	0		2
							53	4	83	9						

GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10860	X	6551	-0-	-4309	-0-	166	1	6234	2	Y	50	124	0		2
							96	4	55	9						
10	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	242	1	8952	2	Y	51	52	0		1
							76	4	56	9						
11	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	304	1	11586	2	Y	230	224	0		7
							266	4	253	9						
12	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	355	1	9609	2	Y	188	193	0		2
							121	4	207	9						
01	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	521	1	8692	2	Y	26	27	0		1
							170	4	29	9						
*02	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	739	1	9948	2	Y	2	3	0		-0-
							62	4	2	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
09	3660	X	3234	-0-	-426	-0-	200	1	2787	2	Y	139	136	0		5
							94	4	153	9						
10	T. A.		8299	-0-	8299	8299	492	1	7245	2	Y	441	426	0		20
							77	4	485	9						
11	T. A.		2439	-0-	2439	10738	161	1	2226	2	Y	39	57	0		2
							9	4	43	9						
12	T. A.		192	-0-	192	10930	13	1	174	2	Y	4	6	0		-0-
							1	4	4	9						
01	11373	X	443	-0-	-10930	-0-	31	1	410	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
*02	178	X	178	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	20	20	0		-0-
							22	9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	3435	-0-	-2805	-0-	209	1	2913	2	Y	192	194	0			7
							102	4	211	9							
10	9424	X	2662	-0-	-6762	-0-	142	1	2092	2	Y	364	355	0			16
							28	4	400	9							
11	9120	X	1575	-0-	-7545	-0-	104	1	1435	2	Y	27	42	0			1
							6	4	30	9							
12	9424	X	1055	-0-	-8369	-0-	75	1	963	2	Y	13	13	0			1
							3	4	14	9							
01	4712	X	788	-0-	-3924	-0-	26	1	345	2	Y	376	362	0			15
							3	4	414	9							
02	3220	X	1301	-0-	-1919	-0-	36	1	552	2	Y	648	663	0			-0-
							713	9									

GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	530	1	7393	2	Y	417	418	0			15
							254	4	459	9							
10	10261	X	7143	-0-	-3118	-0-	428	1	6300	2	Y	318	319	0			14
							65	4	350	9							
11	9540	X	7091	-0-	-2449	-0-	447	1	6195	2	Y	381	380	0			15
							30	4	419	9							
12	9579	X	7608	-0-	-1971	-0-	506	1	6586	2	Y	443	440	0			18
							29	4	487	9							
01	9455	X	3142	-0-	-6313	-0-	202	1	2708	2	Y	205	215	0			8
							6	4	226	9							
02	8064	X	6677	-0-	-1387	-0-	403	1	6159	2	Y	103	111	0			-0-
							2	4	113	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	6495	-0-	-1455	-0-	160	1	5996	2	Y	224	215	0			9
							93	4	246	9							
10	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	245	1	9018	2	Y	385	386	0			8
							76	4	424	9							
11	7800	X	6920	-0-	-880	-0-	165	1	6269	2	Y	311	310	0			9
							144	4	342	9							
12	7657	X	7079	-0-	-578	-0-	243	1	6560	2	Y	176	183	0			2
							82	4	194	9							
01	9765	X	905	-0-	-8860	-0-	39	1	651	2	Y	184	180	0			6
							13	4	202	9							
02	8820	X	1122	-0-	-7698	-0-	70	1	947	2	Y	90	93	0			3
							6	4	99	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	93	1	3501	2	Y	28	55	0			1
							54	4	31	9							
10	5797	X	4847	-0-	-950	-0-	126	1	4653	2	Y	26	26	0			1
							39	4	29	9							
11	5610	X	2811	-0-	-2799	-0-	71	1	2673	2	Y	5	6	0			-0-
							61	4	6	9							
12	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	211	1	5721	2	Y	67	66	0			1
							72	4	74	9							
01	4836	X	1835	-0-	-3001	-0-	102	1	1697	2	Y	3	4	0			-0-
							33	4	3	9							
*02	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	358	1	4823	2	Y	-0-					-0-
							30	4									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	1815	-0-	-4095	-0-	45	1	1679	2	Y	59	82	0			2
							26	4	65	9							
10	6727	X	4211	-0-	-2516	-0-	107	1	3954	2	Y	105	105	0			2
							34	4	116	9							
11	6510	X	4339	-0-	-2171	-0-	105	1	4002	2	Y	127	125	0			4
							92	4	140	9							
12	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	316	1	8543	2	Y	151	153	0			2
							107	4	166	9							
01	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	315	1	5259	2	Y	144	141	0			5
							103	4	158	9							
*02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	307	1	4132	2	Y	226	224	0			7
							26	4	249	9							

GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	3130	-0-	-1910	-0-	42	1	2780	2	Y	269	272	0			6
							12	4	296	9							
10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	51	1	3942	2	Y	437	433	0			10
							10	4	481	9							
11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	31	1	3120	2	Y	413	415	0	1	1	7
							10	4	454	9							
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	36	1	3194	2	Y	335	336	0			6
							9	4	369	9							
01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	36	1	3007	2	Y	519	515	0			10
							16	4	571	9							
02	3024	X	2154	-0-	-870	-0-	29	1	1844	2	Y	246	250	0			6
							10	4	271	9							

GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	5510	-0-	-1060	-0-	77	1	5207	2	Y	187	186	0			4
							20	4	206	9							
10	8060	X	4206	-0-	-3854	-0-	50	1	3865	2	Y	255	253	0			6
							10	4	281	9							
11	7800	X	6368	-0-	-1432	-0-	58	1	5958	2	Y	306	307	0			5
							15	4	337	9							
12	8060	X	6490	-0-	-1570	-0-	68	1	5995	2	Y	374	373	0			6
							16	4	411	9							
01	7006	X	3218	-0-	-3788	-0-	30	1	2543	2	Y	574	568	0			12
							14	4	631	9							
02	5936	X	3368	-0-	-2568	-0-	48	1	2967	2	Y	308	313	0			7
							14	4	339	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
09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	56	1	3812	2	Y	210	210	0			5
							16	4	231	9							
10	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	62	1	4789	2	Y	304	302	0			7
							12	4	334	9							
11	4440	X	4105	-0-	-335	-0-	37	1	3749	2	Y	281	282	0	1	1	5
							10	4	309	9							
12	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	53	1	4678	2	Y	334	333	0			6
							13	4	367	9							
01	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	61	1	5106	2	Y	397	395	0			8
							24	4	437	9							
02	4144	X	3722	-0-	-422	-0-	55	1	3429	2	Y	204	207	0			5
							14	4	224	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142

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
09	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	78	1	5279	2	Y	253	253	0			6
							21	4	278	9							
10	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	94	1	7254	2	Y	352	350	0			8
							17	4	387	9							
11	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	48	1	4907	2	Y	299	302	0			5
							13	4	329	9							
12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	53	1	4634	2	Y	128	131	0			2
							11	4	141	9							
01	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	42	1	3525	2	Y	292	288	0			6
							17	4	321	9							
02	3164	X	2560	-0-	-604	-0-	40	1	2455	2	Y	52	57	0			1
							8	4	57	9							

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317

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
09	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	100	1	6748	2	Y	198	193	0			5
							25	4	218	9							
10	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	109	1	8401	2	Y	687	676	0			16
							21	4	756	9							
11	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	72	1	7300	2	Y	243	254	0	1	1	4
							16	4	267	9							
12	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	196	1	17308	2	Y	483	479	0			8
							43	4	531	9							
01	7254	X	3386	-0-	-3868	-0-	36	1	3052	2	Y	257	260	0			5
							15	4	283	9							
02	6552	X	5367	-0-	-1185	-0-	80	1	4957	2	Y	283	281	0			7
							19	4	311	9							

GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197

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
09	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	70	1	4744	2	Y	180	180	0			4
							18	4	198	9							
10	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	101	1	7742	2	Y	434	428	0			10
							18	4	477	9							
11	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	53	1	5414	2	Y	242	247	0	1	1	4
							13	4	266	9							
12	5549	X	3753	-0-	-1796	-0-	37	1	3339	2	Y	334	332	0			6
							10	4	367	9							
01	7254	X	5490	-0-	-1764	-0-	58	1	4918	2	Y	445	442	0			9
							24	4	490	9							
02	6552	X	2310	-0-	-4242	-0-	34	1	2110	2	Y	143	149	0			3
							9	4	157	9							

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781

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
09	9630	X	8219	-0-	-1411	-0-	112	1	7602	2	Y	431	425	0			10
							31	4	474	9							
10	10850	X	7435	-0-	-3415	-0-	90	1	6907	2	Y	384	385	0			9
							16	4	422	9							
11	10500	X	7943	-0-	-2557	-0-	70	1	7179	2	Y	612	610	0	1	1	10
							21	4	673	9							
12	10850	X	9282	-0-	-1568	-0-	96	1	8451	2	Y	647	646	0			11
							23	4	712	9							
01	8494	X	7220	-0-	-1274	-0-	78	1	6616	2	Y	450	452	0			9
							31	4	495	9							
02	7672	X	5231	-0-	-2441	-0-	79	1	4878	2	Y	233	237	0			5
							18	4	256	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 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
09	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	182	1	12362	2	Y	609	606	0			14
							50	4	670	9							
10	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	220	1	16910	2	Y	987	978	0			23
							40	4	1086	9							
11	18821	X	18821	-0-	-0-	-0-	173	1	17677	2	Y	844	851	0	2	1	14
							43	4	928	9							
12	16771	X	14807	-0-	-1964	-0-	154	1	13562	2	Y	959	957	0			16
							36	4	1055	9							
01	16771	X	9070	-0-	-7701	-0-	99	1	8306	2	Y	570	575	0			11
							38	4	627	9							
*02	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	251	1	15478	2	Y	749	743	0			17
							58	4	824	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
09	11790	X	9815	-0-	-1975	-0-	135	1	9140	2	Y	458	449	0			11
							36	4	504	9							
10	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	146	1	11268	2	Y	654	650	0			15
							27	4	719	9							
11	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	99	1	10031	2	Y	615	619	0	1	1	10
							25	4	677	9							
12	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	132	1	11658	2	Y	742	740	0			12
							31	4	816	9							
01	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	125	1	10487	2	Y	699	697	0			14
							48	4	769	9							
*02	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	150	1	9285	2	Y	531	533	0			12
							36	4	584	9							

GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13890	X	11770	-0-	-2120	-0-	171	1	11541	2	Y	17	18	0			-0-
							39	4	19	9							
10	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	193	1	14863	2	Y	735	718	0			17
							35	4	809	9							
11	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	113	1	11435	2	Y	526	533	0	1	1	9
							27	4	579	9							
12	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	122	1	10747	2	Y	907	901	0			15
							30	4	998	9							
01	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	130	1	10927	2	Y	725	725	0			15
							50	4	798	9							
*02	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	135	1	8333	2	Y	758	755	0			18
							37	4	834	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
09	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	221	1	15006	2	Y	557	547	0			13
							58	4	613	9							
10	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	172	1	13217	2	Y	649	647	0			15
							31	4	714	9							
11	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	134	1	13620	2	Y	910	909	0	1	1	15
							35	4	1001	9							
12	17679	X	17679	-0-	-0-	-0-	186	1	16419	2	Y	937	936	0			16
							43	4	1031	9							
01	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	151	1	12720	2	Y	626	629	0			13
							58	4	689	9							
*02	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	245	1	15191	2	Y	822	816	0			19
							59	4	904	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 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
09	8820	X	6305	-0-	-2515	-0-	89	1	5979	2	Y	195	194	0			5
							22	4	215	9							
10	12400	X	5861	-0-	-6539	-0-	70	1	5387	2	Y	355	352	0			8
							13	4	391	9							
11	12000	X	4624	-0-	-7376	-0-	41	1	4190	2	Y	346	347	0	1	1	6
							12	4	381	9							
12	12400	X	7047	-0-	-5353	-0-	73	1	6407	2	Y	500	498	0			8
							17	4	550	9							
01	11191	X	5099	-0-	-6092	-0-	54	1	4553	2	Y	427	426	0			9
							22	4	470	9							
02	5880	X	5343	-0-	-537	-0-	78	1	4849	2	Y	359	360	0			8
							21	4	395	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
09	9330	X	1076	-0-	-8254	-0-	16	1	1055	2	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
10	10416	X	1538	-0-	-8878	-0-	20	1	1498	2	Y	15	15	0			-0-
							3	4	17	9							
11	10080	X	1699	-0-	-8381	-0-	17	1	1665	2	Y	13	13	0			-0-
							3	4	14	9							
12	10416	X	464	-0-	-9952	-0-	5	1	432	2	Y	24	24	0			-0-
							1	4	26	9							
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	29	28	0			1
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	3	4	0			-0-

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
09	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	69	1	4708	2	Y	462	462	0			11
							22	4	508	9							
10	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	143	1	11052	2	Y	707	701	0			17
							27	4	778	9							
11	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	119	1	12086	2	Y	619	625	0	1	1	10
							29	4	681	9							
12	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	109	1	9631	2	Y	524	525	0			9
							25	4	576	9							
01	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	86	1	7266	2	Y	373	374	0			8
							33	4	410	9							
*02	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	132	1	8117	2	Y	383	382	0			9
							30	4	421	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
09	2520	X	1309	-0-	-1211	-0-	18	1	1231	2	Y	50	49	0			1
							5	4	55	9							
10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	52	1	4011	2	Y	138	136	0			3
							9	4	152	9							
11	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	34	1	3546	2	Y	62	64	0			1
							8	4	68	9							
12	775	N	362	-0-	-413	-0-	4	1	346	2	Y	10	11	0			-0-
							1	4	11	9							
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	51	1	4372	2	Y	277	271	0			6
							21	4	305	9							
*02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	62	1	3787	2	Y	247	247	0			6
							15	4	272	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	217	1	2630	2	Y	134	124	0		13
							1	4	147	9						
10	T. A.		7600	-0-	7600	7600	381	1	6758	2	Y	416	409	0		20
							3	4	458	9						
11	T. A.		16965	-0-	16965	24565	975	1	15397	2	Y	523	518	0		25
							18	4	575	9						
12	T. A.		6666	-0-	6666	31231	555	1	5677	2	Y	362	367	0		20
							36	4	398	9						
01	34317	X	3086	-0-	-31231	-0-	145	1	2656	2	Y	233	233	0		20
							29	4	256	9						
*02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	128	1	3817	2	Y	101	113	0		8
							77	4	111	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
09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	459	1	5565	2	Y	583	561	0		58
							2	4	641	9						
10	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	628	1	11152	2	Y	730	754	0		34
							6	4	803	9						
11	9600	X	7150	-0-	-2450	-0-	370	1	5840	2	Y	849	842	0		41
							6	4	934	9						
12	9920	X	9098	-0-	-822	-0-	764	1	7801	2	Y	441	458	0		24
							48	4	485	9						
01	11625	X	8683	-0-	-2942	-0-	412	1	7546	2	Y	584	559	0		49
							83	4	642	9						
02	10500	X	5135	-0-	-5365	-0-	144	1	4330	2	Y	521	528	0		42
							88	4	573	9						

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	5831	-0-	-649	-0-	420	1	5082	2	Y	298	280	0		30
							1	4	328	9						
10	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	468	1	8307	2	Y	416	426	0		20
							4	4	458	9						
11	6390	X	6279	-0-	-111	-0-	349	1	5506	2	Y	380	382	0		18
							6	4	418	9						
12	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	566	1	5790	2	Y	453	446	0		25
							36	4	498	9						
01	8432	X	7869	-0-	-563	-0-	383	1	7002	2	Y	371	365	0		31
							76	4	408	9						
02	7616	X	6557	-0-	-1059	-0-	196	1	5869	2	Y	339	343	0		27
							119	4	373	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	7108	-0-	-962	-0-	506	1	6124	2	Y	434	414	0			43
							1	4	477	9							
10	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	561	1	9967	2	Y	646	659	0			30
							6	4	711	9							
11	8070	X	6933	-0-	-1137	-0-	385	1	6086	2	Y	414	424	0			20
							7	4	455	9							
12	8215	X	6905	-0-	-1310	-0-	575	1	5868	2	Y	387	386	0			21
							36	4	426	9							
01	9765	X	4770	-0-	-4995	-0-	228	1	4174	2	Y	293	289	0			25
							46	4	322	9							
02	8820	X	4072	-0-	-4748	-0-	109	1	3262	2	Y	577	556	0			46
							66	4	635	9							

GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13200	X	7253	-0-	-5947	-0-	502	1	6081	2	Y	607	580	0			61
							2	4	668	9							
10	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	515	1	9152	2	Y	737	763	0			35
							5	4	811	9							
11	9480	X	8026	-0-	-1454	-0-	445	1	7021	2	Y	502	513	0			24
							8	4	552	9							
12	9269	X	8699	-0-	-570	-0-	721	1	7375	2	Y	506	503	0			27
							46	4	557	9							
01	9796	X	6945	-0-	-2851	-0-	335	1	6135	2	Y	371	367	0			31
							67	4	408	9							
02	8848	X	4764	-0-	-4084	-0-	136	1	4085	2	Y	418	416	0			33
							83	4	460	9							

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	7488	-0-	-372	-0-	531	1	6437	2	Y	471	446	0			47
							2	4	518	9							
10	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	823	1	14625	2	Y	664	680	0			31
							8	4	730	9							
11	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	595	1	9397	2	Y	469	477	0			23
							11	4	516	9							
12	9889	X	8481	-0-	-1408	-0-	712	1	7275	2	Y	408	409	0			22
							45	4	449	9							
01	11749	X	6368	-0-	-5381	-0-	309	1	5653	2	Y	313	309	0			26
							62	4	344	9							
02	10612	X	8393	-0-	-2219	-0-	248	1	7441	2	Y	503	489	0			40
							151	4	553	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
09	5820	X	4487	-0-	-1333	-0-	326	1	3952	2	Y	189	189	0			19
							1	4	208	9							
10	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	206	1	3657	2	Y	194	204	0			9
							2	4	213	9							
11	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	231	1	3655	2	Y	214	213	0			10
							5	4	235	9							
12	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	364	1	3722	2	Y	246	243	0			13
							23	4	271	9							
01	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	393	1	7206	2	Y	628	588	0			53
							79	4	691	9							
*02	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	176	1	5276	2	Y	522	533	0			42
							107	4	574	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	5458	-0-	-1532	-0-	386	1	4667	2	Y	367	347	0			37
							1	4	404	9							
10	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	417	1	7415	2	Y	458	473	0			22
							4	4	504	9							
11	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	323	1	5105	2	Y	304	311	0			15
							6	4	334	9							
12	5704	X	1946	-0-	-3758	-0-	152	1	1551	2	Y	213	216	0			12
							9	4	234	9							
01	5704	X	4054	-0-	-1650	-0-	197	1	3603	2	Y	195	191	0			16
							39	4	215	9							
02	5152	X	1518	-0-	-3634	-0-	47	1	1413	2	Y	26	40	0			2
							29	4	29	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
09	7170	X	5029	-0-	-2141	-0-	366	1	4427	2	Y	214	210	0			21
							1	4	235	9							
10	7564	X	5785	-0-	-1779	-0-	296	1	5256	2	Y	209	220	0			10
							3	4	230	9							
11	7320	X	4948	-0-	-2372	-0-	280	1	4422	2	Y	219	218	0			11
							5	4	241	9							
12	7564	X	4593	-0-	-2971	-0-	387	1	3961	2	Y	200	200	0			11
							25	4	220	9							
01	5952	X	3663	-0-	-2289	-0-	173	1	3155	2	Y	274	262	0			23
							34	4	301	9							
02	5236	X	3771	-0-	-1465	-0-	106	1	3163	2	Y	398	389	0			32
							64	4	438	9							

GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	2615	-0-	-865	-0-	188	1	2282	2	Y	131	131	0			13
							1	4	144	9							
10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	261	1	4644	2	Y	250	251	0			12
							3	4	275	9							
11	4410	X	2730	-0-	-1680	-0-	153	1	2420	2	Y	140	145	0			7
							3	4	154	9							
12	4557	X	2648	-0-	-1909	-0-	224	1	2286	2	Y	113	114	0			6
							14	4	124	9							
01	5177	X	741	-0-	-4436	-0-	36	1	661	2	Y	34	37	0			3
							7	4	37	9							
02	4676	X	70	-0-	-4606	-0-	2	1	64	2	Y	3	6	0			-0-
							1	4	3	9							

GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	402	1	4867	2	Y	282	275	0			28
							1	4	310	9							
10	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	458	1	8131	2	Y	360	371	0			17
							4	4	396	9							
11	6900	X	6753	-0-	-147	-0-	381	1	6020	2	Y	314	316	0			15
							7	4	345	9							
12	7130	X	5923	-0-	-1207	-0-	503	1	5143	2	Y	223	226	0			12
							32	4	245	9							
01	7781	X	6096	-0-	-1685	-0-	294	1	5387	2	Y	324	309	0			27
							59	4	356	9							
*02	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	220	1	6604	2	Y	434	426	0			35
							134	4	477	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	3792	-0-	-1758	-0-	268	1	3241	2	Y	257	246	0			26
							283	9									
10	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	364	1	6467	2	Y	247	261	0			12
							4	4	272	9							
11	5700	X	5271	-0-	-429	-0-	294	1	4636	2	Y	305	302	0			15
							5	4	336	9							
12	5890	X	2731	-0-	-3159	-0-	234	1	2392	2	Y	82	93	0			4
							15	4	90	9							
01	6789	X	5	-0-	-6784	-0-	5	2			Y	-0-	4	0			-0-
02	6132	X	854	-0-	-5278	-0-	24	1	732	2	Y	75	69	0			6
							15	4	83	9							

GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	4895	-0-	-2665	-0-	346	1	4195	2	Y	321	308	0			32
							1	4	353	9							
10	6882	X	4625	-0-	-2257	-0-	233	1	4134	2	Y	233	254	0			11
							2	4	256	9							
11	6660	X	2863	-0-	-3797	-0-	156	1	2469	2	Y	214	215	0			10
							3	4	235	9							
12	6882	X	4058	-0-	-2824	-0-	330	1	3371	2	Y	305	298	0			17
							21	4	336	9							
01	5518	X	2658	-0-	-2860	-0-	135	1	2465	2	Y	28	43	0			2
							27	4	31	9							
02	4564	X	3561	-0-	-1003	-0-	110	1	3278	2	Y	97	91	0			8
							66	4	107	9							

GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	274	1	3325	2	Y	264	252	0			26
							1	4	290	9							
10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	270	1	4791	2	Y	297	309	0			14
							2	4	327	9							
11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	258	1	4078	2	Y	389	384	0			19
							5	4	428	9							
12	4030	X	1435	-0-	-2595	-0-	98	1	1000	2	Y	301	304	0			16
							6	4	331	9							
01	4216	X	49	-0-	-4167	-0-	1	1	20	2	Y	25	39	0			2
							28	9									
02	3808	X	143	-0-	-3665	-0-	3	1	83	2	Y	51	49	0			4
							1	4	56	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
09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	448	1	5423	2	Y	395	380	0			39
							1	4	435	9							
10	T. A.		10098	-0-	10098	10098	508	1	9017	2	Y	516	531	0			24
							5	4	568	9							
11	T. A.		9514	-0-	9514	19612	527	1	8324	2	Y	594	589	0			29
							10	4	653	9							
12	T. A.		5336	-0-	5336	24948	436	1	4458	2	Y	376	385	0			20
							28	4	414	9							
01	32476	X	7528	-0-	-24948	-0-	373	1	6831	2	Y	226	227	0			19
							75	4	249	9							
*02	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	311	1	9315	2	Y	395	382	0			32
							189	4	435	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	9300	X	5450	-0-	-3850	-0-	514	1	4646	2	Y	240	254	0			-0-
							26	4	264	9							
10	8990	X	5345	-0-	-3645	-0-	256	1	4547	2	Y	491	468	0			23
							2	4	540	9							
11	8700	X	6876	-0-	-1824	-0-	384	1	6070	2	Y	377	382	0			18
							7	4	415	9							
12	8990	X	6362	-0-	-2628	-0-	522	1	5332	2	Y	432	427	0			23
							33	4	475	9							
01	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	431	1	7896	2	Y	575	550	0			48
							87	4	633	9							
*02	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	227	1	6806	2	Y	407	422	0			33
							138	4	448	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
09	6870	X	6341	-0-	-529	-0-	604	1	5472	2	Y	214	239	0			-0-
							30	4	235	9							
10	11377	X	6243	-0-	-5134	-0-	307	1	5446	2	Y	443	422	0			21
							3	4	487	9							
11	10470	X	6530	-0-	-3940	-0-	348	1	5496	2	Y	618	609	0			30
							6	4	680	9							
12	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	939	1	9593	2	Y	572	571	0			31
							59	4	629	9							
01	9889	X	5475	-0-	-4414	-0-	258	1	4711	2	Y	414	410	0			35
							51	4	455	9							
02	6104	X	3423	-0-	-2681	-0-	104	1	3133	2	Y	111	137	0			9
							64	4	122	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	9150	X	8237	-0-	-913	-0-	726	1	7038	2	Y	401	411	0			51
							32	4	441	9							
10	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	621	1	8312	2	Y	549	544	0			56
							62	4	604	9							
11	8910	X	7041	-0-	-1869	-0-	438	1	6279	2	Y	249	279	0			26
							50	4	274	9							
12	9207	X	6960	-0-	-2247	-0-	410	1	5890	2	Y	538	496	0			68
							68	4	592	9							
01	9207	X	8678	-0-	-529	-0-	406	1	7625	2	Y	527	541	0			54
							67	4	580	9							
02	8316	X	7537	-0-	-779	-0-	473	1	6639	2	Y	332	373	0			13
							60	4	365	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 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
09	8100	X	5293	-0-	-2807	-0-	507	1	4590	2	N	156	174	0			-0-
							24	4	172	9							
10	8370	X	4188	-0-	-4182	-0-	209	1	3705	2	N	247	235	0			12
							2	4	272	9							
11	8100	X	3913	-0-	-4187	-0-	217	1	3430	2	N	238	238	0			12
							4	4	262	9							
12	8370	X	6934	-0-	-1436	-0-	568	1	5803	2	N	479	465	0			26
							36	4	527	9							
01	8370	X	7354	-0-	-1016	-0-	350	1	6406	2	N	480	466	0			40
							70	4	528	9							
02	4928	X	3910	-0-	-1018	-0-	115	1	3421	2	N	277	295	0			22
							69	4	305	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	6633	-0-	-2337	-0-	470	1	5688	2	Y	431	419	0			43
							1	4	474	9							
10	9920	X	4542	-0-	-5378	-0-	234	1	4146	2	Y	145	181	0			7
							2	4	160	9							
11	9600	X	6168	-0-	-3432	-0-	319	1	5037	2	Y	733	704	0			36
							6	4	806	9							
12	9920	X	7524	-0-	-2396	-0-	623	1	6367	2	Y	450	462	0			24
							39	4	495	9							
01	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	683	1	12489	2	Y	809	765	0			68
							136	4	890	9							
*02	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	377	1	11297	2	Y	538	563	0			43
							229	4	592	9							

GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3091	-0-	-599	-0-	216	1	2622	2	Y	229	220	0			23
							1	4	252	9							
10	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	219	1	3886	2	Y	284	294	0			13
							2	4	312	9							
11	3870	X	3782	-0-	-88	-0-	216	1	3413	2	Y	135	141	0			7
							4	4	149	9							
12	3999	X	2800	-0-	-1199	-0-	248	1	2536	2	Y	-0-	7	0			-0-
							16	4									
01	4185	X	871	-0-	-3314	-0-	33	1	605	2	Y	205	188	0			17
							7	4	226	9							
02	3780	X	178	-0-	-3602	-0-	1	1	14	2	Y	148	153	0			12
							163	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	4297	-0-	-4373	-0-	411	1	3728	2	N	125	140	0			-0-
							20	4	138	9							
10	8959	X	3883	-0-	-5076	-0-	192	1	3415	2	N	249	237	0			12
							2	4	274	9							
11	7320	X	5376	-0-	-1944	-0-	317	1	5002	2	N	47	57	0			2
							5	4	52	9							
12	7564	X	4534	-0-	-3030	-0-	371	1	3790	2	N	318	303	0			17
							23	4	350	9							
01	6944	X	4384	-0-	-2560	-0-	223	1	4093	2	N	21	36	0			2
							45	4	23	9							
02	5012	X	2150	-0-	-2862	-0-	68	1	2028	2	N	12	13	0			1
							41	4	13	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
09	8610	X	5390	-0-	-3220	-0-	518	1	4688	2	Y	145	160	0			-0-
							24	4	160	9							
10	8897	X	5115	-0-	-3782	-0-	257	1	4553	2	Y	275	262	0			13
							2	4	303	9							
11	7440	X	6309	-0-	-1131	-0-	362	1	5718	2	Y	202	205	0			10
							7	4	222	9							
12	7688	X	4388	-0-	-3300	-0-	375	1	3832	2	Y	143	145	0			8
							24	4	157	9							
01	7688	X	4343	-0-	-3345	-0-	211	1	3871	2	Y	198	189	0			17
							43	4	218	9							
02	5880	X	4258	-0-	-1622	-0-	127	1	3806	2	Y	225	224	0			18
							77	4	248	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	3141	-0-	-2109	-0-	301	1	2728	2	N	89	95	0			-0-
							14	4	98	9							
10	4433	X	2945	-0-	-1488	-0-	149	1	2641	2	N	140	133	0			7
							1	4	154	9							
11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	259	1	4083	2	N	286	279	0			14
							4	4	315	9							
12	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	543	1	5549	2	N	269	268	0			15
							34	4	296	9							
01	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	291	1	5335	2	N	86	94	0			7
							59	4	95	9							
02	4340	X	1739	-0-	-2601	-0-	54	1	1597	2	N	51	54	0			4
							32	4	56	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
09	5280	X	2558	-0-	-2722	-0-	253	1	2291	2	Y	4	18	0			-0-
							10	4	4	9							
10	5456	X	2698	-0-	-2758	-0-	143	1	2534	2	Y	18	17	0			1
							1	4	20	9							
11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	378	1	5971	2	Y	369	352	0			18
							7	4	406	9							
12	5270	X	3813	-0-	-1457	-0-	304	1	3108	2	Y	347	346	0			19
							19	4	382	9							
01	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	489	1	8949	2	Y	418	402	0			35
							98	4	460	9							
*02	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	275	1	8244	2	Y	322	331	0			26
							167	4	354	9							

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
09	20700	X	19846	-0-	-854	-0-	1760	1	17084	2	N	839	862	0			107
							79	4	923	9							
10	23341	X	23341	-0-	-0-	-0-	1538	1	20573	2	N	981	987	0			101
							151	4	1079	9							
11	23580	X	18551	-0-	-5029	-0-	1129	1	16206	2	N	986	983	0			104
							131	4	1085	9							
12	24366	X	15908	-0-	-8458	-0-	955	1	13707	2	N	991	969	0			126
							156	4	1090	9							
01	24366	X	18871	-0-	-5495	-0-	891	1	16713	2	N	1020	1042	0			104
							145	4	1122	9							
02	21084	X	16501	-0-	-4583	-0-	1022	1	14359	2	N	899	968	0			35
							131	4	989	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	5423	-0-	-3067	-0-	477	1	4626	2	N	272	293	0			35
							21	4	299	9							
10	8990	X	3782	-0-	-5208	-0-	256	1	3420	2	N	74	101	0			8
							25	4	81	9							
11	8700	X	5051	-0-	-3649	-0-	314	1	4506	2	N	177	166	0			19
							36	4	195	9							
12	8990	X	2124	-0-	-6866	-0-	126	1	1796	2	N	165	163	0			21
							20	4	182	9							
01	8029	X	110	-0-	-7919	-0-	5	1	104	2	N	-0-	21	0			-0-
							1	4									
02	5068	X	3115	-0-	-1953	-0-	176	1	2465	2	N	410	394	0			16
							23	4	451	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	4075	-0-	-3335	-0-	358	1	3471	2	N	209	214	0			27
							16	4	230	9							
10	5673	X	3161	-0-	-2512	-0-	207	1	2763	2	N	155	166	0			16
							20	4	171	9							
11	6060	X	5834	-0-	-226	-0-	362	1	5196	2	N	213	207	0			22
							42	4	234	9							
12	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	691	1	9912	2	N	657	596	0			83
							112	4	723	9							
01	16514	X	16514	-0-	-0-	-0-	791	1	14844	2	N	683	696	0			70
							128	4	751	9							
*02	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	785	1	11024	2	N	341	398	0			13
							99	4	375	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10410	X	8097	-0-	-2313	-0-	708	1	6875	2	N	438	448	0			56
							32	4	482	9							
10	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	795	1	10635	2	N	617	610	0			63
							78	4	679	9							
11	11250	X	9645	-0-	-1605	-0-	590	1	8461	2	N	478	491	0			50
							68	4	526	9							
12	11625	X	2659	-0-	-8966	-0-	156	1	2243	2	N	213	236	0			27
							26	4	234	9							
01	11625	X	4273	-0-	-7352	-0-	194	1	3648	2	N	363	353	0			37
							32	4	399	9							
02	10500	X	2313	-0-	-8187	-0-	136	1	1916	2	N	221	249	0			9
							18	4	243	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
09	5460	X	2327	-0-	-3133	-0-	208	1	2015	2	Y	86	75	0			11
							9	4	95	9							
10	3565	X	1695	-0-	-1870	-0-	113	1	1507	2	Y	58	63	0			6
							11	4	64	9							
11	3450	X	2466	-0-	-984	-0-	143	1	2055	2	Y	228	210	0			24
							17	4	251	9							
12	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	276	1	3950	2	Y	472	436	0			60
							45	4	519	9							
01	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	246	1	4623	2	Y	433	449	0			44
							41	4	476	9							
02	2296	X	1631	-0-	-665	-0-	98	1	1369	2	Y	138	177	0			5
							12	4	152	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	5508	-0-	-2022	-0-	484	1	4697	2	Y	277	271	0			35
							22	4	305	9							
10	8122	X	6121	-0-	-2001	-0-	398	1	5328	2	Y	323	325	0			33
							40	4	355	9							
11	6720	X	5174	-0-	-1546	-0-	317	1	4547	2	Y	249	256	0			26
							36	4	274	9							
12	6944	X	5011	-0-	-1933	-0-	305	1	4369	2	Y	262	255	0			33
							49	4	288	9							
01	6727	X	4841	-0-	-1886	-0-	233	1	4365	2	Y	187	201	0			19
							37	4	206	9							
*02	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	348	1	4888	2	Y	267	275	0			11
							44	4	294	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
09	5880	X	4353	-0-	-1527	-0-	372	1	3608	2	Y	324	348	0			41
							17	4	356	9							
10	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	415	1	5550	2	Y	380	382	0			39
							41	4	418	9							
11	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	286	1	4110	2	Y	143	167	0			15
							33	4	157	9							
12	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	265	1	3796	2	Y	174	167	0			22
							42	4	191	9							
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	191	1	3575	2	Y	69	84	0			7
							30	4	76	9							
02	2324	X	1951	-0-	-373	-0-	122	1	1705	2	Y	99	102	0			4
							15	4	109	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8730	X	6590	-0-	-2140	-0-	574	1	5573	2	Y	379	402	0			48
							26	4	417	9							
10	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	500	1	6688	2	Y	419	424	0			43
							49	4	461	9							
11	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	389	1	5576	2	Y	402	403	0			42
							44	4	442	9							
12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	242	1	3473	2	Y	467	450	0			59
							40	4	514	9							
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	179	1	3357	2	Y	373	394	0			38
							29	4	410	9							
*02	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	428	1	6020	2	Y	248	276	0			10
							55	4	273	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14820	X	11102	-0-		-3718	-0-	946	1	9185	2	Y	843	884	0			108
								44	4	927	9							
10	15066	X	14727	-0-		-339	-0-	931	1	12463	2	Y	1127	1119	0			116
								93	4	1240	9							
11	15030	X	11942	-0-		-3088	-0-	704	1	10097	2	Y	963	978	0			101
								82	4	1059	9							
12	15531	X	13691	-0-		-1840	-0-	814	1	11677	2	Y	970	948	0			123
								133	4	1067	9							
01	15531	X	14012	-0-		-1519	-0-	652	1	12232	2	Y	928	956	0			95
								107	4	1021	9							
02	13300	X	12146	-0-		-1154	-0-	737	1	10357	2	Y	870	931	0			34
								95	4	957	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	5379	-0-		-2211	-0-	459	1	4455	2	Y	404	415	0			52
								21	4	444	9							
10	7440	X	6025	-0-		-1415	-0-	382	1	5114	2	Y	446	452	0			46
								38	4	491	9							
11	7200	X	5210	-0-		-1990	-0-	313	1	4487	2	Y	340	350	0			36
								36	4	374	9							
12	7440	X	5024	-0-		-2416	-0-	309	1	4432	2	Y	212	221	0			27
								50	4	233	9							
01	7161	X	5571	-0-		-1590	-0-	248	1	4658	2	Y	567	536	0			58
								41	4	624	9							
*02	8026	X	8026	-0-		-0-	-0-	506	1	7109	2	Y	315	361	0			12
								64	4	347	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	1288	-0-		-4082	-0-	111	1	1075	2	Y	88	121	0			11
								5	4	97	9							
10	4321	X	4321	-0-		-0-	-0-	285	1	3806	2	Y	184	176	0			19
								28	4	202	9							
11	3641	X	3641	-0-		-0-	-0-	215	1	3089	2	Y	284	273	0			30
								25	4	312	9							
12	3720	X	2937	-0-		-783	-0-	172	1	2469	2	Y	244	243	0			31
								28	4	268	9							
01	6952	X	6952	-0-		-0-	-0-	298	1	5570	2	Y	941	876	0			96
								49	4	1035	9							
*02	4970	X	4970	-0-		-0-	-0-	279	1	3918	2	Y	669	739	0			26
								37	4	736	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	5561	-0-		-1489	-0-	479	1	4652	2	Y	371	369	0			47
								22	4	408	9							
10	8866	X	5907	-0-		-2959	-0-	372	1	4982	2	Y	468	467	0			48
								38	4	515	9							
11	8580	X	4370	-0-		-4210	-0-	256	1	3667	2	Y	380	388	0			40
								29	4	418	9							
12	8866	X	5313	-0-		-3553	-0-	294	1	4223	2	Y	679	633	0			86
								49	4	747	9							
01	7967	X	6710	-0-		-1257	-0-	317	1	5940	2	Y	365	414	0			37
								51	4	402	9							
*02	6407	X	6407	-0-		-0-	-0-	399	1	5603	2	Y	322	346	0			13
								51	4	354	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24030	X	6408	-0-		-17622	-0-	93	1	6274	2	Y	18	21	0			-0-
								21	4	20	9							
10	26753	X	-0-	-0-		-26753	-0-					Y	-0-					-0-
11	25890	X	9019	-0-		-16871	-0-	87	1	8859	2	Y	50	49	0			1
								18	4	55	9							
12	26753	X	9917	-0-		-16836	-0-	109	1	9618	2	Y	152	150	0			3
								23	4	167	9							
01	26753	X	1311	-0-		-25442	-0-	13	1	1094	2	Y	180	179	0			4
								6	4	198	9							
02	8428	X	6950	-0-		-1478	-0-	106	1	6590	2	Y	209	208	0			5
								24	4	230	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	599	-0-		-5641	-0-	9	1	575	2	Y	12	12	0			-0-
								2	4	13	9							
10	3441	X	-0-	-0-		-3441	-0-					Y	-0-					-0-
11	3330	X	2264	-0-		-1066	-0-	21	1	2163	2	Y	68	67	0			1
								5	4	75	9							
12	3441	X	1299	-0-		-2142	-0-	14	1	1215	2	Y	61	61	0			1
								3	4	67	9							
01	3441	X	2566	-0-		-875	-0-	28	1	2327	2	Y	182	179	0			4
								11	4	200	9							
*02	3740	X	3740	-0-		-0-	-0-	45	1	2809	2	Y	785	771	0			18
								22	4	864	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	653	-0-		-1837	-0-	10	1	639	2	Y	2	2	0			-0-
								2	4	2	9							
10	5890	X	-0-	-0-		-5890	-0-					Y	-0-					-0-
11	5010	X	1105	-0-		-3905	-0-	10	1	1028	2	Y	58	57	0			1
								3	4	64	9							
12	3534	X	3327	-0-		-207	-0-	35	1	3042	2	Y	220	217	0			4
								8	4	242	9							
01	3534	X	1401	-0-		-2133	-0-	15	1	1302	2	Y	71	74	0			1
								6	4	78	9							
02	1036	X	485	-0-		-551	-0-	7	1	406	2	Y	64	64	0			1
								2	4	70	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12120	X	8587	-0-		-3533	-0-	115	1	7761	2	Y	616	618	0			14
								33	4	678	9							
10	7719	X	6178	-0-		-1541	-0-	71	1	5495	2	Y	544	545	0			13
								14	4	598	9							
11	7470	X	7211	-0-		-259	-0-	63	1	6402	2	Y	661	662	0	1	1	11
								19	4	727	9							
12	8390	X	8390	-0-		-0-	-0-	86	1	7555	2	Y	662	662	0			11
								21	4	728	9							
01	8807	X	8807	-0-		-0-	-0-	95	1	7994	2	Y	618	617	0			12
								38	4	680	9							
*02	7527	X	7527	-0-		-0-	-0-	110	1	6810	2	Y	525	525	0			12
								29	4	578	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14310	X	12036	-0-	-2274	-0-	161	1	10884	2	Y	858	864	0			20
							47	4	944	9							
10	14136	X	10127	-0-	-4009	-0-	124	1	9484	2	Y	452	461	0			11
							22	4	497	9							
11	13680	X	9154	-0-	-4526	-0-	84	1	8529	2	Y	473	475	0	1	1	8
							21	4	520	9							
12	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	158	1	13902	2	Y	1446	1430	0			24
							40	4	1591	9							
01	14136	X	2913	-0-	-11223	-0-	31	1	2610	2	Y	236	255	0			5
							12	4	260	9							
02	11228	X	-0-	-0-	-11228	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

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
09	30420	X	23666	-0-	-6754	-0-	324	1	21974	2	Y	1163	1174	0			27
							89	4	1279	9							
10	29729	X	29234	-0-	-495	-0-	353	1	27189	2	Y	1479	1471	0			35
							65	4	1627	9							
11	28770	X	26578	-0-	-2192	-0-	239	1	24347	2	Y	1752	1757	0	2	1	28
							65	4	1927	9							
12	30194	X	30194	-0-	-0-	-0-	310	1	27321	2	Y	2262	2252	0			38
							75	4	2488	9							
01	29729	X	26655	-0-	-3074	-0-	285	1	24037	2	Y	2017	2014	0			41
							114	4	2219	9							
02	26404	X	24916	-0-	-1488	-0-	362	1	22454	2	Y	1821	1820	0			42
							97	4	2003	9							

GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23610	X	-0-	-0-	-23610	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		3382	-0-	3382	3382	31	1	3177	2	Y	151	149	0			2
							8	4	166	9							
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3382					Y	-0-	2	0			-0-
01	T. A.		4404	-0-	4404	7786	49	1	4108	2	Y	208	204	0			4
							18	4	229	9							
02	T. A.		17027	-0-	17027	24813	257	1	15884	2	Y	752	739	0			17
							59	4	827	9							

GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	133	1	9000	2	Y	673	675	0			16
							38	4	740	9							
10	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	194	1	14958	2	Y	879	874	0			21
							36	4	967	9							
11	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	123	1	12469	2	Y	782	788	0	2	1	13
							32	4	860	9							
12	9641	X	9371	-0-	-270	-0-	98	1	8586	2	Y	604	607	0			10
							23	4	664	9							
01	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	124	1	10426	2	Y	830	823	0			17
							49	4	913	9							
02	8708	X	8457	-0-	-251	-0-	119	1	7383	2	Y	835	833	0			19
							36	4	919	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17160	X	16114	-0-		-1046	-0-	219	1	14793	2	Y	946	947	0			22
								61	4	1041	9							
10	24541	X	24541	-0-		-0-	-0-	298	1	22927	2	Y	1147	1142	0			27
								54	4	1262	9							
11	18801	X	18801	-0-		-0-	-0-	173	1	17622	2	Y	875	886	0	2	1	14
								43	4	963	9							
12	18352	X	16318	-0-		-2034	-0-	169	1	14882	2	Y	1115	1110	0			19
								40	4	1227	9							
01	18352	X	16675	-0-		-1677	-0-	180	1	15201	2	Y	1111	1108	0			22
								72	4	1222	9							
02	16576	X	15571	-0-		-1005	-0-	226	1	13977	2	Y	1188	1182	0			28
								61	4	1307	9							

GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12445	X	12445	-0-		-0-	-0-	165	1	11196	2	Y	941	934	0			22
								49	4	1035	9							
10	13044	X	13044	-0-		-0-	-0-	152	1	11704	2	Y	1054	1051	0			25
								29	4	1159	9							
11	9120	X	6585	-0-		-2535	-0-	57	1	5806	2	Y	640	653	0	2	1	10
								18	4	704	9							
12	9424	X	9406	-0-		-18	-0-	100	1	8847	2	Y	396	399	0			7
								23	4	436	9							
01	9424	X	1756	-0-		-7668	-0-	19	1	1639	2	Y	82	87	0			2
								8	4	90	9							
02	8512	X	-0-	-0-		-8512	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11550	X	10594	-0-		-956	-0-	141	1	9547	2	Y	785	787	0			18
								42	4	864	9							
10	10509	X	10051	-0-		-458	-0-	119	1	9149	2	Y	692	694	0			16
								22	4	761	9							
11	12240	X	11792	-0-		-448	-0-	109	1	11073	2	Y	530	536	0	1	1	9
								27	4	583	9							
12	12648	X	8140	-0-		-4508	-0-	85	1	7523	2	Y	465	466	0			8
								20	4	512	9							
01	12648	X	782	-0-		-11866	-0-	9	1	722	2	Y	44	51	0			1
								3	4	48	9							
02	11004	X	-0-	-0-		-11004	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	2167	-0-		-2213	-0-	31	1	2097	2	Y	29	28	0			1
								7	4	32	9							
10	8122	X	-0-	-0-		-8122	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	7860	X	1768	-0-		-6092	-0-	16	1	1642	2	Y	96	94	0			2
								4	4	106	9							
12	8122	X	7539	-0-		-583	-0-	83	1	7355	2	Y	75	76	0			1
								18	4	83	9							
01	8029	X	4926	-0-		-3103	-0-	55	1	4651	2	Y	181	178	0			4
								21	4	199	9							
*02	7077	X	7077	-0-		-0-	-0-	110	1	6785	2	Y	145	146	0			3
								22	4	160	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8460	X	5701	-0-	-2759	-0-	76	1	5095	2	Y	462	466	0			11
							22	4	508	9							
10	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	83	1	6376	2	Y	546	544	0			13
							16	4	601	9							
11	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	59	1	6042	2	Y	500	504	0	1	1	8
							17	4	550	9							
12	6851	X	5284	-0-	-1567	-0-	55	1	4852	2	Y	331	333	0			6
							13	4	364	9							
01	6851	X	4535	-0-	-2316	-0-	46	1	3848	2	Y	565	560	0			11
							19	4	622	9							
*02	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	105	1	6531	2	Y	804	796	0			19
							33	4	884	9							

GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	99	1	6682	2	Y	492	494	0			11
							28	4	541	9							
10	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	95	1	7410	2	Y	602	599	0			14
							19	4	662	9							
11	7290	X	6712	-0-	-578	-0-	59	1	6051	2	Y	531	535	0	1	1	9
							18	4	584	9							
12	7533	X	6204	-0-	-1329	-0-	62	1	5481	2	Y	586	585	0			10
							16	4	645	9							
01	7533	X	961	-0-	-6572	-0-	4	1	326	2	Y	569	568	0			11
							5	4	626	9							
*02	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	103	1	6389	2	Y	721	715	0			17
							31	4	793	9							

GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	4713	-0-	-1917	-0-	64	1	4319	2	Y	284	287	0			7
							18	4	312	9							
10	6882	X	5988	-0-	-894	-0-	71	1	5435	2	Y	426	423	0			10
							13	4	469	9							
11	6660	X	5350	-0-	-1310	-0-	47	1	4759	2	Y	482	483	0	1	1	8
							14	4	530	9							
12	6882	X	4409	-0-	-2473	-0-	44	1	3888	2	Y	424	425	0			7
							11	4	466	9							
01	5983	X	4910	-0-	-1073	-0-	51	1	4281	2	Y	506	503	0			10
							21	4	557	9							
*02	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	115	1	7096	2	Y	533	531	0			12
							30	4	586	9							

GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21120	X	11163	-0-	-9957	-0-	152	1	10308	2	Y	601	610	0			14
							42	4	661	9							
10	22754	X	14911	-0-	-7843	-0-	178	1	13698	2	Y	911	904	0			21
							33	4	1002	9							
11	22020	X	16085	-0-	-5935	-0-	144	1	14665	2	Y	1124	1125	0	2	1	18
							40	4	1236	9							
12	22754	X	19295	-0-	-3459	-0-	201	1	17630	2	Y	1288	1284	0			22
							47	4	1417	9							
01	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	195	1	16457	2	Y	1225	1222	0			25
							78	4	1348	9							
*02	15381	X	15381	-0-	-0-	-0-	229	1	14149	2	Y	861	866	0			20
							56	4	947	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	97	1	6581	2	Y	568	570	0			13
							29	4	625	9							
10	8060	X	7211	-0-	-849	-0-	85	1	6538	2	Y	520	521	0			12
							16	4	572	9							
11	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	72	1	7385	2	Y	534	536	0	1	1	9
							20	4	587	9							
12	8060	X	7622	-0-	-438	-0-	76	1	6739	2	Y	715	712	0			12
							20	4	787	9							
01	8060	X	6878	-0-	-1182	-0-	72	1	5987	2	Y	718	716	0			14
							29	4	790	9							
02	7280	X	2235	-0-	-5045	-0-	31	1	1927	2	Y	243	251	0			6
							10	4	267	9							

GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11040	X	7486	-0-	-3554	-0-	100	1	6771	2	Y	533	534	0			12
							29	4	586	9							
10	9796	X	4282	-0-	-5514	-0-	49	1	3698	2	Y	478	479	0			11
							9	4	526	9							
11	9480	X	7937	-0-	-1543	-0-	73	1	7461	2	Y	350	354	0	1	1	6
							18	4	385	9							
12	9796	X	2435	-0-	-7361	-0-	26	1	2297	2	Y	96	100	0			2
							6	4	106	9							
01	9610	X	766	-0-	-8844	-0-	9	1	725	2	Y	26	27	0			1
							3	4	29	9							
02	7420	X	5042	-0-	-2378	-0-	71	1	4419	2	Y	483	473	0			11
							21	4	531	9							

GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13560	X	12004	-0-	-1556	-0-	159	1	10772	2	Y	933	935	0			22
							47	4	1026	9							
10	14136	X	10963	-0-	-3173	-0-	129	1	9876	2	Y	849	851	0			20
							24	4	934	9							
11	13680	X	13292	-0-	-388	-0-	117	1	11903	2	Y	1125	1126	0	1	1	18
							34	4	1238	9							
12	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	152	1	13417	2	Y	1213	1211	0			20
							38	4	1334	9							
01	14136	X	6880	-0-	-7256	-0-	74	1	6198	2	Y	526	535	0			11
							29	4	579	9							
02	12404	X	-0-	-0-	-12404	-0-					Y	-0-	11	0			-0-

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
09	7920	X	2379	-0-	-5541	-0-	34	1	2330	2	Y	6	7	0			-0-
							8	4	7	9							
10	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-					-0-
11	7290	X	6460	-0-	-830	-0-	62	1	6316	2	Y	63	62	0			1
							13	4	69	9							
12	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	88	1	7720	2	Y	168	166	0			3
							19	4	185	9							
01	7533	X	7252	-0-	-281	-0-	81	1	6830	2	Y	282	279	0			6
							31	4	310	9							
02	6020	X	5659	-0-	-361	-0-	86	1	5352	2	Y	184	186	0			4
							19	4	202	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	151	1	10233	2	Y	593	594	0			14
							42	4	652	9							
10	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	236	1	18211	2	Y	968	959	0			23
							44	4	1065	9							
11	12660	X	8177	-0-	-4483	-0-	76	1	7703	2	Y	345	360	0	2	1	6
							18	4	380	9							
12	13082	X	12975	-0-	-107	-0-	140	1	12306	2	Y	453	451	0			8
							31	4	498	9							
01	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	170	1	14310	2	Y	534	531	0			11
							64	4	587	9							
*02	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	225	1	13917	2	Y	389	391	0			9
							48	4	428	9							

GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140

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
09	34350	X	23981	-0-	-10369	-0-	323	1	21838	2	Y	1571	1580	0			36
							92	4	1728	9							
10	T. A.		29330	-0-	29330	29330	348	1	26776	2	Y	1946	1936	0			46
							65	4	2141	9							
11	T. A.		30413	-0-	30413	59743	271	1	27594	2	Y	2247	2254	0	3	1	36
							76	4	2472	9							
12	T. A.		28087	-0-	28087	87830	290	1	25560	2	Y	1970	1973	0			33
							70	4	2167	9							
01	113961	X	26131	-0-	-87830	-0-	280	1	23564	2	Y	1977	1970	0			40
							112	4	2175	9							
*02	23166	X	23166	-0-	-0-	-0-	338	1	20938	2	Y	1637	1639	0			38
							89	4	1801	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	3252	-0-	-2118	-0-	303	1	2936	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
10	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	591	1	7902	2	Y	-0-					-0-
							57	4									
11	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	436	1	6255	2	Y	-0-					-0-
							49	4									
12	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	363	1	5207	2	Y	-0-					-0-
							58	4									
01	8556	X	5082	-0-	-3474	-0-	255	1	4786	2	Y	-0-					-0-
							41	4									
02	7728	X	1380	-0-	-6348	-0-	91	1	1278	2	Y	-0-					-0-
							11	4									

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 #: 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
09	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	460	1	4468	2	Y	3	3	0			-0-
							20	4	3	9							
10	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	521	1	6961	2	Y	-0-					-0-
							50	4									
11	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	385	1	5529	2	Y	225	201	0			24
							45	4	248	9							
12	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	369	1	5289	2	Y	-0-	24	0			-0-
							59	4									
01	7533	X	4475	-0-	-3058	-0-	224	1	4200	2	Y	14	13	0			1
							36	4	15	9							
02	6804	X	4910	-0-	-1894	-0-	321	1	4505	2	Y	40	39	0			2
							40	4	44	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
09	2700	X	941	-0-	-1759	-0-	85	1	828	2	Y	22	27	0			3
							4	4	24	9							
10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	186	1	2484	2	Y	76	71	0			8
							18	4	84	9							
11	3000	N	4256	-0-	1256	1256	263	1	3777	2	Y	169	159	0			18
							30	4	186	9							
12	3100	N	5336	-0-	2236	3492	339	1	4873	2	Y	63	73	0			8
							55	4	69	9							
01	3100	N	5519	-0-	2419	5911	275	1	5150	2	Y	45	48	0			5
							44	4	50	9							
*02	6712	X	801	-0-	-5911	-0-	53	1	742	2	Y	-0-	5	0			-0-
							6	4									

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
09	11190	X	10730	-0-	-460	-0-	715	1	9403	2	Y	516	521	0			20
							44	4	568	9							
10	11563	X	10559	-0-	-1004	-0-	496	1	9261	2	Y	661	654	0			27
							75	4	727	9							
11	11190	X	10105	-0-	-1085	-0-	676	1	8628	2	Y	706	701	0			32
							24	4	777	9							
12	11563	X	10134	-0-	-1429	-0-	764	1	8548	2	Y	713	711	0			34
							38	4	784	9							
01	11563	X	4671	-0-	-6892	-0-	196	1	4160	2	Y	242	265	0			11
							49	4	266	9							
02	10024	X	-0-	-0-	-10024	-0-					Y	-0-	11	0			-0-

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
09	8730	X	7170	-0-	-1560	-0-	480	1	6314	2	Y	315	321	0			12
							29	4	347	9							
10	9021	X	6845	-0-	-2176	-0-	318	1	5943	2	Y	485	477	0			20
							50	4	534	9							
11	8730	X	6240	-0-	-2490	-0-	420	1	5363	2	Y	403	405	0			18
							14	4	443	9							
12	9021	X	5927	-0-	-3094	-0-	456	1	5095	2	Y	324	327	0			15
							20	4	356	9							
01	9021	X	6337	-0-	-2684	-0-	268	1	5677	2	Y	296	298	0			13
							66	4	326	9							
02	6692	X	2394	-0-	-4298	-0-	26	1	2050	2	Y	159	163	0			9
							143	4	175	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
09	7680	X	6608	-0-	-1072	-0-	439	1	5777	2	Y	332	338	0			13
							27	4	365	9							
10	7936	X	6305	-0-	-1631	-0-	294	1	5490	2	Y	432	427	0			18
							46	4	475	9							
11	7680	X	6599	-0-	-1081	-0-	440	1	5609	2	Y	486	482	0			22
							15	4	535	9							
12	7936	X	5443	-0-	-2493	-0-	415	1	4646	2	Y	329	335	0			16
							20	4	362	9							
01	7936	X	5002	-0-	-2934	-0-	202	1	4284	2	Y	420	417	0			19
							54	4	462	9							
02	6160	X	4093	-0-	-2067	-0-	43	1	3382	2	Y	386	382	0			23
							243	4	425	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
09	14100	X	10862	-0-	-3238	-0-	137	1	10721	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	150	1	12257	2	Y	1	1	0			-0-
							20	4	1	9							
11	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	163	1	13800	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	181	1	12797	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	137	1	11015	2	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
*02	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	133	1	8278	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	106	1	8324	2	Y	12	12	0			-0-
							4	4	13	9							
10	11346	X	9039	-0-	-2307	-0-	109	1	8908	2	Y	6	6	0			-0-
							15	4	7	9							
11	10980	X	9326	-0-	-1654	-0-	109	1	9212	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	10912	X	7447	-0-	-3465	-0-	104	1	7340	2	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
01	10137	X	6986	-0-	-3151	-0-	85	1	6874	2	Y	21	20	0			1
							4	4	23	9							
02	8708	X	7251	-0-	-1457	-0-	114	1	7112	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	153	1	12044	2	Y	51	52	0			1
							6	4	56	9							
10	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	166	1	13581	2	Y	1	2	0			-0-
							23	4	1	9							
11	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	186	1	15799	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
12	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	185	1	13098	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	157	1	12641	2	Y	50	48	0			2
							8	4	55	9							
*02	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	203	1	12692	2	Y	21	22	0			1
							2	4	23	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 #: 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
09	20760	X	15871	-0-	-4889	-0-	199	1	15665	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	21731	X	17844	-0-	-3887	-0-	215	1	17599	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
11	21000	X	17191	-0-	-3809	-0-	200	1	16980	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	19623	X	14423	-0-	-5200	-0-	202	1	14217	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	18321	X	14536	-0-	-3785	-0-	178	1	14351	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	16128	X	13411	-0-	-2717	-0-	211	1	13198	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
09	13200	X	3287	-0-	-9913	-0-	42	1	3231	2	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
10	12772	X	2860	-0-	-9912	-0-	34	1	2779	2	Y	37	36	0			1
							6	4	41	9							
11	11850	X	7299	-0-	-4551	-0-	83	1	7008	2	Y	183	181	0			3
							7	4	201	9							
12	9982	X	7030	-0-	-2952	-0-	95	1	6651	2	Y	254	248	0			9
							5	4	279	9							
01	9982	X	8363	-0-	-1619	-0-	99	1	7965	2	Y	260	259	0			10
							13	4	286	9							
*02	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	117	1	7288	2	Y	234	232	0			12
							6	4	257	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26190	X	23543	-0-	-2647	-0-	294	1	23130	2	Y	98	98	0			1
							11	4	108	9							
10	30788	X	30788	-0-	-0-	-0-	370	1	30284	2	Y	74	73	0			2
							53	4	81	9							
11	28417	X	28417	-0-	-0-	-0-	331	1	27988	2	Y	73	74	0			1
							18	4	80	9							
12	26877	X	25011	-0-	-1866	-0-	347	1	24561	2	Y	85	83	0			3
							9	4	94	9							
01	30783	X	21194	-0-	-9589	-0-	259	1	20828	2	Y	86	86	0			3
							12	4	95	9							
02	27804	X	20516	-0-	-7288	-0-	322	1	20096	2	Y	85	84	0			4
							4	4	94	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17520	X	11851	-0-	-5669	-0-	149	1	11697	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	9455	X	8710	-0-	-745	-0-	105	1	8589	2	Y	2	2	0			-0-
							14	4	2	9							
11	9150	X	5250	-0-	-3900	-0-	61	1	5184	2	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
12	9455	X	6285	-0-	-3170	-0-	87	1	6195	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	9455	X	3094	-0-	-6361	-0-	38	1	3055	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	8540	X	22	-0-	-8518	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9600	X	7082	-0-		-2518	-0-	659	1	6395	2	Y	-0-					-0-
								28	4									
10	9672	X	7741	-0-		-1931	-0-	532	1	7112	2	Y	42	38	0			4
								51	4	46	9							
11	10311	X	10311	-0-		-0-	-0-	666	1	9569	2	Y	-0-	4	0			-0-
								76	4									
12	10354	X	9517	-0-		-837	-0-	614	1	8805	2	Y	-0-					-0-
								98	4									
01	10354	X	9831	-0-		-523	-0-	492	1	9238	2	Y	20	18	0			2
								79	4	22	9							
02	9632	X	8791	-0-		-841	-0-	579	1	8139	2	Y	-0-	2	0			-0-
								73	4									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11586	X	11586	-0-		-0-	-0-	1066	1	10345	2	Y	117	110	0			15
								46	4	129	9							
10	10044	X	8070	-0-		-1974	-0-	528	1	7060	2	Y	391	366	0			40
								52	4	430	9							
11	9720	X	8538	-0-		-1182	-0-	531	1	7624	2	Y	293	302	0			31
								61	4	322	9							
12	10044	X	8844	-0-		-1200	-0-	569	1	8166	2	Y	15	44	0			2
								92	4	17	9							
01	10044	X	8481	-0-		-1563	-0-	421	1	7907	2	Y	77	71	0			8
								68	4	85	9							
02	9072	X	5114	-0-		-3958	-0-	330	1	4627	2	Y	105	109	0			4
								41	4	116	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12270	X	12225	-0-		-45	-0-	141	1	12063	2	Y	-0-	1	0			-0-
								21	4									
10	15779	X	15122	-0-		-657	-0-	166	1	14814	2	Y	61	59	0			2
								75	4	67	9							
11	15941	X	15941	-0-		-0-	-0-	159	1	15511	2	Y	201	199	0			4
								50	4	221	9							
12	15789	X	15789	-0-		-0-	-0-	199	1	15549	2	Y	-0-	4	0			-0-
								41	4									
01	15575	X	15575	-0-		-0-	-0-	200	1	15337	2	Y	-0-					-0-
								38	4									
02	14448	X	14066	-0-		-382	-0-	213	1	13813	2	Y	-0-					-0-
								40	4									

GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	-0-	-0-		-5400	-0-					Y	-0-					-0-
10	5580	X	-0-	-0-		-5580	-0-					Y	-0-					-0-
11	5400	X	-0-	-0-		-5400	-0-					Y	-0-					-0-
12	4619	X	-0-	-0-		-4619	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					Y	-0-					-0-
10	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-					-0-
11	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					Y	-0-					-0-
12	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-					-0-
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	199	1	3735	2	Y	-0-					-0-
							32	4									
*02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	289	1	4050	2	Y	-0-					-0-
							36	4									

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

09	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
10	9455	X	3759	-0-	-5696	-0-	96	1	3541	2	Y	84	82	0			2
							30	4	92	9							
11	9120	X	6719	-0-	-2401	-0-	165	1	6289	2	Y	109	108	0			3
							145	4	120	9							
12	9424	X	5907	-0-	-3517	-0-	204	1	5524	2	Y	100	102	0			1
							69	4	110	9							
01	3751	X	2337	-0-	-1414	-0-	130	1	2165	2	Y	-0-	1	0			-0-
							42	4									
02	6272	X	910	-0-	-5362	-0-	63	1	839	2	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110

09	16590	X	-0-	-0-	-16590	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
10	17143	X	6527	-0-	-10616	-0-	165	1	6086	2	Y	204	200	0			4
							52	4	224	9							
11	15750	X	5906	-0-	-9844	-0-	140	1	5343	2	Y	273	269	0			8
							123	4	300	9							
12	16275	X	6730	-0-	-9545	-0-	233	1	6312	2	Y	96	103	0			1
							79	4	106	9							
01	6541	X	3765	-0-	-2776	-0-	204	1	3409	2	Y	77	76	0			2
							67	4	85	9							
02	5908	X	3994	-0-	-1914	-0-	271	1	3643	2	Y	53	53	0			2
							22	4	58	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220

09	14400	X	-0-	-0-	-14400	-0-					Y	-0-					-0-
10	14477	X	5474	-0-	-9003	-0-	137	1	5054	2	Y	218	213	0			5
							43	4	240	9							
11	14010	X	6985	-0-	-7025	-0-	166	1	6323	2	Y	319	315	0			9
							145	4	351	9							
12	14477	X	3765	-0-	-10712	-0-	120	1	3228	2	Y	343	348	0			4
							40	4	377	9							
01	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	461	1	7700	2	Y	381	373	0			12
							151	4	419	9							
*02	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	457	1	6160	2	Y	295	298	0			9
							39	4	325	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 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
09	9608	X	8531	-0-	-1077	-0-	771	1	7482	2	Y	222	207	0			28
							34	4	244	9							
10	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	656	1	8776	2	Y	471	451	0			48
							65	4	518	9							
11	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	939	1	13475	2	Y	997	940	0			105
							109	4	1097	9							
12	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	398	1	5716	2	Y	186	267	0			24
							65	4	205	9							
01	4929	X	2954	-0-	-1975	-0-	132	1	2485	2	Y	286	281	0			29
							22	4	315	9							
*02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	335	1	4709	2	Y	167	189	0			7
							43	4	184	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
09	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	1283	1	12459	2	Y	85	86	0			11
							56	4	94	9							
10	26846	X	14859	-0-	-11987	-0-	1026	1	13733	2	Y	-0-	11	0			-0-
							100	4									
11	25980	X	15659	-0-	-10321	-0-	1013	1	14531	2	Y	-0-					-0-
							115	4									
12	24955	X	16502	-0-	-8453	-0-	1064	1	15267	2	Y	-0-					-0-
							171	4									
01	24955	X	17811	-0-	-7144	-0-	894	1	16774	2	Y	-0-					-0-
							143	4									
02	14616	X	10306	-0-	-4310	-0-	679	1	9541	2	Y	-0-					-0-
							86	4									

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
09	14520	X	669	-0-	-13851	-0-	61	1	588	2	Y	16	31	0			2
							2	4	18	9							
10	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	635	1	8487	2	Y	115	105	0			12
							61	4	127	9							
11	19476	X	19476	-0-	-0-	-0-	1251	1	17951	2	Y	120	119	0			13
							142	4	132	9							
12	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	890	1	12777	2	Y	-0-	13	0			-0-
							143	4									
01	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	900	1	16891	2	Y	-0-					-0-
							144	4									
*02	21390	X	21390	-0-	-0-	-0-	1410	1	19803	2	Y	-0-					-0-
							177	4									

GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20160	X	-0-	-0-	-20160	-0-					Y	-0-					-0-
10	20336	X	6665	-0-	-13671	-0-	168	1	6212	2	Y	211	206	0			5
							53	4	232	9							
11	29767	X	29767	-0-	-0-	-0-	719	1	27369	2	Y	955	932	0			28
							628	4	1051	9							
12	21531	X	21531	-0-	-0-	-0-	749	1	20245	2	Y	258	283	0			3
							253	4	284	9							
01	25051	X	25051	-0-	-0-	-0-	1372	1	22903	2	Y	298	292	0			9
							448	4	328	9							
*02	23381	X	23381	-0-	-0-	-0-	1597	1	21514	2	Y	123	128	0			4
							135	4	135	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 #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14430	X	7776	-0-	-6654	-0-	723	1	7021	2	Y	-0-					-0-
							32	4									
10	10447	X	9050	-0-	-1397	-0-	625	1	8364	2	Y	-0-					-0-
							61	4									
11	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	689	1	9885	2	Y	-0-					-0-
							78	4									
12	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	770	1	11043	2	Y	-0-					-0-
							123	4									
01	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	638	1	11968	2	Y	-0-					-0-
							102	4									
*02	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	713	1	10022	2	Y	-0-					-0-
							90	4									

GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18540	X	-0-	-0-	-18540	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
10	17453	X	4396	-0-	-13057	-0-	111	1	4089	2	Y	147	144	0			3
							34	4	162	9							
11	27034	X	27034	-0-	-0-	-0-	674	1	25648	2	Y	113	113	0			3
							588	4	124	9							
12	20472	X	20472	-0-	-0-	-0-	717	1	19405	2	Y	97	99	0			1
							243	4	107	9							
01	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	790	1	13206	2	Y	35	35	0			1
							259	4	39	9							
*02	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	1190	1	16032	2	Y	77	76	0			2
							101	4	85	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13590	X	12466	-0-	-1124	-0-	144	1	12300	2	Y	1	2	0			-0-
							21	4	1	9							
10	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	161	1	14410	2	Y	60	58	0			2
							73	4	66	9							
11	14190	X	5359	-0-	-8831	-0-	52	1	5152	2	Y	125	124	0			3
							17	4	138	9							
12	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					Y	2	5	0			-0-
01	14663	X	201	-0-	-14462	-0-	3	1	195	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	13244	X	-0-	-0-	-13244	-0-					Y	8	7	0			1

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	C M	COND PROD									EOM BALANCE
09	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-	Y	-0-									-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-									-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-									-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-									-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-									-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-									-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD									EOM BALANCE
09	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-	Y	-0-									-0-
10	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-	Y	-0-									-0-
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-	Y	-0-									-0-
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-	Y	-0-									-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-	Y	-0-									-0-
02	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 #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17340	X	16733	-0-	-607	-0-	193	1	16511	2	Y	-0-	1	0			-0-
							29	4									
10	16545	X	16545	-0-	-0-	-0-	181	1	16210	2	Y	65	63	0			2
							82	4	72	9							
11	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	128	1	12445	2	Y	263	260	0			5
							40	4	289	9							
12	12741	X	2330	-0-	-10411	-0-	29	1	2295	2	Y	-0-	5	0			-0-
							6	4									
01	12741	X	1213	-0-	-11528	-0-	16	1	1194	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	11508	X	4882	-0-	-6626	-0-	74	1	4792	2	Y	2	2	0			-0-
							14	4	2	9							

GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15120	X	5782	-0-	-9338	-0-	80	1	5377	2	Y	276	280	0			6
							21	4	304	9							
10	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	123	1	9481	2	Y	523	517	0			12
							23	4	575	9							
11	7290	X	7045	-0-	-245	-0-	65	1	6609	2	Y	323	329	0	1	1	5
							16	4	355	9							
12	7533	X	6833	-0-	-700	-0-	72	1	6348	2	Y	360	359	0			6
							17	4	396	9							
01	7533	X	4869	-0-	-2664	-0-	53	1	4442	2	Y	321	321	0			6
							21	4	353	9							
02	6804	X	5354	-0-	-1450	-0-	79	1	4905	2	Y	318	317	0			7
							20	4	350	9							

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					Y	-0-					-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	71	X	71	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28620	X	23209	-0-	-5411	-0-	1754	1	21244	2	Y	186	214	0			19
							6	4	205	9							
10	46017	X	46017	-0-	-0-	-0-	2450	1	43521	2	Y	20	38	0			1
							24	4	22	9							
11	39863	X	39863	-0-	-0-	-0-	2371	1	37443	2	Y	5	6	0			-0-
							43	4	6	9							
12	40261	X	40261	-0-	-0-	-0-	3567	1	36462	2	Y	5	5	0			-0-
							226	4	6	9							
01	35697	X	35697	-0-	-0-	-0-	1822	1	33351	2	Y	145	133	0			12
							364	4	160	9							
02	24668	X	17849	-0-	-6819	-0-	546	1	16349	2	Y	566	533	0			45
							331	4	623	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18390	X	12459	-0-	-5931	-0-	153	1	12004	2	Y	266	265	0			4
							9	4	293	9							
10	16585	X	13263	-0-	-3322	-0-	156	1	12785	2	Y	267	265	0			6
							28	4	294	9							
11	16050	X	12331	-0-	-3719	-0-	141	1	11919	2	Y	236	238	0			4
							11	4	260	9							
12	16585	X	11616	-0-	-4969	-0-	158	1	11176	2	Y	250	245	0			9
							7	4	275	9							
01	15035	X	10739	-0-	-4296	-0-	128	1	10299	2	Y	270	268	0			11
							15	4	297	9							
02	11984	X	8076	-0-	-3908	-0-	123	1	7702	2	Y	223	223	0			11
							6	4	245	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-					-0-
10	5828	X	2604	-0-	-3224	-0-	29	1	2549	2	Y	13	13	0			-0-
							12	4	14	9							
11	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	70	1	6870	2	Y	179	175	0			4
							23	4	197	9							
12	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	71	1	5509	2	Y	210	200	0			14
							15	4	231	9							
01	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	101	1	7697	2	Y	209	202	0			21
							23	4	230	9							
*02	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	120	1	7777	2	Y	50	65	0			6
							23	4	55	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	109	1	9350	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
10	DLQ G-10		11694	-0-	11694	11694	128	1	11488	2	Y	17	16	0			1
							59	4	19	9							
11	DLQ G-10		12454	-0-	12454	24148	126	1	12242	2	Y	43	43	0			1
							39	4	47	9							
12	DLQ G-10		14107	-0-	14107	38255	178	1	13883	2	Y	9	9	0			1
							36	4	10	9							
01	55289	X	17034	-0-	-38255	-0-	218	1	16763	2	Y	10	10	0			1
							42	4	11	9							
*02	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	238	1	15372	2	Y	-0-	1	0			-0-
							44	4									

GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27180	X	27118	-0-	-62	-0-	2042	1	24739	2	Y	300	320	0			30
							7	4	330	9							
10	44535	X	44535	-0-	-0-	-0-	2372	1	42137	2	Y	3	33	0			-0-
							23	4	3	9							
11	32649	X	32649	-0-	-0-	-0-	1942	1	30669	2	Y	3	3	0			-0-
							35	4	3	9							
12	30860	X	30860	-0-	-0-	-0-	2733	1	27934	2	Y	18	17	0			1
							173	4	20	9							
01	34293	X	34293	-0-	-0-	-0-	1748	1	31995	2	Y	183	169	0			15
							349	4	201	9							
02	26236	X	14167	-0-	-12069	-0-	433	1	12964	2	Y	461	439	0			37
							263	4	507	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	902	1	10925	2	Y	164	156	0			16
							3	4	180	9							
10	T. A.		25669	-0-	25669	25669	1329	1	23606	2	Y	655	640	0			31
							13	4	721	9							
11	T. A.		13443	-0-	13443	39112	787	1	12434	2	Y	189	211	0			9
							14	4	208	9							
12	T. A.		11891	-0-	11891	51003	1004	1	10259	2	Y	513	494	0			28
							64	4	564	9							
01	58958	X	7955	-0-	-51003	-0-	390	1	7134	2	Y	321	322	0			27
							78	4	353	9							
*02	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	375	1	11244	2	Y	421	414	0			34
							228	4	463	9							

GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14910	X	7931	-0-	-6979	-0-	603	1	7307	2	Y	17	20	0			2
							2	4	19	9							
10	18176	X	18176	-0-	-0-	-0-	961	1	17061	2	Y	132	128	0			6
							9	4	145	9							
11	18366	X	18366	-0-	-0-	-0-	1089	1	17195	2	Y	57	60	0			3
							19	4	63	9							
12	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	1162	1	11883	2	Y	301	288	0			16
							74	4	331	9							
01	16678	X	2403	-0-	-14275	-0-	122	1	2221	2	Y	33	46	0			3
							24	4	36	9							
02	15064	X	8939	-0-	-6125	-0-	277	1	8310	2	Y	166	156	0			13
							169	4	183	9							

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13560	X	12967	-0-	-593	-0-	986	1	11941	2	Y	34	42	0			3
							3	4	37	9							
10	23225	X	23225	-0-	-0-	-0-	1219	1	21647	2	Y	315	303	0			15
							12	4	347	9							
11	17850	X	15711	-0-	-2139	-0-	927	1	14651	2	Y	105	115	0			5
							17	4	116	9							
12	18445	X	12645	-0-	-5800	-0-	1077	1	11005	2	Y	450	431	0			24
							68	4	495	9							
01	23188	X	5480	-0-	-17708	-0-	268	1	4897	2	Y	238	242	0			20
							53	4	262	9							
02	20944	X	14091	-0-	-6853	-0-	436	1	13038	2	Y	321	315	0			26
							264	4	353	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
09	32460	X	32236	-0-	-224	-0-	2422	1	29335	2	Y	428	427	0			43
							8	4	471	9							
10	53573	X	53573	-0-	-0-	-0-	2819	1	50077	2	Y	590	605	0			28
							28	4	649	9							
11	41310	X	38341	-0-	-2969	-0-	2257	1	35644	2	Y	363	373	0			18
							41	4	399	9							
12	42687	X	38394	-0-	-4293	-0-	3324	1	33986	2	Y	794	769	0			43
							211	4	873	9							
01	47399	X	21056	-0-	-26343	-0-	1056	1	19335	2	Y	413	421	0			35
							211	4	454	9							
02	42812	X	30812	-0-	-12000	-0-	950	1	28482	2	Y	729	706	0			58
							578	4	802	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12540	X	-0-	-0-	-12540	-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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579

09	29940	X	24616	-0-	-5324	-0-	346	1	23464	2	Y	653	656	0			15
							88	4	718	9							
10	31541	X	31541	-0-	-0-	-0-	396	1	30528	2	Y	497	500	0			12
							70	4	547	9							
11	28770	X	6749	-0-	-22021	-0-	65	1	6671	2	Y	-0-	11	0	1	1	-0-
							13	4									
12	29729	X	3160	-0-	-26569	-0-	36	1	3117	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	29729	X	1599	-0-	-28130	-0-	18	1	1538	2	Y	33	32	0			1
							7	4	36	9							
02	26852	X	498	-0-	-26354	-0-	7	1	421	2	Y	62	62	0			1
							2	4	68	9							

GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683

09	36330	X	32653	-0-	-3677	-0-	461	1	31232	2	Y	768	769	0			18
							115	4	845	9							
10	40876	X	40876	-0-	-0-	-0-	514	1	39619	2	Y	594	598	0			14
							90	4	653	9							
11	50422	X	50422	-0-	-0-	-0-	478	1	48709	2	Y	1027	1023	0	1	1	17
							105	4	1130	9							
12	54381	X	54381	-0-	-0-	-0-	593	1	52345	2	Y	1194	1191	0			20
							130	4	1313	9							
01	55465	X	55465	-0-	-0-	-0-	630	1	53190	2	Y	1283	1277	0			26
							234	4	1411	9							
*02	47401	X	47401	-0-	-0-	-0-	733	1	45375	2	Y	1036	1038	0			24
							153	4	1140	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275

09	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	935	1	9076	2	N	121	110	0			15
							41	4	133	9							
10	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	955	1	12783	2	N	26	38	0			3
							93	4	29	9							
11	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	1119	1	16063	2	N	39	38	0			4
							127	4	43	9							
12	9145	X	6944	-0-	-2201	-0-	448	1	6424	2	N	-0-	4	0			-0-
							72	4									
01	9145	X	7353	-0-	-1792	-0-	369	1	6925	2	N	-0-					-0-
							59	4									
02	8260	X	5728	-0-	-2532	-0-	376	1	5285	2	N	17	16	0			1
							48	4	19	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12480	X	7868	-0-	-4612	-0-	589	1	7133	2	Y	131	126	0			13
							2	4	144	9							
10	14694	X	12222	-0-	-2472	-0-	640	1	11363	2	Y	194	198	0			9
							6	4	213	9							
11	14220	X	12364	-0-	-1856	-0-	733	1	11576	2	Y	38	45	0			2
							13	4	42	9							
12	14694	X	12091	-0-	-2603	-0-	1043	1	10661	2	Y	292	278	0			16
							66	4	321	9							
01	12214	X	10318	-0-	-1896	-0-	515	1	9422	2	Y	253	248	0			21
							103	4	278	9							
02	11536	X	7351	-0-	-4185	-0-	223	1	6691	2	Y	274	273	0			22
							136	4	301	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
09	26100	X	-0-	-0-	-26100	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
10	26102	X	6218	-0-	-19884	-0-	155	1	5700	2	Y	286	280	0			6
							48	4	315	9							
11	33764	X	33764	-0-	-0-	-0-	815	1	31030	2	Y	1097	1071	0			32
							712	4	1207	9							
12	26102	X	22711	-0-	-3391	-0-	791	1	21390	2	Y	238	267	0			3
							268	4	262	9							
01	19824	X	19824	-0-	-0-	-0-	1097	1	18318	2	Y	45	47	0			1
							359	4	50	9							
02	23576	X	21213	-0-	-2363	-0-	1457	1	19622	2	Y	10	11	0			-0-
							123	4	11	9							

GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23430	X	18474	-0-	-4956	-0-	258	1	17504	2	Y	586	587	0			14
							67	4	645	9							
10	23250	X	22050	-0-	-1200	-0-	273	1	21055	2	Y	612	612	0			14
							49	4	673	9							
11	23440	X	23440	-0-	-0-	-0-	222	1	22653	2	Y	469	474	0	1	1	8
							49	4	516	9							
12	23250	X	22567	-0-	-683	-0-	244	1	21487	2	Y	711	707	0			12
							54	4	782	9							
01	22633	X	22633	-0-	-0-	-0-	257	1	21659	2	Y	565	566	0			11
							95	4	622	9							
02	21000	X	19340	-0-	-1660	-0-	301	1	18651	2	Y	297	301	0			7
							61	4	327	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
09	17700	X	12387	-0-	-5313	-0-	172	1	11693	2	Y	434	435	0			10
							45	4	477	9							
10	13857	X	10800	-0-	-3057	-0-	137	1	10516	2	Y	113	120	0			3
							23	4	124	9							
11	13410	X	5703	-0-	-7707	-0-	54	1	5545	2	Y	84	86	0			1
							12	4	92	9							
12	13857	X	8346	-0-	-5511	-0-	91	1	8015	2	Y	200	198	0			3
							20	4	220	9							
01	13857	X	3479	-0-	-10378	-0-	39	1	3323	2	Y	93	94	0			2
							15	4	102	9							
02	11564	X	739	-0-	-10825	-0-	12	1	705	2	Y	18	20	0			-0-
							2	4	20	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138

09	39690	X	34652	-0-	-5038	-0-	488	1	33074	2	Y	879	881	0			20
							123	4	967	9							
10	38989	X	38989	-0-	-0-	-0-	484	1	37280	2	Y	1035	1031	0			24
							86	4	1139	9							
11	36180	X	31118	-0-	-5062	-0-	291	1	29647	2	Y	1011	1017	0	2	1	16
							68	4	1112	9							
12	37386	X	23130	-0-	-14256	-0-	246	1	21677	2	Y	1046	1044	0			18
							56	4	1151	9							
01	37386	X	21950	-0-	-15436	-0-	250	1	21059	2	Y	499	507	0			10
							92	4	549	9							
02	33768	X	17821	-0-	-15947	-0-	276	1	17072	2	Y	378	379	0			9
							57	4	416	9							

GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997

09	52100	X	52100	-0-	-0-	-0-	734	1	49763	2	Y	1289	1292	0			30
							185	4	1418	9							
10	62279	X	60892	-0-	-1387	-0-	756	1	58232	2	Y	1608	1600	0			38
							135	4	1769	9							
11	60270	X	48948	-0-	-11322	-0-	459	1	46756	2	Y	1479	1490	0	3	1	24
							106	4	1627	9							
12	62279	X	50914	-0-	-11365	-0-	549	1	48443	2	Y	1636	1633	0			27
							122	4	1800	9							
01	60884	X	47632	-0-	-13252	-0-	541	1	45569	2	Y	1202	1205	0			24
							200	4	1322	9							
02	54992	X	42087	-0-	-12905	-0-	647	1	40031	2	Y	1155	1152	0			27
							138	4	1271	9							

GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8914 - 13694

09	85680	X	-0-	-0-	-85680	-0-					Y	-0-					-0-
10	62155	X	-0-	-0-	-62155	-0-					Y	-0-					-0-
11	26580	X	2359	-0-	-24221	-0-	22	1	2271	2	Y	55	54	0			1
							5	4	61	9							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28883	X	28883	-0-	-0-	-0-	447	1	27650	2	Y	630	615	0			15
							93	4	693	9							

GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326

09	43080	X	-0-	-0-	-43080	-0-					Y	-0-					-0-
10	44516	X	-0-	-0-	-44516	-0-					Y	-0-					-0-
11	37980	X	-0-	-0-	-37980	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	52522	X	52522	-0-	-0-	-0-	568	1	47878	2	Y	3502	3431	0			71
							224	4	3852	9							
*02	86440	X	86440	-0-	-0-	-0-	1262	1	78155	2	Y	6082	6012	0			141
							333	4	6690	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 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
09	93390	X	19232	-0-	-74158	-0-	267	1	18051	2	Y	767	820	0			18
							70	4	844	9							
10	83204	X	-0-	-0-	-83204	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
11	69930	X	68053	-0-	-1877	-0-	630	1	64247	2	Y	2748	2704	0			44
							153	4	3023	9							
12	79388	X	79388	-0-	-0-	-0-	852	1	75112	2	Y	2939	2934	0			49
							191	4	3233	9							
01	75523	X	75523	-0-	-0-	-0-	847	1	71366	2	Y	2719	2713	0			55
							319	4	2991	9							
02	63504	X	60927	-0-	-2577	-0-	923	1	57158	2	Y	2396	2395	0			56
							210	4	2636	9							

GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55260	X	12217	-0-	-43043	-0-	165	1	11162	2	Y	766	793	0			18
							47	4	843	9							
10	49197	X	-0-	-0-	-49197	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
11	59492	X	59492	-0-	-0-	-0-	551	1	56145	2	Y	2420	2381	0			39
							134	4	2662	9							
12	51365	X	51365	-0-	-0-	-0-	548	1	48370	2	Y	2111	2115	0			35
							125	4	2322	9							
01	46195	X	46195	-0-	-0-	-0-	512	1	43140	2	Y	2134	2126	0			43
							196	4	2347	9							
02	55524	X	43160	-0-	-12364	-0-	650	1	40265	2	Y	1903	1902	0			44
							152	4	2093	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
09	46590	X	41698	-0-	-4892	-0-	588	1	39897	2	Y	968	971	0			22
							148	4	1065	9							
10	DLQ G-10		52758	-0-	52758	52758	659	1	50694	2	Y	1172	1167	0			27
							116	4	1289	9							
11	DLQ G-10		45697	-0-	45697	98455	432	1	43978	2	Y	1083	1090	0	2	1	18
							96	4	1191	9							
12	DLQ G-10		48518	-0-	48518	146973	527	1	46503	2	Y	1247	1244	0			21
							116	4	1372	9							
01	195434	X	48461	-0-	-146973	-0-	551	1	46442	2	Y	1149	1147	0			23
							204	4	1264	9							
*02	40552	X	40552	-0-	-0-	-0-	629	1	38912	2	Y	802	806	0			19
							129	4	882	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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 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
09	55890	X	-0-	-0-	-55890	-0-					Y	-0-					-0-
10	57753	X	-0-	-0-	-57753	-0-					Y	-0-					-0-
11	46830	X	-0-	-0-	-46830	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	31	1	2598	2	Y	99	97	0			2
							11	4	109	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

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
09	96540	X	17864	-0-	-78676	-0-	241	1	16352	2	Y	1093	1147	0			25
							69	4	1202	9							
10	92070	X	-0-	-0-	-92070	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
11	71850	X	22956	-0-	-48894	-0-	213	1	21685	2	Y	915	900	0			15
							51	4	1007	9							
12	74245	X	13912	-0-	-60333	-0-	156	1	13724	2	Y	-0-	15	0			-0-
							32	4									
01	67022	X	11431	-0-	-55591	-0-	133	1	11250	2	Y	-0-					-0-
							48	4									
*02	45428	X	45428	-0-	-0-	-0-	692	1	42820	2	Y	1602	1565	0			37
							154	4	1762	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
09	97350	X	71347	-0-	-26003	-0-	1005	1	68125	2	Y	1785	1796	0			41
							253	4	1964	9							
10	83235	X	-0-	-0-	-83235	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
11	81180	X	59427	-0-	-21753	-0-	554	1	56443	2	Y	2090	2056	0			34
							131	4	2299	9							
12	83886	X	69297	-0-	-14589	-0-	758	1	66826	2	Y	1408	1418	0			24
							164	4	1549	9							
01	83886	X	66996	-0-	-16890	-0-	769	1	64790	2	Y	1051	1054	0			21
							281	4	1156	9							
02	66584	X	56570	-0-	-10014	-0-	870	1	53841	2	Y	1521	1507	0			35
							186	4	1673	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
09	77086	X	77086	-0-	-0-	-0-	1094	1	74203	2	Y	1382	1399	0			32
							269	4	1520	9							
10	80259	X	51955	-0-	-28304	-0-	653	1	50287	2	Y	819	832	0			19
							114	4	901	9							
11	77670	X	68415	-0-	-9255	-0-	625	1	63662	2	Y	3607	3567	0	1	1	58
							160	4	3968	9							
12	80259	X	67247	-0-	-13012	-0-	710	1	62574	2	Y	3454	3454	0			58
							164	4	3799	9							
01	80259	X	67138	-0-	-13121	-0-	744	1	62708	2	Y	3092	3088	0			62
							285	4	3401	9							
02	71960	X	50914	-0-	-21046	-0-	768	1	47567	2	Y	2183	2194	0			51
							178	4	2401	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
09	69780	X	-0-	-0-	-69780	-0-					Y	-0-					-0-
10	56668	X	-0-	-0-	-56668	-0-					Y	-0-					-0-
11	24540	X	2727	-0-	-21813	-0-	26	1	2629	2	Y	60	59	0			1
							6	4	66	9							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	21759	X	21759	-0-	-0-	-0-	332	1	20559	2	Y	723	706	0			17
							73	4	795	9							

GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9056 - 16612

09	52845	X	52845	-0-	-0-	-0-	751	1	50958	2	Y	865	875	0			20
							184	4	952	9							
10	52483	X	28551	-0-	-23932	-0-	358	1	27574	2	Y	505	513	0			12
							63	4	556	9							
11	56910	X	3238	-0-	-53672	-0-	32	1	3154	2	Y	42	52	0	1	1	1
							6	4	46	9							
12	58807	X	-0-	-0-	-58807	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	58807	X	-0-	-0-	-58807	-0-					Y	-0-					-0-
02	49336	X	5163	-0-	-44173	-0-	79	1	4909	2	Y	144	141	0			3
							17	4	158	9							

GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008

09	35520	X	6219	-0-	-29301	-0-	88	1	6034	2	Y	68	97	0			2
							22	4	75	9							
10	36704	X	-0-	-0-	-36704	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	26910	X	13750	-0-	-13160	-0-	127	1	12943	2	Y	590	580	0			10
							31	4	649	9							
12	27807	X	15536	-0-	-12271	-0-	164	1	14423	2	Y	828	824	0			14
							38	4	911	9							
01	20181	X	15266	-0-	-4915	-0-	170	1	14223	2	Y	735	734	0			15
							64	4	809	9							
*02	22797	X	22797	-0-	-0-	-0-	342	1	21186	2	Y	1080	1070	0			25
							81	4	1188	9							

GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918

09	90060	X	27403	-0-	-62657	-0-	377	1	25584	2	Y	1218	1251	0			28
							102	4	1340	9							
10	83483	X	-0-	-0-	-83483	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
11	80790	X	75157	-0-	-5633	-0-	700	1	71346	2	Y	2677	2634	0			43
							166	4	2945	9							
12	83483	X	72330	-0-	-11153	-0-	777	1	68552	2	Y	2570	2570	0			43
							174	4	2827	9							
01	67296	X	67296	-0-	-0-	-0-	750	1	63213	2	Y	2771	2758	0			56
							285	4	3048	9							
02	70140	X	58988	-0-	-11152	-0-	873	1	54016	2	Y	3528	3502	0			82
							218	4	3881	9							

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 8307 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	56019	X	56019	-0-	-0-	-0-	777	1	52728	2	Y	2099	2100	0			49
							205	4	2309	9							
10	72467	X	72467	-0-	-0-	-0-	886	1	68237	2	Y	2894	2875	0			68
							161	4	3183	9							
11	55007	X	55007	-0-	-0-	-0-	512	1	52182	2	Y	1992	2023	0	5	1	32
							122	4	2191	9							
12	53495	X	53495	-0-	-0-	-0-	573	1	50542	2	Y	2046	2044	0			34
							129	4	2251	9							
01	48803	X	48803	-0-	-0-	-0-	544	1	45873	2	Y	1981	1975	0			40
							207	4	2179	9							
*02	46471	X	46471	-0-	-0-	-0-	706	1	43732	2	Y	1704	1704	0			40
							159	4	1874	9							

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

09	27630	X	-0-	-0-	-27630	-0-					Y	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
11	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	61	1	6185	2	Y	514	506	0			8
							17	4	565	9							
12	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	143	1	12650	2	Y	882	875	0			15
							35	4	970	9							
01	17932	X	17932	-0-	-0-	-0-	195	1	16484	2	Y	1069	1062	0			22
							77	4	1176	9							
*02	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	222	1	13742	2	Y	621	629	0			14
							51	4	683	9							

GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115

09	36030	X	-0-	-0-	-36030	-0-					Y	-0-					-0-
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
11	31595	X	31595	-0-	-0-	-0-	291	1	29674	2	Y	1416	1393	0			23
							72	4	1558	9							
12	42648	X	42648	-0-	-0-	-0-	452	1	39862	2	Y	2027	2016	0			34
							104	4	2230	9							
01	45083	X	45083	-0-	-0-	-0-	499	1	41998	2	Y	2177	2167	0			44
							191	4	2395	9							
*02	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	321	1	19824	2	Y	1008	1029	0			23
							75	4	1109	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	39720	X	25394	-0-	-14326	-0-	348	1	23569	2	Y	1256	1227	0			29
							95	4	1382	9							
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		21421	-0-	21421	21421	226	1	19977	2	Y	1059	1041	0			18
							53	4	1165	9							
01	T. A.		45497	-0-	45497	66918	499	1	42062	2	Y	2493	2461	0			50
							194	4	2742	9							
02	T. A.		37651	-0-	37651	104569	561	1	34716	2	Y	2034	2037	0			47
							137	4	2237	9							

GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592

09	27330	X	7963	-0-	-19367	-0-	111	1	7544	2	N	254	248	0			6
							29	4	279	9							
10	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	131	1	10045	2	N	264	264	0			6
							23	4	290	9							
11	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	78	1	7957	2	N	177	180	0			3
							17	4	195	9							
12	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-	3	0			-0-
01	10478	X	5485	-0-	-4993	-0-	62	1	5244	2	N	142	139	0			3
							23	4	156	9							
02	9464	X	-0-	-0-	-9464	-0-					N	-0-	3	0			-0-

GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128

09	94050	X	34219	-0-	-59831	-0-	462	1	31313	2	Y	2103	2054	0			49
							131	4	2313	9							
10	T. A.		169604	-0-	169604	169604	2014	1	155147	2	Y	10968	10760	0			257
							378	4	12065	9							
11	T. A.		102664	-0-	102664	272268	938	1	95621	2	Y	5332	5485	0	18	1	86
							240	4	5865	9							
12	T. A.		99910	-0-	99910	372178	1052	1	92788	2	Y	5295	5292	0			89
							245	4	5825	9							
01	466299	X	94121	-0-	-372178	-0-	1034	1	87126	2	Y	5055	5042	0			102
							400	4	5561	9							
*02	83323	X	83323	-0-	-0-	-0-	1246	1	77138	2	Y	4218	4222	0			98
							299	4	4640	9							

GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694

09	49650	X	-0-	-0-	-49650	-0-					Y	-0-					-0-
10	51305	X	-0-	-0-	-51305	-0-					Y	-0-					-0-
11	47040	X	36141	-0-	-10899	-0-	323	1	32927	2	Y	2546	2505	0			41
							90	4	2801	9							
12	46157	X	46157	-0-	-0-	-0-	475	1	41918	2	Y	3317	3302	0			56
							115	4	3649	9							
01	45555	X	45555	-0-	-0-	-0-	488	1	41166	2	Y	3368	3356	0			68
							196	4	3705	9							
*02	49698	X	49698	-0-	-0-	-0-	737	1	45641	2	Y	2852	2854	0			66
							183	4	3137	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91380	X	29809	-0-	-61571	-0-	418	1	28317	2	Y	880	860	0			20
							106	4	968	9							
10	T. A.		79825	-0-	79825	79825	987	1	75990	2	Y	2429	2392	0			57
							176	4	2672	9							
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	79825					Y	-0-	53	0	4	1	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	79825					Y	-0-					-0-
01	79825	X	-0-	-0-	-79825	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	83430	X	24282	-0-	-59148	-0-	344	1	23337	2	Y	469	458	0			11
							85	4	516	9							
10	T. A.		114853	-0-	114853	114853	1437	1	110651	2	Y	2284	2241	0			54
							253	4	2512	9							
11	T. A.		119636	-0-	119636	234489	1114	1	113563	2	Y	4268	4249	0	4	1	69
							264	4	4695	9							
12	T. A.		109127	-0-	109127	343616	1168	1	102997	2	Y	4272	4269	0			72
							263	4	4699	9							
01	452376	X	108760	-0-	-343616	-0-	1185	1	99905	2	Y	6551	6491	0			132
							464	4	7206	9							
*02	98575	X	98575	-0-	-0-	-0-	1465	1	90679	2	Y	5518	5522	0			128
							361	4	6070	9							

GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	82500	X	55998	-0-	-26502	-0-	3425	1	47809	2	Y	2827	2881	0			104
							1654	4	3110	9							
10	85250	X	68242	-0-	-17008	-0-	4029	1	59353	2	Y	3837	3770	0			171
							639	4	4221	9							
11	76440	X	49846	-0-	-26594	-0-	3115	1	43132	2	Y	3076	3128	0			119
							215	4	3384	9							
12	70897	X	54989	-0-	-15908	-0-	3702	1	48192	2	Y	2627	2640	0			106
							205	4	2890	9							
01	68231	X	42437	-0-	-25794	-0-	2805	1	37660	2	Y	1716	1755	0			67
							84	4	1888	9							
02	61628	X	-0-	-0-	-61628	-0-					Y	-0-	67	0			-0-

GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40650	X	31228	-0-	-9422	-0-	429	1	29078	2	Y	1459	1425	0			34
							116	4	1605	9							
10	T. A.		128598	-0-	128598	128598	1553	1	119584	2	Y	6524	6405	0			153
							285	4	7176	9							
11	T. A.		99137	-0-	99137	227735	914	1	93094	2	Y	4457	4527	0	11	1	72
							226	4	4903	9							
12	T. A.		87362	-0-	87362	315097	930	1	82025	2	Y	3814	3822	0			64
							212	4	4195	9							
01	T. A.		79132	-0-	79132	394229	888	1	74878	2	Y	2755	2763	0			56
							335	4	3031	9							
*02	460161	X	65932	-0-	-394229	-0-	1001	1	61894	2	Y	2555	2552	0			59
							226	4	2811	9							

GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71670	X	57180	-0-	-14490	-0-	770	1	52215	2	Y	3614	3600	0			84
							220	4	3975	9							
10	87347	X	87347	-0-	-0-	-0-	1053	1	81085	2	Y	4559	4536	0			107
							194	4	5015	9							
11	63862	X	63862	-0-	-0-	-0-	577	1	58801	2	Y	3936	3971	0	8	1	64
							154	4	4330	9							
12	57517	X	57517	-0-	-0-	-0-	598	1	52748	2	Y	3663	3666	0			61
							142	4	4029	9							
01	66745	X	66745	-0-	-0-	-0-	733	1	61769	2	Y	3599	3587	0			73
							284	4	3959	9							
*02	62018	X	62018	-0-	-0-	-0-	923	1	57174	2	Y	3359	3354	0			78
							226	4	3695	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 03/18/2017 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9287 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	494700	X	184759	-0-	-309941	-0-	2252	1	177121	2	Y	4762	4759	0			65
							148	4	5238	9							
10	T. A.		210264	-0-	210264	210264	2455	1	201016	2	Y	5742	5673	0			134
							477	4	6316	9							
11	T. A.		187485	-0-	187485	397749	2115	1	179175	2	Y	5455	5486	0			103
							194	4	6001	9							
12	T. A.		172566	-0-	172566	570315	2319	1	164185	2	Y	5396	5314	0			185
							126	4	5936	9							
01	709436	X	139121	-0-	-570315	-0-	1655	1	133114	2	Y	3773	3809	0			149
							202	4	4150	9							
*02	118056	X	118056	-0-	-0-	-0-	1810	1	112971	2	Y	2906	2911	0			144
							78	4	3197	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9155 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	443100	X	257078	-0-	-186022	-0-	3114	1	245072	2	Y	7878	7882	0			107
							226	4	8666	9							
10	T. A.		261163	-0-	261163	261163	3025	1	247691	2	Y	8923	8822	0			208
							632	4	9815	9							
11	T. A.		249722	-0-	249722	510885	2821	1	239013	2	Y	6940	7017	0			131
							254	4	7634	9							
12	T. A.		239650	-0-	239650	750535	3256	1	230562	2	Y	5169	5123	0			177
							146	4	5686	9							
01	957583	X	207048	-0-	-750535	-0-	2486	1	199961	2	Y	3965	3985	0			157
							239	4	4362	9							
*02	169798	X	169798	-0-	-0-	-0-	2636	1	164539	2	Y	2320	2362	0			115
							71	4	2552	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9281 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	190590	X	190590	-0-	-0-	-0-	2319	1	182476	2	Y	5125	5131	0			70
							157	4	5638	9							
10	199130	X	199130	-0-	-0-	-0-	2341	1	191681	2	Y	4256	4227	0			99
							426	4	4682	9							
11	190502	X	190502	-0-	-0-	-0-	2150	1	182164	2	Y	5447	5443	0			103
							196	4	5992	9							
12	165284	X	165284	-0-	-0-	-0-	2242	1	158749	2	Y	3808	3781	0			130
							104	4	4189	9							
01	137443	X	137443	-0-	-0-	-0-	1647	1	132496	2	Y	2848	2866	0			112
							167	4	3133	9							
*02	112792	X	112792	-0-	-0-	-0-	1747	1	109049	2	Y	1767	1792	0			87
							52	4	1944	9							

GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	101550	X	76840	-0-	-24710	-0-	1024	1	69407	2	Y	5553	5530	0			128
							301	4	6108	9							
10	91266	X	91266	-0-	-0-	-0-	1076	1	82914	2	Y	6429	6406	0			151
							204	4	7072	9							
11	83169	X	83169	-0-	-0-	-0-	750	1	76326	2	Y	5355	5408	0	11	1	87
							202	4	5891	9							
12	85433	X	85433	-0-	-0-	-0-	882	1	77836	2	Y	5911	5899	0			99
							213	4	6502	9							
01	79577	X	77849	-0-	-1728	-0-	842	1	70935	2	Y	5218	5212	0			105
							332	4	5740	9							
02	71876	X	68854	-0-	-3022	-0-	1014	1	62770	2	Y	4374	4378	0			101
							259	4	4811	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64680	X	41978	-0-	-22702	-0-	573	1	38821	2	Y	2205	2196	0			51
							158	4	2426	9							
10	50375	X	-0-	-0-	-50375	-0-					Y	-0-	51	0			-0-
11	48750	X	9096	-0-	-39654	-0-	85	1	8649	2	Y	311	306	0			5
							20	4	342	9							
12	50375	X	-0-	-0-	-50375	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
01	43617	X	2401	-0-	-41216	-0-	28	1	2323	2	Y	36	35	0			1
							10	4	40	9							
02	39172	X	14169	-0-	-25003	-0-	211	1	13093	2	Y	739	723	0			17
							52	4	813	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	78270	X	40743	-0-	-37527	-0-	560	1	37977	2	Y	1868	1866	0			43
							151	4	2055	9							
10	47616	X	-0-	-0-	-47616	-0-					Y	-0-	43	0			-0-
11	46080	X	18231	-0-	-27849	-0-	166	1	16965	2	Y	961	945	0			16
							43	4	1057	9							
12	47616	X	17330	-0-	-30286	-0-	178	1	15672	2	Y	1306	1300	0			22
							43	4	1437	9							
01	42501	X	6048	-0-	-36453	-0-	67	1	5613	2	Y	312	328	0			6
							25	4	343	9							
02	38024	X	28269	-0-	-9755	-0-	437	1	27070	2	Y	610	602	0			14
							91	4	671	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	78360	X	60511	-0-	-17849	-0-	833	1	56488	2	Y	2696	2692	0			62
							224	4	2966	9							
10	100884	X	100884	-0-	-0-	-0-	1227	1	94473	2	Y	4510	4466	0			106
							223	4	4961	9							
11	82730	X	82730	-0-	-0-	-0-	766	1	78146	2	Y	3302	3347	0	8	1	53
							186	4	3632	9							
12	77390	X	77390	-0-	-0-	-0-	820	1	72302	2	Y	3709	3700	0			62
							188	4	4080	9							
01	76847	X	76847	-0-	-0-	-0-	853	1	71918	2	Y	3409	3402	0			69
							326	4	3750	9							
*02	63967	X	63967	-0-	-0-	-0-	962	1	59493	2	Y	2987	2987	0			69
							226	4	3286	9							

GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58950	X	54941	-0-	-4009	-0-	3606	1	47449	2	Y	3318	3298	0			126
							236	4	3650	9							
10	69341	X	69341	-0-	-0-	-0-	3276	1	61207	2	Y	3977	3941	0			162
							483	4	4375	9							
11	58950	X	55729	-0-	-3221	-0-	3745	1	47763	2	Y	3723	3719	0			166
							126	4	4095	9							
12	60915	X	53250	-0-	-7665	-0-	3973	1	44434	2	Y	4211	4178	0			199
							211	4	4632	9							
01	60915	X	50856	-0-	-10059	-0-	2065	1	43695	2	Y	4142	4158	0			183
							540	4	4556	9							
02	55020	X	42729	-0-	-12291	-0-	455	1	35409	2	Y	3940	3892	0			231
							2531	4	4334	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
09	128010	X	103917	-0-	-24093	-0-	6860	1	90270	2	Y	5771	5734	0			219
							439	4	6348	9							
10	125705	X	125248	-0-	-457	-0-	5946	1	111065	2	Y	6709	6655	0			273
							857	4	7380	9							
11	120780	X	105306	-0-	-15474	-0-	7102	1	90582	2	Y	6716	6689	0			300
							234	4	7388	9							
12	124806	X	99838	-0-	-24968	-0-	7536	1	84280	2	Y	6953	6925	0			328
							374	4	7648	9							
01	125240	X	96538	-0-	-28702	-0-	4033	1	85338	2	Y	5600	5681	0			247
							1007	4	6160	9							
02	113120	X	73639	-0-	-39481	-0-	832	1	64675	2	Y	3403	3451	0			199
							4389	4	3743	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 3608 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 2215 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756

09	408480	X	190772	-0-	-217708	-0-	2304	1	181323	2	Y	6336	6327	0			86
							175	4	6970	9							
10	299460	X	216107	-0-	-83353	-0-	2524	1	206656	2	Y	5853	5803	0			136
							489	4	6438	9							
11	287280	X	201258	-0-	-86022	-0-	2281	1	193268	2	Y	5012	5053	0			95
							196	4	5513	9							
12	274009	X	188093	-0-	-85916	-0-	2535	1	179487	2	Y	5399	5309	0			185
							132	4	5939	9							
01	261392	X	166723	-0-	-94669	-0-	1992	1	160230	2	Y	3893	3924	0			154
							219	4	4282	9							
02	195188	X	147614	-0-	-47574	-0-	2279	1	142232	2	Y	2750	2768	0			136
							78	4	3025	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 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	483600	X	195435	-0-		-288165	-0-	2377	1	187046	2	Y	5318	5343	0			72
								162	4	5850	9							
10	392615	X	226779	-0-		-165836	-0-	2652	1	217114	2	Y	5914	5848	0			138
								508	4	6505	9							
11	302520	X	211433	-0-		-91087	-0-	2414	1	204566	2	Y	3878	3943	0			73
								187	4	4266	9							
12	280519	X	187518	-0-		-93001	-0-	2544	1	180088	2	Y	4335	4260	0			148
								117	4	4769	9							
01	271157	X	164437	-0-		-106720	-0-	1958	1	157453	2	Y	4356	4332	0			172
								234	4	4792	9							
02	204820	X	147942	-0-		-56878	-0-	2282	1	142440	2	Y	2854	2885	0			141
								81	4	3139	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	651060	X	262459	-0-		-388601	-0-	3186	1	250696	2	Y	7594	7602	0			103
								224	4	8353	9							
10	472192	X	246844	-0-		-225348	-0-	2891	1	236672	2	Y	6123	6083	0			143
								546	4	6735	9							
11	456960	X	239352	-0-		-217608	-0-	2732	1	231437	2	Y	4519	4577	0			85
								212	4	4971	9							
12	414315	X	219636	-0-		-194679	-0-	3000	1	212425	2	Y	3719	3677	0			127
								120	4	4091	9							
01	368559	X	173328	-0-		-195231	-0-	2076	1	166975	2	Y	3694	3675	0			146
								214	4	4063	9							
02	244972	X	139735	-0-		-105237	-0-	2146	1	133961	2	Y	3218	3205	0			159
								88	4	3540	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	604140	X	295723	-0-		-308417	-0-	3564	1	280463	2	Y	10378	10365	0			141
								280	4	11416	9							
10	588876	X	300558	-0-		-288318	-0-	3498	1	286418	2	Y	9037	8967	0			211
								701	4	9941	9							
11	536400	X	275911	-0-		-260489	-0-	3094	1	262108	2	Y	9457	9489	0			179
								306	4	10403	9							
12	443052	X	255212	-0-		-187840	-0-	3479	1	246312	2	Y	4795	4810	0			164
								146	4	5275	9							
01	376278	X	218669	-0-		-157609	-0-	2628	1	211412	2	Y	3985	3992	0			157
								245	4	4384	9							
02	275996	X	186755	-0-		-89241	-0-	2908	1	181511	2	Y	2063	2118	0			102
								67	4	2269	9							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	551280	X	260528	-0-		-290752	-0-	3166	1	249100	2	Y	7313	7324	0			100
								218	4	8044	9							
10	525946	X	271591	-0-		-254355	-0-	3177	1	260123	2	Y	6985	6922	0			163
								607	4	7684	9							
11	508980	X	251741	-0-		-257239	-0-	2846	1	241151	2	Y	6809	6843	0			129
								254	4	7490	9							
12	416268	X	223547	-0-		-192721	-0-	3048	1	215836	2	Y	4124	4112	0			141
								127	4	4536	9							
01	346735	X	188414	-0-		-158321	-0-	2258	1	181702	2	Y	3843	3832	0			152
								227	4	4227	9							
02	245308	X	161507	-0-		-83801	-0-	2496	1	155798	2	Y	2846	2857	0			141
								82	4	3131	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 #: 1718 RRCID -> 282432 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9064 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	419130	X	225740	-0-	-193390	-0-	2752	1	216570	2	Y	5671	5685	0			77
							180	4	6238	9							
10	413137	X	217627	-0-	-195510	-0-	2524	1	206693	2	Y	7172	7082	0			167
							521	4	7889	9							
11	399810	X	206314	-0-	-193496	-0-	2321	1	196639	2	Y	6485	6529	0			123
							220	4	7134	9							
12	347200	X	190759	-0-	-156441	-0-	2580	1	182684	2	Y	4881	4837	0			167
							126	4	5369	9							
01	303056	X	156988	-0-	-146068	-0-	1876	1	150929	2	Y	3617	3641	0			143
							204	4	3979	9							
02	210700	X	135030	-0-	-75670	-0-	2072	1	129352	2	Y	3199	3184	0			158
							87	4	3519	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1818 RRCID -> 282433 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9029 - 15859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	413220	X	185194	-0-	-228026	-0-	2231	1	175591	2	Y	6542	6538	0			89
							176	4	7196	9							
10	327763	X	194536	-0-	-133227	-0-	2260	1	185033	2	Y	6166	6111	0			144
							460	4	6783	9							
11	317190	X	177599	-0-	-139591	-0-	1989	1	168505	2	Y	6277	6302	0			119
							200	4	6905	9							
12	267995	X	166926	-0-	-101069	-0-	2265	1	160382	2	Y	3795	3784	0			130
							104	4	4175	9							
01	235910	X	138293	-0-	-97617	-0-	1655	1	133089	2	Y	3067	3076	0			121
							175	4	3374	9							
02	175700	X	111933	-0-	-63767	-0-	1714	1	106949	2	Y	2903	2880	0			144
							77	4	3193	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	521790	X	257607	-0-	-264183	-0-	3125	1	245929	2	Y	7574	7579	0			103
							222	4	8331	9							
10	539183	X	247823	-0-	-291360	-0-	2897	1	237184	2	Y	6532	6483	0			152
							557	4	7185	9							
11	480570	X	226601	-0-	-253969	-0-	2561	1	217001	2	Y	6191	6226	0			117
							229	4	6810	9							
12	382757	X	202317	-0-	-180440	-0-	2753	1	194911	2	Y	4121	4097	0			141
							120	4	4533	9							
01	351106	X	168294	-0-	-182812	-0-	2028	1	163108	2	Y	2712	2746	0			107
							175	4	2983	9							
02	240436	X	141473	-0-	-98963	-0-	2207	1	137751	2	Y	1335	1376	0			66
							46	4	1469	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2017 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
09	447090	X	260523	-0-	-186567	-0-	3177	1	250005	2	Y	6485	6503	0			88
							207	4	7134	9							
10	461993	X	244060	-0-	-217933	-0-	2846	1	233031	2	Y	6930	6856	0			162
							560	4	7623	9							
11	447090	X	209174	-0-	-237916	-0-	2346	1	198880	2	Y	7015	7044	0			133
							231	4	7717	9							
12	378541	X	189147	-0-	-189394	-0-	2548	1	180368	2	Y	5544	5487	0			190
							133	4	6098	9							
01	358267	X	157118	-0-	-201149	-0-	1857	1	149423	2	Y	5072	5062	0			200
							259	4	5579	9							
02	243152	X	142622	-0-	-100530	-0-	2171	1	135510	2	Y	4388	4371	0			217
							114	4	4827	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 #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179

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
09	422010	X	222064	-0-	-199946	-0-	2477	1	211999	2	Y	6563	6658	0			95
							369	4	7219	9							
10	436077	X	206745	-0-	-229332	-0-	2148	1	192037	2	Y	10524	10281	0			338
							984	4	11576	9							
11	422010	X	195926	-0-	-226084	-0-	1876	1	183242	2	Y	9278	9426	0			190
							602	4	10206	9							
12	383005	X	180644	-0-	-202361	-0-	2185	1	170389	2	Y	6905	6638	0			457
							474	4	7596	9							
01	280612	X	155617	-0-	-124995	-0-	1919	1	147312	2	Y	5368	5284	0			541
							481	4	5905	9							
02	207256	X	121898	-0-	-85358	-0-	1787	1	115864	2	Y	3547	3635	0			453
							345	4	3902	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2118 RRCID -> 282572 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 9086 - 16346

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
09	391830	X	233310	-0-	-158520	-0-	2554	1	218588	2	Y	10715	10776	0			155
							381	4	11787	9							
10	404891	X	207248	-0-	-197643	-0-	2192	1	195987	2	Y	7335	7255	0			235
							1000	4	8069	9							
11	391830	X	201041	-0-	-190789	-0-	1965	1	191907	2	Y	5949	6062	0			122
							625	4	6544	9							
12	365800	X	190057	-0-	-175743	-0-	2296	1	178986	2	Y	7524	7148	0			498
							499	4	8276	9							
01	279496	X	166125	-0-	-113371	-0-	2083	1	159932	2	Y	3311	3475	0			334
							468	4	3642	9							
02	217756	X	136652	-0-	-81104	-0-	2015	1	130601	2	Y	3318	3228	0			424
							386	4	3650	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2218 RRCID -> 282573 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 746 PERF. 9187 - 16328

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
09	390360	X	195071	-0-	-195289	-0-	2119	1	181310	2	Y	10296	10303	0			149
							316	4	11326	9							
10	403372	X	178657	-0-	-224715	-0-	1869	1	167094	2	Y	8035	7926	0			258
							855	4	8839	9							
11	390360	X	179982	-0-	-210378	-0-	1716	1	167581	2	Y	9212	9281	0			189
							552	4	10133	9							
12	316789	X	171202	-0-	-145587	-0-	2068	1	161226	2	Y	6781	6521	0			449
							449	4	7459	9							
01	240219	X	139072	-0-	-101147	-0-	1719	1	131972	2	Y	4506	4501	0			454
							424	4	4957	9							
02	182056	X	122615	-0-	-59441	-0-	1794	1	116295	2	Y	3799	3767	0			486
							347	4	4179	9							

GATES 05D UNIT B WELL #: 1319 RRCID -> 282684 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9152 - 15825

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
09	168030	X	152313	-0-	-15717	-0-	2108	1	142901	2	Y	6133	6160	0			142
							558	4	6746	9							
10	173631	X	171191	-0-	-2440	-0-	2100	1	161780	2	Y	6301	6295	0			148
							380	4	6931	9							
11	168030	X	149933	-0-	-18097	-0-	1412	1	143846	2	Y	3960	4034	0	10	1	64
							319	4	4356	9							
12	173631	X	141575	-0-	-32056	-0-	1533	1	135182	2	Y	4111	4106	0			69
							338	4	4522	9							
01	173631	X	140361	-0-	-33270	-0-	1591	1	134077	2	Y	3729	3723	0			75
							591	4	4102	9							
02	154616	X	114740	-0-	-39876	-0-	1759	1	108890	2	Y	3373	3370	0			78
							381	4	3710	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT C WELL #: 1519 RRCID -> 282685 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9133 - 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
09	344970	X	297414	-0-	-47556	-0-	4129	1	279977	2	Y	11113	11114	0			257
							1084	4	12224	9							
10	356469	X	342775	-0-	-13694	-0-	4186	1	322408	2	Y	14019	13947	0			329
							760	4	15421	9							
11	344970	X	276258	-0-	-68712	-0-	2582	1	263108	2	Y	9059	9217	0	24	1	147
							603	4	9965	9							
12	356469	X	248233	-0-	-108236	-0-	2695	1	237682	2	Y	6604	6640	0			111
							592	4	7264	9							
01	356469	X	243175	-0-	-113294	-0-	2750	1	231763	2	Y	6943	6914	0			140
							1025	4	7637	9							
02	309596	X	183599	-0-	-125997	-0-	2805	1	173671	2	Y	5915	5918	0			137
							616	4	6507	9							

GATES 05D UNIT C WELL #: 1719 RRCID -> 282686 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9030 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	978726	X	334423	-0-	-644303	-0-	4592	1	311327	2	Y	15691	15725	0			363
							1244	4	17260	9							
10	478206	X	327174	-0-	-151032	-0-	3954	1	304544	2	Y	16318	16298	0			383
							726	4	17950	9							
11	462780	X	297469	-0-	-165311	-0-	2746	1	279775	2	Y	12975	13120	0	28	1	210
							675	4	14273	9							
12	478206	X	269364	-0-	-208842	-0-	2887	1	254686	2	Y	10128	10168	0			170
							650	4	11141	9							
01	478206	X	272046	-0-	-206160	-0-	3048	1	256844	2	Y	10004	9972	0			202
							1150	4	11004	9							
02	312116	X	253361	-0-	-58755	-0-	3868	1	239433	2	Y	8371	8379	0			194
							852	4	9208	9							

GATES 05D UNIT E WELL #: 2119 RRCID -> 282927 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8974 - 15074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	808775	X	397609	-0-	-411166	-0-	5577	1	378134	2	Y	11343	11349	0			262
							1421	4	12477	9							
10	581002	X	462946	-0-	-118056	-0-	5728	1	441198	2	Y	13633	13575	0			320
							1024	4	14996	9							
11	562260	X	377709	-0-	-184551	-0-	3522	1	358902	2	Y	13141	13225	0	23	1	213
							830	4	14455	9							
12	581002	X	339320	-0-	-241682	-0-	3686	1	325190	2	Y	8759	8825	0			147
							809	4	9635	9							
01	581002	X	313218	-0-	-267784	-0-	3551	1	299270	2	Y	8253	8234	0			166
							1319	4	9078	9							
02	418152	X	266517	-0-	-151635	-0-	4133	1	255873	2	Y	5146	5193	0			119
							850	4	5661	9							

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
09	0		240169	-0-	240169	467566	3313	1	224636	2	Y	10304	10221	0			238
							886	4	11334	9							
10	618785	X	151219	-0-	-467566	-0-	1833	1	141164	2	Y	7170	7240	0			168
							335	4	7887	9							
11	275730	X	269268	-0-	-6462	-0-	2495	1	254212	2	Y	10870	10850	0	12	1	176
							604	4	11957	9							
12	284921	X	247238	-0-	-37683	-0-	2628	1	231773	2	Y	11124	11114	0			186
							601	4	12236	9							
01	284921	X	235173	-0-	-49748	-0-	2606	1	219607	2	Y	10875	10842	0			219
							997	4	11963	9							
02	257348	X	198837	-0-	-58511	-0-	3032	1	187701	2	Y	6756	6818	0			157
							672	4	7432	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
*09	889508	X	320615	-0-	-568893	-0-	4428	1	300276	2	Y	13392	13442	0			310
							1180	4	14731	9							
*10	448601	X	268386	-0-	-180215	-0-	3262	1	251295	2	Y	12030	12058	0			282
							596	4	13233	9							
*11	434130	X	267142	-0-	-166988	-0-	2473	1	251967	2	Y	11001	11085	0	20	1	178
							601	4	12101	9							
*12	448601	X	291134	-0-	-157467	-0-	3169	1	279525	2	Y	7043	7103	0			118
							693	4	7747	9							
*01	448601	X	216369	-0-	-232232	-0-	2470	1	208150	2	Y	4400	4429	0			89
							909	4	4840	9							
*02	405188	X	203634	-0-	-201554	-0-	3143	1	194597	2	Y	4758	4737	0			110
							660	4	5234	9							

GATES 05D UNIT F WELL #: 3020 RRCID -> 283289 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 9097 - 15980

09	0		384569	-0-	384569	788879	5299	1	359288	2	Y	16874	16749	0			390
							1421	4	18561	9							
10	0	W	381864	-0-	381864	1170743	4655	1	358553	2	Y	16190	16200	0			380
							847	4	17809	9							
11	0	W	327034	-0-	327034	1497777	3035	1	309266	2	Y	12730	12877	0	27	1	206
							730	4	14003	9							
12	0	W	387278	-0-	387278	1885055	4194	1	369951	2	Y	11097	11117	0			186
							926	4	12207	9							
01	0	W	366565	-0-	366565	2251620	4142	1	349084	2	Y	10722	10692	0			216
							1545	4	11794	9							
02	0	W	289878	-0-	289878	2541498	4461	1	276139	2	Y	7572	7612	0			176
							949	4	8329	9							

GATES 05D UNIT G WELL #: 7020 RRCID -> 283290 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8983 - 16364

09	0		165994	-0-	165994	165994	2310	1	156626	2	Y	5869	5733	0			136
							602	4	6456	9							
10	0		456309	-0-	456309	622303	5643	1	434655	2	Y	13638	13454	0			320
							1009	4	15002	9							
11	0		416570	-0-	416570	1038873	3930	1	400449	2	Y	10281	10412	0	23	1	166
							882	4	11309	9							
12	0	W	361352	-0-	361352	1400225	3931	1	346721	2	Y	8945	8961	0			150
							860	4	9840	9							
01	0	W	316649	-0-	316649	1716874	3613	1	304499	2	Y	6551	6569	0			132
							1331	4	7206	9							
02	0	W	242955	-0-	242955	1959829	3727	1	230705	2	Y	7017	6986	0			163
							804	4	7719	9							

GATES 05D UNIT G WELL #: 9020 RRCID -> 283291 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9267 - 16248

09	0		148214	-0-	148214	148214	2076	1	140808	2	Y	4363	4262	0			101
							531	4	4799	9							
10	0		451717	-0-	451717	599931	5591	1	430678	2	Y	13135	12928	0			308
							999	4	14449	9							
11	0		431200	-0-	431200	1031131	4046	1	412332	2	Y	12630	12712	0	22	1	204
							929	4	13893	9							
12	0	W	380548	-0-	380548	1411679	4133	1	364538	2	Y	9973	10010	0			167
							907	4	10970	9							
01	0	W	329148	-0-	329148	1740827	3739	1	315179	2	Y	8040	8045	0			162
							1386	4	8844	9							
02	0	W	255684	-0-	255684	1996511	3898	1	241282	2	Y	8764	8723	0			203
							864	4	9640	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT H WELL #: 1120 RRCID -> 283292 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9137 - 16718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		180258	-0-		180258	180258	2206	1	169897	2	Y	7051	6886	0			165
								399	4	7756	9							
11	0		460243	-0-		460243	640501	4227	1	430808	2	Y	21953	21751	0	12	1	355
								1060	4	24148	9							
12	0	W	492680	-0-		492680	1133181	5190	1	457805	2	Y	25889	25810	0			434
								1207	4	28478	9							
01	0	W	393767	-0-		393767	1526948	4430	1	373405	2	Y	12972	13145	0			261
								1663	4	14269	9							
02	0	W	274693	-0-		274693	1801641	4168	1	257999	2	Y	10530	10547	0			244
								943	4	11583	9							

GATES 05D UNIT H WELL #: 1320 RRCID -> 283293 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9225 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		84579	-0-		84579	84579	1045	1	80461	2	Y	2624	2562	0			62
								187	4	2886	9							
11	0		332318	-0-		332318	416897	3117	1	317648	2	Y	9851	9750	0	4	1	159
								717	4	10836	9							
12	0	W	326757	-0-		326757	743654	3552	1	313289	2	Y	8307	8327	0			139
								778	4	9138	9							
01	0	W	260685	-0-		260685	1004339	2957	1	249229	2	Y	6728	6731	0			136
								1098	4	7401	9							
02	0	W	208522	-0-		208522	1212861	3151	1	195068	2	Y	8707	8641	0			202
								725	4	9578	9							

GATES 05D UNIT I WELL #: 1520 RRCID -> 283446 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9006 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		57960	-0-		57960	57960	714	1	54992	2	Y	1933	1888	0			45
								128	4	2126	9							
*11	0		503072	-0-		503072	561032	4725	1	481532	2	Y	14304	14114	0	3	1	232
								1081	4	15734	9							
*12	0		427622	-0-		427622	988654	4646	1	409800	2	Y	11052	11099	0			185
								1019	4	12157	9							
*01	1367297	X	378643	-0-		-988654	-0-	4303	1	362683	2	Y	9148	9149	0			184
								1594	4	10063	9							
02	511252	X	402487	-0-		-108765	-0-	6227	1	385456	2	Y	8645	8628	0			201
								1294	4	9510	9							

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. GAS	(I) 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		40013	-0-		40013	40013	492	1	37935	2	Y	1361	1329	0			32
								89	4	1497	9							
*11	0		470783	-0-		470783	510796	4422	1	450592	2	Y	13416	13229	0	2	1	217
								1011	4	14758	9							
*12	0		430982	-0-		430982	941778	4684	1	413184	2	Y	10988	11021	0			184
								1027	4	12087	9							
*01	1332770	X	390992	-0-		-941778	-0-	4445	1	374619	2	Y	9348	9344	0			188
								1645	4	10283	9							
02	473284	X	338764	-0-		-134520	-0-	5248	1	324933	2	Y	6817	6847	0			158
								1084	4	7499	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 #: 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
05	0		45401	-0-	45401	45401	1217	1	42652	2	Y	1046	989	0			57
							381	4	1151	9							
06	0		456970	-0-	456970	502371	8144	1	428308	2	Y	16687	16393	0			351
							2162	4	18356	9							
07	0		397493	-0-	397493	899864	7198	1	372769	2	Y	15182	15184	0			349
							826	4	16700	9							
08	0	W	322048	-0-	322048	1221912	4931	1	303318	2	Y	11954	12057	0			246
							650	4	13149	9							
09	0	W	215670	-0-	215670	1437582	2993	1	202946	2	Y	8131	8189	0			188
							787	4	8944	9							
10	0	W	241908	-0-	241908	1679490	2974	1	229068	2	Y	8483	8472	0			199
							535	4	9331	9							
11	0	W	181877	-0-	181877	1861367	1711	1	174324	2	Y	4957	5062	0	14	1	80
							389	4	5453	9							
12	0	W	158066	-0-	158066	2019433	1691	1	149150	2	Y	6221	6197	0			104
							382	4	6843	9							
01	0	W	172978	-0-	172978	2192411	1971	1	166075	2	Y	3823	3850	0			77
							727	4	4205	9							
02	0	W	132882	-0-	132882	2325293	2042	1	126407	2	Y	3633	3626	0			84
							437	4	3996	9							

GATES 05D UNIT A WELL #: 1119 RRCID -> 283453 COMPL. DATE 05/27/2017 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
05	0		37239	-0-	37239	37239	1000	1	35047	2	Y	800	756	0			44
							312	4	880	9							
06	0		390377	-0-	390377	427616	6991	1	367713	2	Y	12573	12352	0			265
							1843	4	13830	9							
07	0		378644	-0-	378644	806260	6838	1	354157	2	Y	15323	15236	0			352
							794	4	16855	9							
08	0	W	341755	-0-	341755	1148015	5239	1	322285	2	Y	12310	12409	0			253
							690	4	13541	9							
09	0	W	254921	-0-	254921	1402936	3596	1	243844	2	Y	5982	6097	0			138
							901	4	6580	9							
10	0	W	250610	-0-	250610	1653546	3124	1	240662	2	Y	5700	5704	0			134
							554	4	6270	9							
11	0	W	208995	-0-	208995	1862541	1960	1	199711	2	Y	6248	6271	0	10	1	101
							451	4	6873	9							
12	0	W	210082	-0-	210082	2072623	2319	1	204566	2	Y	2457	2517	0			41
							494	4	2703	9							
01	0	W	167730	-0-	167730	2240353	1929	1	162579	2	Y	2290	2285	0			46
							703	4	2519	9							
02	0	W	167848	-0-	167848	2408201	2624	1	162414	2	Y	2082	2080	0			48
							520	4	2290	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
*10	0		22564	-0-	22564	22564	282	1	21756	2	Y	433	423	0			10
							50	4	476	9							
*11	0		233297	-0-	233297	255861	2209	1	225118	2	Y	4984	4912	0	1	1	81
							488	4	5482	9							
*12	0		277700	-0-	277700	533561	3044	1	268441	2	Y	5054	5050	0			85
							656	4	5559	9							
*01	801616	X	268055	-0-	-533561	-0-	3070	1	258738	2	Y	4656	4647	0			94
							1125	4	5122	9							
02	221732	X	207357	-0-	-14375	-0-	3217	1	199144	2	Y	3942	3945	0			91
							660	4	4336	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	1972	-0-	-158	-0-	99	1	1806	3	Y	49	29	1			24
							13	4	54	9							
10	2170	N	2031	-0-	-139	-0-	107	1	1899	3	Y	14	38	1			-0-
							10	4	15	9							
11	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	107	1	1847	3	Y	10	8	1			2
							10	4	11	9							
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	120	1	2013	3	Y	22	20	1			4
							6	4	24	9							
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	131	1	2026	3	Y	11	12	1			3
							2	4	12	9							
*02	1848	N	1799	-0-	-49	-0-	105	1	1654	3	Y	22	21	1			4
							16	4	24	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2930	-0-	-160	-0-	149	1	2698	3	Y	58	45	1			29
							19	4	64	9							
10	3131	X	2950	-0-	-181	-0-	154	1	2730	3	Y	47	76	1			-0-
							14	4	52	9							
11	3030	X	2912	-0-	-118	-0-	155	1	2663	3	Y	72	59	1			13
							15	4	79	9							
12	3100	X	2751	-0-	-349	-0-	150	1	2528	3	Y	59	60	1			12
							8	4	65	9							
01	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	168	1	2589	3	Y	90	84	1			18
							2	4	99	9							
*02	2744	X	2536	-0-	-208	-0-	146	1	2290	3	Y	71	79	1			10
							22	4	78	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
09	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	411	1	7476	3	N	158	137	1			79
							52	4	174	9							
10	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	392	1	6945	3	N	121	200	1			-0-
							36	4	133	9							
11	7200	X	7132	-0-	-68	-0-	376	1	6472	3	N	225	192	1			33
							36	4	248	9							
12	7440	X	6759	-0-	-681	-0-	367	1	6172	3	N	182	182	1			33
							20	4	200	9							
01	7440	X	6575	-0-	-865	-0-	388	1	5985	3	N	179	180	1			32
							5	4	197	9							
*02	6720	X	5865	-0-	-855	-0-	336	1	5276	3	N	183	179	1			36
							52	4	201	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
09	6120	X	5578	-0-	-542	-0-	286	1	5187	3	Y	63	53	1			32
							36	4	69	9							
10	5921	X	5441	-0-	-480	-0-	286	1	5073	3	Y	50	82	1			-0-
							27	4	55	9							
11	5760	X	5220	-0-	-540	-0-	281	1	4825	3	Y	79	66	1			13
							27	4	87	9							
12	5952	X	5362	-0-	-590	-0-	294	1	4956	3	Y	87	82	1			18
							16	4	96	9							
01	5952	X	5430	-0-	-522	-0-	326	1	5027	3	Y	65	73	1			10
							5	4	72	9							
*02	5208	X	4825	-0-	-383	-0-	280	1	4383	3	Y	108	96	1			22
							43	4	119	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 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
09	4200	X	3815	-0-	-385	-0-	186	1	3377	3	Y	208	119	1			103
							23	4	229	9							
10	4216	X	3922	-0-	-294	-0-	202	1	3573	3	Y	116	219	1			-0-
							19	4	128	9							
11	4050	X	3698	-0-	-352	-0-	198	1	3408	3	Y	66	58	1			8
							19	4	73	9							
12	4185	X	3563	-0-	-622	-0-	197	1	3319	3	Y	33	36	1			5
							11	4	36	9							
01	3968	X	3541	-0-	-427	-0-	214	1	3292	3	Y	29	29	1			5
							3	4	32	9							
*02	3556	X	3186	-0-	-370	-0-	188	1	2946	3	Y	21	23	1			3
							29	4	23	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	8144	-0-	-256	-0-	409	1	7427	3	Y	233	192	1			117
							52	4	256	9							
10	8556	X	8059	-0-	-497	-0-	418	1	7414	3	Y	171	288	1			-0-
							39	4	188	9							
11	8280	X	7981	-0-	-299	-0-	418	1	7190	3	Y	303	258	1			45
							40	4	333	9							
12	8556	X	7832	-0-	-724	-0-	421	1	7087	3	Y	274	272	1			47
							23	4	301	9							
01	8401	X	8316	-0-	-85	-0-	486	1	7500	3	Y	294	289	1			52
							7	4	323	9							
*02	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	454	1	7113	3	Y	182	204	1			30
							70	4	200	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
09	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	455	1	8274	3	Y	125	90	1			63
							57	4	138	9							
10	8866	X	8586	-0-	-280	-0-	451	1	7987	3	Y	96	159	1			-0-
							42	4	106	9							
11	8580	X	7432	-0-	-1148	-0-	399	1	6870	3	Y	114	101	1			13
							38	4	125	9							
12	9176	X	8606	-0-	-570	-0-	471	1	7934	3	Y	160	140	1			33
							25	4	176	9							
01	9176	X	8204	-0-	-972	-0-	485	1	7473	3	Y	217	208	1			42
							7	4	239	9							
*02	8288	X	7454	-0-	-834	-0-	432	1	6767	3	Y	172	189	1			25
							66	4	189	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
09	6030	X	5361	-0-	-669	-0-	275	1	5000	3	Y	46	43	1			24
							35	4	51	9							
10	6231	X	5356	-0-	-875	-0-	282	1	4996	3	Y	47	71	1			-0-
							26	4	52	9							
11	5700	X	5267	-0-	-433	-0-	283	1	4876	3	Y	74	60	1			14
							27	4	81	9							
12	5828	X	5070	-0-	-758	-0-	280	1	4712	3	Y	57	60	1			11
							15	4	63	9							
01	5611	X	5146	-0-	-465	-0-	307	1	4727	3	Y	98	91	1			18
							4	4	108	9							
*02	5012	X	4568	-0-	-444	-0-	267	1	4191	3	Y	63	69	1			12
							41	4	69	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1851	-0-	-339	-0-	94	1	1699	3	Y	42	34	1			21
							12	4	46	9							
10	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	97	1	1714	3	Y	36	57	1			-0-
							9	4	40	9							
11	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	97	1	1668	3	Y	62	52	1			10
							9	4	68	9							
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	96	1	1619	3	Y	117	95	1			32
							428	4	129	9							
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	106	1	1637	3	Y	60	81	1			11
							506	4	66	9							
*02	1708	N	1633	-0-	-75	-0-	93	1	1463	3	Y	57	60	1			8
							14	4	63	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1896	-0-	-84	-0-	96	1	1751	3	Y	34	28	1			17
							12	4	37	9							
10	2015	N	1926	-0-	-89	-0-	100	1	1776	3	Y	37	54	1			-0-
							9	4	41	9							
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	99	1	1709	3	Y	189	169	1			20
							10	4	208	9							
12	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	101	1	1701	3	Y	88	97	1			11
							5	4	97	9							
01	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	110	1	1703	3	Y	33	42	1			2
							2	4	36	9							
*02	1904	N	1623	-0-	-281	-0-	95	1	1487	3	Y	24	20	1			6
							15	4	26	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1931	-0-	-79	-0-	97	1	1770	3	Y	47	38	1			24
							12	4	52	9							
10	2077	X	1914	-0-	-163	-0-	99	1	1763	3	Y	39	63	1			-0-
							9	4	43	9							
11	2010	X	1939	-0-	-71	-0-	102	1	1748	3	Y	72	60	1			12
							10	4	79	9							
12	2046	X	1996	-0-	-50	-0-	101	1	1702	3	Y	71	71	1			12
							115	4	78	9							
01	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	109	1	1682	3	Y	72	70	1			14
							615	4	79	9							
*02	1820	X	1662	-0-	-158	-0-	95	1	1486	3	Y	60	64	1			10
							15	4	66	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	68	1	1234	3	Y	28	21	1			14
							9	4	31	9							
10	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	70	1	1240	3	Y	19	33	1			-0-
							6	4	21	9							
11	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	69	1	1194	3	Y	43	31	1			12
							7	4	47	9							
12	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	69	1	1169	3	Y	43	41	1			14
							70	4	47	9							
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	74	1	1136	3	Y	43	49	1			8
							371	4	47	9							
*02	1232	N	1159	-0-	-73	-0-	67	1	1043	3	Y	35	37	1			6
							10	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 #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	4078	-0-	-362	-0-	207	1	3769	3	Y	69	54	1			35
							26	4	76	9							
10	4371	X	4128	-0-	-243	-0-	216	1	3830	3	Y	56	91	1			-0-
							20	4	62	9							
11	4170	X	4067	-0-	-103	-0-	217	1	3727	3	Y	93	77	1			16
							21	4	102	9							
12	4278	X	3998	-0-	-280	-0-	218	1	3663	3	Y	95	92	1			19
							12	4	105	9							
01	4216	X	4090	-0-	-126	-0-	236	1	3640	3	Y	192	187	1			24
							3	4	211	9							
*02	3808	X	3679	-0-	-129	-0-	206	1	3230	3	Y	192	173	1			43
							32	4	211	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3080	-0-	-400	-0-	155	1	2821	3	Y	76	60	1			38
							20	4	84	9							
10	3286	X	3254	-0-	-32	-0-	168	1	2970	3	Y	91	129	1			-0-
							16	4	100	9							
11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	173	1	2983	3	Y	111	89	1			22
							17	4	122	9							
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	193	1	3255	3	Y	113	111	1			24
							10	4	124	9							
01	3286	X	3000	-0-	-286	-0-	177	1	2724	3	Y	88	96	1			16
							2	4	97	9							
*02	3080	X	2647	-0-	-433	-0-	152	1	2382	3	Y	82	84	1			14
							23	4	90	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
09	3240	X	3052	-0-	-188	-0-	155	1	2824	3	Y	48	39	1			24
							20	4	53	9							
10	3286	X	3053	-0-	-233	-0-	160	1	2831	3	Y	43	67	1			-0-
							15	4	47	9							
11	3180	X	2987	-0-	-193	-0-	159	1	2729	3	Y	76	63	1			13
							15	4	84	9							
12	3224	X	2909	-0-	-315	-0-	158	1	2659	3	Y	76	75	1			14
							8	4	84	9							
01	3162	X	2965	-0-	-197	-0-	171	1	2638	3	Y	140	126	1			28
							2	4	154	9							
*02	2856	X	2644	-0-	-212	-0-	149	1	2331	3	Y	128	136	1			20
							23	4	141	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
09	4860	X	4563	-0-	-297	-0-	230	1	4170	3	Y	122	95	1			61
							29	4	134	9							
10	4898	X	4566	-0-	-332	-0-	236	1	4191	3	Y	106	167	1			-0-
							22	4	117	9							
11	4740	X	4493	-0-	-247	-0-	235	1	4042	3	Y	175	145	1			30
							23	4	193	9							
12	4867	X	4369	-0-	-498	-0-	234	1	3936	3	Y	169	166	1			33
							13	4	186	9							
01	4743	X	4296	-0-	-447	-0-	251	1	3868	3	Y	157	160	1			30
							4	4	173	9							
*02	4256	X	3757	-0-	-499	-0-	214	1	3359	3	Y	137	146	1			21
							33	4	151	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5489	-0-	-961	-0-	278	1	5056	3	Y	109	89	1			55
							35	4	120	9							
10	6665	X	5607	-0-	-1058	-0-	290	1	5141	3	Y	135	190	1			-0-
							27	4	149	9							
11	6450	X	5461	-0-	-989	-0-	287	1	4939	3	Y	188	165	1			23
							28	4	207	9							
12	6479	X	5244	-0-	-1235	-0-	285	1	4803	3	Y	128	128	1			23
							15	4	141	9							
01	5859	X	5165	-0-	-694	-0-	306	1	4719	3	Y	124	125	1			22
							4	4	136	9							
*02	5124	X	4686	-0-	-438	-0-	270	1	4232	3	Y	130	126	1			26
							41	4	143	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5751	-0-	-339	-0-	276	1	5014	3	Y	387	292	1			192
							35	4	426	9							
10	6076	X	5931	-0-	-145	-0-	298	1	5289	3	Y	287	479	1			-0-
							28	4	316	9							
11	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	304	1	5223	3	Y	344	262	1			82
							29	4	378	9							
12	6076	X	5616	-0-	-460	-0-	293	1	4927	3	Y	345	364	1			63
							16	4	380	9							
01	6076	X	5471	-0-	-605	-0-	323	1	4980	3	Y	148	185	1			26
							5	4	163	9							
*02	5488	X	5033	-0-	-455	-0-	283	1	4436	3	Y	246	225	1			47
							43	4	271	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
09	2310	N	2174	-0-	-136	-0-	109	1	1981	3	Y	64	52	1			32
							14	4	70	9							
10	2294	N	2112	-0-	-182	-0-	109	1	1934	3	Y	54	86	1			-0-
							10	4	59	9							
11	2190	N	2066	-0-	-124	-0-	107	1	1844	3	Y	95	80	1			15
							10	4	105	9							
12	2232	N	1977	-0-	-255	-0-	105	1	1769	3	Y	88	85	1			18
							6	4	97	9							
01	2139	N	1903	-0-	-236	-0-	110	1	1688	3	Y	94	93	1			19
							2	4	103	9							
*02	1932	N	1760	-0-	-172	-0-	99	1	1548	3	Y	89	89	1			19
							15	4	98	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
09	5460	X	5135	-0-	-325	-0-	260	1	4717	3	Y	114	85	1			57
							33	4	125	9							
10	6758	X	5146	-0-	-1612	-0-	268	1	4757	3	Y	87	144	1			-0-
							25	4	96	9							
11	6540	X	5170	-0-	-1370	-0-	273	1	4699	3	Y	156	129	1			27
							26	4	172	9							
12	6758	X	4951	-0-	-1807	-0-	268	1	4505	3	Y	149	151	1			25
							14	4	164	9							
01	5363	X	4795	-0-	-568	-0-	283	1	4356	3	Y	138	135	1			28
							4	4	152	9							
*02	4816	X	4362	-0-	-454	-0-	251	1	3932	3	Y	128	138	1			18
							38	4	141	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3607	-0-	-533	-0-	180	1	3270	3	Y	122	95	1			61
							23	4	134	9							
10	4185	X	3674	-0-	-511	-0-	190	1	3372	3	Y	85	146	1			-0-
							18	4	94	9							
11	4020	X	3399	-0-	-621	-0-	178	1	3063	3	Y	128	108	1			20
							17	4	141	9							
12	4154	X	3322	-0-	-832	-0-	178	1	2999	3	Y	123	122	1			21
							10	4	135	9							
01	3968	X	3527	-0-	-441	-0-	203	1	3126	3	Y	177	159	1			39
							3	4	195	9							
*02	3360	X	3216	-0-	-144	-0-	181	1	2833	3	Y	158	168	1			29
							28	4	174	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3516	-0-	-264	-0-	178	1	3241	3	Y	67	55	1			33
							23	4	74	9							
10	3844	X	3494	-0-	-350	-0-	182	1	3230	3	Y	59	92	1			-0-
							17	4	65	9							
11	3660	X	3510	-0-	-150	-0-	186	1	3198	3	Y	98	82	1			16
							18	4	108	9							
12	3751	X	3370	-0-	-381	-0-	184	1	3091	3	Y	77	79	1			14
							10	4	85	9							
01	3658	X	3158	-0-	-500	-0-	188	1	2902	3	Y	59	70	1			3
							3	4	65	9							
*02	3276	X	2912	-0-	-364	-0-	170	1	2674	3	Y	38	28	1			13
							26	4	42	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
09	4440	X	3990	-0-	-450	-0-	201	1	3658	3	Y	96	74	1			48
							25	4	106	9							
10	4371	X	3986	-0-	-385	-0-	207	1	3666	3	Y	85	133	1			-0-
							19	4	94	9							
11	4230	X	3958	-0-	-272	-0-	208	1	3586	3	Y	131	109	1			22
							20	4	144	9							
12	4154	X	3920	-0-	-234	-0-	210	1	3527	3	Y	156	143	1			35
							11	4	172	9							
01	4123	X	3978	-0-	-145	-0-	232	1	3571	3	Y	156	166	1			25
							3	4	172	9							
*02	3724	X	2588	-0-	-1136	-0-	148	1	2317	3	Y	91	99	1			17
							23	4	100	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
09	2490	X	2400	-0-	-90	-0-	118	1	2136	3	N	119	91	1			59
							15	4	131	9							
10	2511	X	2478	-0-	-33	-0-	123	1	2177	3	N	152	211	1			-0-
							11	4	167	9							
11	2400	X	2376	-0-	-24	-0-	123	1	2107	3	N	122	113	1			9
							12	4	134	9							
12	2480	X	2221	-0-	-259	-0-	121	1	2040	3	N	48	48	1			9
							7	4	53	9							
01	2511	X	2178	-0-	-333	-0-	129	1	1995	3	N	47	47	1			9
							2	4	52	9							
*02	2240	X	1956	-0-	-284	-0-	114	1	1781	3	N	40	43	1			6
							17	4	44	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3542	-0-	-598	-0-	180	1	3269	3	N	64	41	1			32
							23	4	70	9							
10	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	220	1	3903	3	N	80	112	1			-0-
							20	4	88	9							
11	3930	X	3862	-0-	-68	-0-	206	1	3547	3	N	81	69	1			12
							20	4	89	9							
12	3875	X	3699	-0-	-176	-0-	202	1	3397	3	N	81	80	1			13
							11	4	89	9							
01	4247	X	3624	-0-	-623	-0-	215	1	3308	3	N	89	86	1			16
							3	4	98	9							
*02	3808	X	3245	-0-	-563	-0-	188	1	2951	3	N	70	74	1			12
							29	4	77	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
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	3	2	9	Y	2	2	1			3
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	301	3	4	9	Y	4	3	1			4
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	3	4	9	Y	4	4	1			4
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	323	3	3	9	Y	3	3	1			4
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	294	3	4	9	Y	4	4	1			4
02	308	N	249	-0-	-59	-0-	246	3	3	9	Y	3	3	1			4

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

GERONIMO (FRIO LOWER) 34583 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
PRIDAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164809 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10728 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	#	1590	-0-	-840	-0-	148 166	1 9	1276	3	N	151	46	1			127
10	2604	#	2436	-0-	-168	-0-	355 191	1 9	1890	3	N	174	269	1			32
11	2520	#	2020	-0-	-500	-0-	396 173	1 9	1451	3	N	157	156	1			33
12	2798	R	2798	-0-	-0-	-0-	380 166	1 9	2252	3	N	151	72	1			112
01	2449	#	2445	-0-	-4	-0-	334 213	1 9	1898	3	N	194	184	1			122
*02	2398	R	2398	-0-	-0-	-0-	370 164	1 9	1864	3	N	149	188	1			83

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GINNY, E. (7170) 34990 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 204716 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7173 - 7175

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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

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
02	14B DENY	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602
BLOCKER, JOHN R. 1837 WELL #: 1 RRCID -> 113620 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4835 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	X	16	-0-	-14	-0-	16	1			N	-0-					-0-
10	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	1			N	-0-					-0-
11	30	X	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
12	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	1			N	-0-					-0-
01	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	1			N	-0-					-0-
*02	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	1			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	1			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	1			N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
12	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	1			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 1 RRCID -> 113625 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	1			N	-0-					-0-
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	1			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	1			N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	1			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 2 RRCID -> 116462 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	1			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	1			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	1			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602

BRASK WELL #: 2 RRCID -> 190561 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					55
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					55
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					55
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					55
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					55
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					55

BRASK WELL #: 5 RRCID -> 196911 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					27
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					27
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					27
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					27
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					27
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					27

BRASK WELL #: 4 RRCID -> 196912 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					27
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					27
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					27
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					27
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					27
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					28
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					28
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					28
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					28
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					28
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					14
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					14
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					14
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					14
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					14
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	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
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					10
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					10
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					10
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					10
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					10
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					22
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					22
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					22
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					22
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					22
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					22

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
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
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					28
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					28
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					28
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					28
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					28
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					28

BRASK "A' WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					15
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					15
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					15
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					15
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					15
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					15

BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					13
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					13
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					13
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					13
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					13
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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

09	2340	X	1172	-0-	-1168	-0-	5	1	1164	2	N	3					50
							3	9									
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	18	1	3139	2	N	-0-					50
11	3000	N	3121	-0-	121	121	14	1	3107	2	N	-0-					50
12	2370	N	2249	-0-	-121	-0-	9	1	2240	2	N	-0-					50
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	20	1	3243	2	N	-0-					50
*02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	99	1	3087	2	N	-0-					50

PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

09	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	243	1	2387	2	N	-0-					-0-
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	256	1	2794	2	N	-0-					-0-
11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	251	1	2373	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2374	-0-	-261	-0-	193	1	2181	2	N	-0-					-0-
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	224	1	2539	2	N	-0-					-0-
*02	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	254	1	2388	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582

09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	4	1	956	2	N	-0-					-0-
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	6	1	1068	2	N	-0-					-0-
11	930	N	760	-0-	-170	-0-	3	1	757	2	N	-0-					-0-
12	992	N	879	-0-	-113	-0-	4	1	875	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	745	-0-	-340	-0-	5	1	740	2	N	-0-					-0-
*02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	25	1	774	2	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 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
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	4	1	930	2	N	-0-			-0-
10	806	N	719	-0-	-87	-0-	4	1	715	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	760	-0-	-260	-0-	3	1	757	2	N	-0-			-0-
12	961	N	741	-0-	-220	-0-	3	1	738	2	N	-0-			-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	5	1	797	2	N	-0-			-0-
02	700	N	699	-0-	-1	-0-	23	1	676	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
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	5	1	1139	2	N	-0-			-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	7	1	1292	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	991	-0-	-149	-0-	5	1	986	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	5	1	1136	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	1018	-0-	-284	-0-	6	1	1012	2	N	-0-			-0-
*02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	29	1	910	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	4	1	931	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	760	-0-	-356	-0-	4	1	756	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	930	-0-	-360	-0-	4	1	926	2	N	-0-			-0-
12	961	N	583	-0-	-378	-0-	2	1	581	2	N	-0-			-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	6	1	929	2	N	-0-			-0-
02	868	N	682	-0-	-186	-0-	21	1	661	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 4 RRCID -> 173078 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	8	1	1840	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	11	1	1950	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	1449	-0-	-651	-0-	7	1	1442	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	1517	-0-	-405	-0-	6	1	1511	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1480	-0-	-473	-0-	9	1	1471	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1065	-0-	-279	-0-	33	1	1032	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A- WELL #: 1 RRCID -> 173079 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9- WELL #: 3 RRCID -> 173196 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	4	1	910	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	974	-0-	-173	-0-	5	1	969	2	N	-0-			-0-
11	960	N	233	-0-	-727	-0-	1	1	232	2	N	-0-			-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	4	1	1010	2	N	-0-			-0-
01	961	N	888	-0-	-73	-0-	5	1	883	2	N	-0-			-0-
*02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	25	1	784	2	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 4 RRCID -> 173770 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	7	1	1260	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	5	1	1094	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	5	1	1219	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	912	-0-	-359	-0-	6	1	906	2	N	-0-					-0-
*02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	37	1	1150	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 5 RRCID -> 173771 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	739	-0-	-281	-0-	3	1	736	2	N	-0-					-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	7	1	1257	2	N	-0-					-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	6	1	1213	2	N	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	4	1	1000	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	938	-0-	-333	-0-	6	1	932	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1021	-0-	-127	-0-	986	2	35	9	N	32	32	8			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	644	-0-	-106	-0-	3	1	641	2	N	-0-					-0-
10	930	N	739	-0-	-191	-0-	4	1	735	2	N	-0-					-0-
11	840	N	716	-0-	-124	-0-	3	1	713	2	N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	4	1	1033	2	N	-0-					-0-
01	744	N	597	-0-	-147	-0-	4	1	593	2	N	-0-					-0-
*02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	21	1	660	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
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-
02	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
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	9	1	1945	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1656	-0-	-297	-0-	9	1	1647	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1787	-0-	-223	-0-	8	1	1779	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	7	1	1866	2	N	-0-					-0-
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	12	1	1875	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	52	1	1621	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
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	5	1	1020	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	957	-0-	-97	-0-	5	1	952	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	840	-0-	-210	-0-	4	1	836	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	794	-0-	-260	-0-	3	1	791	2	N	-0-					-0-
01	961	N	805	-0-	-156	-0-	5	1	800	2	N	-0-					-0-
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	25	1	767	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
09	480	N	420	-0-	-60	-0-	2	1	418	2	N	-0-					-0-
10	558	N	383	-0-	-175	-0-	2	1	381	2	N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	2	1	441	2	N	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	2	1	431	2	N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	2	N	-0-					-0-
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	16	1	502	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 #: 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
09	660	N	640	-0-	-20	-0-	3	1	637	2	N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	4	1	648	2	N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	4	1	813	2	N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	3	1	821	2	N	-0-					-0-
01	651	N	496	-0-	-155	-0-	3	1	493	2	N	-0-					-0-
02	756	N	620	-0-	-136	-0-	19	1	601	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
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	5	1	1140	2	N	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	6	1	1088	2	N	-0-					-0-
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	5	1	1088	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	4	1	1073	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	944	-0-	-141	-0-	6	1	938	2	N	-0-					-0-
*02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	32	1	1007	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	1	1	328	2	N	-0-					-0-
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	1	1	257	2	N	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	4	1	862	2	N	-0-					-0-
12	341	N	276	-0-	-65	-0-	1	1	275	2	N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	2	N	-0-					-0-
02	812	N	217	-0-	-595	-0-	7	1	210	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	103	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	94	1	244	3	Y	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	73	1	270	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	268	-0-	-104	-0-	89	1	179	3	Y	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	96	1	475	3	Y	-0-					-0-
*02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	84	1	717	3	Y	-0-					-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	133	1	331	3	Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	115	1	300	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	90	1	333	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	150	1	300	3	Y	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	76	1	374	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	47	1	404	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	5	-0-	-145	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	41	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	30	-0-	-120	-0-	6	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	5	1	195	3	Y	-0-			-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	146	3	Y	-0-			-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	4	1	178	3	Y	-0-			-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	6	1	261	3	Y	-0-			-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	Y	-0-			-0-
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	199	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-			-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	-0-			-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	-0-			-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	3	Y	-0-			-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 4 RRCID -> 046333 COMPL. DATE 04/25/1969 TOTAL DEPTH 5601 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	Y	-0-			-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	221	3	Y	-0-			-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	3	Y	-0-			-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	3	Y	-0-			-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	8	1	280	3	Y	-0-			-0-
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	4	1	133	3	Y	-0-			-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

09	270	N	246	-0-	-24	-0-	70	1	176	3	Y	-0-			-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	65	1	171	3	Y	-0-			-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	47	1	175	3	Y	-0-			-0-
12	248	N	123	-0-	-125	-0-	41	1	82	3	Y	-0-			-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	46	1	226	3	Y	-0-			-0-
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	36	1	306	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410

09	1110	N	584	-0-	-526	-0-	15	1	569	3	Y	-0-			-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	12	1	569	3	Y	-0-			-0-
11	1410	N	497	-0-	-913	-0-	12	1	485	3	Y	-0-			-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	15	1	630	3	Y	-0-			-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	18	1	648	3	Y	-0-			-0-
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	18	1	549	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 049871 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 5 RRCID -> 070143 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2017 - P/A 10/16/17

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
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	128	1	318	3	Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	21	-0-	-399	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	38	1	190	3	Y	-0-					-0-
*02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	58	1	496	3	Y	-0-					-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
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	19	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	297	-0-	-93	-0-	8	1	289	3	Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	8	1	403	3	Y	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	3	Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	9	1	402	3	Y	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	11	1	375	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	261	-0-	-47	-0-	8	1	253	3	Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 6 RRCID -> 073855 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	7	1	353	3	Y	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	Y	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	3	Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	7	1	370	3	Y	-0-					-0-
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES -B- WELL #: 7 RRCID -> 073856 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	5	1	206	3	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	229	3	N	-0-					-0-
11	360	N	241	-0-	-119	-0-	6	1	235	3	N	-0-					-0-
12	217	N	83	-0-	-134	-0-	2	1	81	3	N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	3	N	-0-					-0-
02	224	N	111	-0-	-113	-0-	3	1	108	3	N	-0-					-0-

BLOCKER RANCH "E" WELL #: 5 RRCID -> 091151 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846) WELL #: 1 RRCID -> 093200 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772

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

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
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	2	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-

GATES "A" WELL #: 9 RRCID -> 111193 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	28	-0-	-212	-0-	8	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 2 RRCID -> 147256 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 30 RRCID -> 170359 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 21 RRCID -> 170361 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	12	1	471	3	N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	7	1	363	3	N	-0-					-0-
11	420	N	298	-0-	-122	-0-	7	1	291	3	N	-0-					-0-
12	496	N	454	-0-	-42	-0-	10	1	444	3	N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	13	1	466	3	N	-0-					-0-
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	12	1	383	3	N	-0-					-0-

PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	38	1	1438	3	N	-0-					-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	21	1	1024	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1209	-0-	-381	-0-	28	1	1181	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1161	-0-	-358	-0-	26	1	1135	3	N	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	36	1	1259	3	N	-0-					-0-
*02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	39	1	1213	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 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
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	38	1	1456	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	24	1	1154	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	881	-0-	-679	-0-	21	1	859	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1550	N	1127	-0-	-423	-0-	25	1	1102	3	N	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	30	1	1054	3	N	-0-					-0-
*02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	28	1	890	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 17 RRCID -> 170367 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	24	1	904	3	N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	18	1	891	3	N	-0-					-0-
11	960	N	857	-0-	-103	-0-	20	1	837	3	N	-0-					-0-
12	961	N	885	-0-	-76	-0-	20	1	865	3	N	-0-					-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	28	1	988	3	N	-0-					-0-
*02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	26	1	797	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		10	-0-	10	10	3	1	7	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 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
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	42	1	110	3	N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	30	1	112	3	N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	37	1	72	3	N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	29	1	141	3	N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	15	1	124	3	N	-0-					-0-

GATES 2016 WELL #: 13A RRCID -> 170375 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	28	1	71	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
12	93	N	19	-0-	-74	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

GATES 2016 WELL #: 14A RRCID -> 170478 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	15	1	37	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	33	1	121	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	19	1	38	3	N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	72	3	N	-0-					-0-
02	140	N	66	-0-	-74	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	34	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	43	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	35	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	20	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 37 RRCID -> 174358 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	63	1	2381	3	N	-0-					-0-
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	38	1	1855	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2280	N	1659	-0-	-621	-0-	39	1	1620	3	N	-0-					-0-
12	2511	N	866	-0-	-1645	-0-	20	1	846	3	N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	23	1	792	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	729	-0-	-811	-0-	23	1	706	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 179402 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208

09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	159	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	25	1	938	3	N	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	23	1	1105	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	976	-0-	-674	-0-	23	1	953	3	N	-0-					-0-
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	22	1	964	3	N	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	25	1	884	3	N	-0-					-0-
02	924	N	707	-0-	-217	-0-	22	1	685	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

09	180	N	156	-0-	-24	-0-	3	1	153	3	N	-0-					6
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	N	-0-					6
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					6
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-					6
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	6	1	296	3	N	-0-					6
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	3	N	-0-					6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	8	1	318	3	N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	10	1	494	3	N	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	12	1	480	3	N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	12	1	511	3	N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	14	1	500	3	N	-0-					-0-
*02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	14	1	446	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	37	1	1389	3	N	-0-					-0-
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	28	1	1346	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	32	1	1324	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1250	-0-	-238	-0-	28	1	1222	3	N	-0-					-0-
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	44	1	1529	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	38	1	1179	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 31 RRCID -> 181712 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	8	1	295	3	N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	230	3	N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	8	1	353	3	N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	8	1	359	3	N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	302	3	N	-0-					-0-
02	336	N	239	-0-	-97	-0-	7	1	231	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	41	1	1538	3	N	-0-					1
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	25	1	1207	3	N	-0-					1
11	1530	N	984	-0-	-546	-0-	23	1	961	3	N	-0-					1
12	1643	N	809	-0-	-834	-0-	18	1	790	3	N	1	1	8			1
							1	9									
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	27	1	964	3	N	-0-					1
*02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	30	1	938	3	N	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 42 RRCID -> 181787 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	43	1	1618	3	N	-0-			1
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	34	1	1673	3	N	-0-			1
11	1680	N	1606	-0-	-74	-0-	38	1	1568	3	N	-0-			1
12	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	33	1	1448	3	N	-0-			1
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	41	1	1430	3	N	-0-			1
02	1512	N	1466	-0-	-46	-0-	45	1	1421	3	N	-0-			1

PALAFOX UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 182086 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	7	1	263	3	N	-0-			-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	3	N	-0-			-0-
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	5	1	200	3	N	-0-			-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	7	1	316	3	N	-0-			-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	3	N	-0-			-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

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

PALAFOX 2182 8E WELL #: 39 RRCID -> 182607 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

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

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	877	-0-	-263	-0-	23	1	854	3	N	-0-			-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	224	3	N	-0-			-0-
11	1170	N	143	-0-	-1027	-0-	3	1	140	3	N	-0-			-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	26	1	982	3	N	-0-			-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	12	1	603	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	493	-0-	-557	-0-	12	1	481	3	N	-0-			-0-
12	1054	N	550	-0-	-504	-0-	12	1	538	3	N	-0-			-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	23	1	799	3	N	-0-			-0-
*02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	20	1	619	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481

09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	32	1	1229	3	N	-0-			-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	20	1	963	3	N	-0-			-0-
11	1260	N	914	-0-	-346	-0-	21	1	893	3	N	-0-			-0-
12	1302	N	916	-0-	-386	-0-	21	1	895	3	N	-0-			-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	28	1	972	3	N	-0-			-0-
*02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	27	1	839	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 34 RRCID -> 185683 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448

09	120	N	70	-0-	-50	-0-	2	1	68	3	N	-0-			-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	N	-0-			-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	3	1	110	3	N	-0-			-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-			-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	N	-0-			-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	2	1	75	3	N	-0-			-0-

PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	N	-0-			-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	3	N	-0-			-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	3	N	-0-			-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	3	1	131	3	N	-0-			-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	3	N	-0-			-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	5	1	142	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 19 RRCID -> 186842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508

09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	46	1	115	3	N	-0-					1
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	50	1	131	3	N	-0-					1
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	40	1	147	3	N	-0-					1
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	50	1	102	3	N	-0-					1
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	25	1	126	3	N	-0-					1
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	15	1	131	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	12	1	464	3	N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	11	1	530	3	N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	9	1	372	3	N	-0-					-0-
12	496	N	339	-0-	-157	-0-	8	1	331	3	N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	9	1	313	3	N	-0-					-0-
02	364	N	259	-0-	-105	-0-	8	1	251	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 58 RRCID -> 187850 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	9	1	329	3	N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	3	N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	8	1	319	3	N	-0-					-0-
12	341	N	289	-0-	-52	-0-	7	1	282	3	N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	225	3	N	-0-					-0-
02	308	N	256	-0-	-52	-0-	8	1	248	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	3	1	111	3	Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	3	Y	-0-					-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	18	1	662	3	Y	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	12	1	574	3	Y	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	13	1	532	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	403	-0-	-310	-0-	9	1	394	3	Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09		14B2 EXT	894	-0-	894	894	23	1	871	3	Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	599	-0-	599	1493	12	1	587	3	Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	216	-0-	216	1709	5	1	211	3	Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	56	-0-	56	1765	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	1765	X	-0-	-0-	-1765	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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

09	30	N	25	-0-	-5	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 1 RRCID -> 202913 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 1268 WELL #: 17B RRCID -> 203570 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273

09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	18	1	47	3	N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	3	N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	12	1	25	3	N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	11	1	21	3	N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	3	N	-0-					-0-
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-

GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236

09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	6	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	30	1	60	3	Y	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	3	Y	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GATES 2016 WELL #: 30A RRCID -> 204910 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352

09	210	N	187	-0-	-23	-0-	53	1	134	3	N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	60	1	156	3	N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	37	1	138	3	N	-0-					-0-
12	186	N	129	-0-	-57	-0-	43	1	86	3	N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	40	1	199	3	N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 36 RRCID -> 205629 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498

09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	4	1	152	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	5	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	31	-0-	-109	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243

09	90	N	86	-0-	-4	-0-	25	1	61	3	Y	-0-					1
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	19	1	50	3	Y	-0-					1
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	12	1	45	3	Y	-0-					1
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	44	1	87	3	Y	-0-					1
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	93	1	461	3	Y	-0-					1
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	49	1	417	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH 1846 WELL #: 2 RRCID -> 206936 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 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
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	34	1	84	3	Y	-0-			-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	34	1	88	3	Y	-0-			-0-
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	15	1	56	3	Y	-0-			-0-
12	124	N	19	-0-	-105	-0-	6	1	13	3	Y	-0-			-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	24	1	121	3	Y	-0-			-0-
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-			-0-

GATES 1857 WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 1857 WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 1857 WELL #: 22A RRCID -> 207628 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324

09	420	N	364	-0-	-56	-0-	42	1	322	3	Y	-0-			-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

09	30	N	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	3	Y	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 10 RRCID -> 210483 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271

09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			1
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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" 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
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	2	1	139	3	Y	-0-					1
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					1
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			Y	-0-					1
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	36	1	681	3	Y	-0-					1
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	15	1	809	3	Y	-0-					1
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	19	1	545	3	Y	-0-					-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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	102	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	89	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	68	1	249	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	267	-0-	-105	-0-	89	1	178	3	Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	55	1	271	3	Y	-0-					-0-
*02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	47	1	402	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 5 RRCID -> 234922 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	966	-0-	-204	-0-	102	1	864	3	N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	98	1	680	3	N	-0-					-0-
11	990	N	818	-0-	-172	-0-	85	1	732	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	105	1	941	3	N	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	93	1	910	3	N	-0-					-0-
*02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	88	1	763	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 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
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	25	1	47	3	N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	109	1	48	3	N	-0-					-0-
11	390	N	115	-0-	-275	-0-	113	1	2	3	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	112	N	42	-0-	-70	-0-	42	3			N	-0-					-0-

GATES 2016 WELL #: 18A RRCID -> 236430 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	568	-0-	-92	-0-	162	1	406	3	Y	-0-					1
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	3	Y	-0-					1
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					1
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	36	1	426	3	N	-0-					1
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	33	1	162	3	N	-0-					1
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	15	1	281	3	N	-0-					1
12	465	N	304	-0-	-161	-0-	143	1	160	3	N	1	1	8			1
							1	9									
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	137	1	108	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	44	1	348	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 11 RRCID -> 242574 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 13 RRCID -> 253109 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	3180	X	2630	-0-	-550	-0-	751 2	1 9	1877	3	N	2	2	8			-0-
10	3131	X	2932	-0-	-199	-0-	813 2	1 9	2117	3	N	2	2	8			-0-
11	2940	X	2739	-0-	-201	-0-	583 3	1 9	2153	3	N	3	3	8			-0-
12	3007	X	2641	-0-	-366	-0-	877 3	1 9	1761	3	N	3	3	8			-0-
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	499 2	1 9	2473	3	N	2	2	8			-0-
*02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	288 9	1 9	2449	3	N	8	8	8			-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5454 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	284	-0-	284	284	192 1	1 9	91	3	N	1	1	8			-0-
01	14B2	EXT	3573	-0-	3573	3857	315 1	1 9	3257	3	N	1	1	8			-0-
02	14B2	EXT	3539	-0-	3539	7396	320 2	1 9	3217	3	N	2	2	8			-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
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	24	1	1235	3	N	-0-					32
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	8	1	1284	3	N	-0-					32
11	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	1075	3			N	-0-					32
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	79	1	1482	3	N	-0-					32
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	29	1	1531	3	N	-0-					32
*02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	49	1	1398	3	N	-0-					32

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR4 WELL #: 6 RRCID -> 268995 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4943 - 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1116					N	-0-					57
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1116					N	-0-					57
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1116					N	-0-					57
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1116					N	-0-					57
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1116					N	-0-					57
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1116					N	NO RPT					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2016 - W/O TO 01-275928

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
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
02	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
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					5
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					5
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	Y	-0-					5
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					5
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					5
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	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
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	23	1	264	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	245	-0-	-65	-0-	10	1	235	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	224	-0-	-56	-0-	224	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 191412 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					5
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					5
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	Y	-0-					5
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	13	1	294	2	Y	-0-					5
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-					5
02	336	N	241	-0-	-95	-0-	241	2			Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252

09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	Y	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177

09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					9
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	2	Y	-0-					9
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	2	Y	-0-					9
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	10	1	235	2	Y	-0-					9
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					9
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	229	2			Y	-0-					9

BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159

09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					4
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	Y	-0-					4
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	Y	-0-					4
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	12	1	274	2	Y	-0-					4
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					4
02	308	N	261	-0-	-47	-0-	261	2			Y	-0-					4

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 1846 WELL #: 5 RRCID -> 195074 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					5
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					5
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					5
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					5
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					5
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					5

BRASK STATE 1846 WELL #: 2 RRCID -> 195086 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					5
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	Y	-0-					5
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	Y	-0-					5
12	310	N	263	-0-	-47	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					5
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					5
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	2			Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 195149 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	13	1	293	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195944 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	13	1	154	2	Y	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRASK RANCH WELL #: 8R RRCID -> 196033 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 5 RRCID -> 196111 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	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 #: 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
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	10	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	236	2			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
09	T. A.		158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-					4
10	T. A.		165	-0-	165	323	7	1	158	2	Y	-0-					4
11	T. A.		167	-0-	167	490	13	1	154	2	Y	-0-					4
12	655	X	165	-0-	-490	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					4
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					4
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	T. A.		285	-0-	285	285	285	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		290	-0-	290	575	12	1	278	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		294	-0-	294	869	23	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	1121	X	252	-0-	-869	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	236	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
09	T. A.		289	-0-	289	289	289	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		299	-0-	299	588	13	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		289	-0-	289	877	23	1	266	2	Y	-0-					-0-
12	1126	X	249	-0-	-877	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	226	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 11 RRCID -> 215446 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5186 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			Y	-0-					9
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	13	1	288	2	Y	-0-					9
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	2	Y	-0-					9
12	310	N	263	-0-	-47	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					9
01	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			Y	-0-					9
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	241	2			Y	-0-					9

BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					9
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	Y	-0-					9
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	2	Y	-0-					9
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					9
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			Y	-0-					9
02	280	N	221	-0-	-59	-0-	221	2			Y	-0-					9

BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		293	-0-	293	293	293	2			Y	-0-					4
10	T. A.		288	-0-	288	581	12	1	276	2	Y	-0-					4
11	T. A.		313	-0-	313	894	25	1	288	2	Y	-0-					4
12	1162	X	268	-0-	-894	-0-	11	1	257	2	Y	-0-					4
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					4
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	246	2			Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		317	-0-	317	317	317	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		303	-0-	303	620	13	1	290	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		344	-0-	344	964	27	1	317	2	Y	-0-					-0-
12	1255	X	291	-0-	-964	-0-	12	1	279	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	242	-0-	-66	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	N	-0-					-0-
12	310	N	248	-0-	-62	-0-	11	1	237	2	N	-0-					-0-
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	237	2			N	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH FGH WELL #: 404 RRCID -> 214074 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 607A RRCID -> 214180 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 5403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05S WELL #: 6287 RRCID -> 223051 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 605 RRCID -> 223052 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410

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

GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

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

GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

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

SM ENERGY COMPANY 788997
BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120

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

BRASK WELL #: RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

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

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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	14B2 EXT	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

09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	41	-0-	41	83	41	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	42	-0-	42	125	42	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	31	-0-	31	156	31	3			Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE 4-1 WELL #: 1 RRCID -> 084517 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		78	-0-	78	78	78	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		65	-0-	65	143	65	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		75	-0-	75	218	75	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		70	-0-	70	288	70	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	288					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
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		98	-0-	98	151	98	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		43	-0-	43	194	43	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		95	-0-	95	289	95	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	289					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
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		114	-0-	114	114	114	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		85	-0-	85	199	85	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		87	-0-	87	286	87	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		66	-0-	66	352	66	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	352					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1017 RRCID -> 086789 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		51	-0-	51	51	51	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		43	-0-	43	94	43	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		48	-0-	48	142	48	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		31	-0-	31	173	31	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	173					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
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					26
10	DLQ G-10		367	-0-	367	367	367	3			Y	-0-					26
11	DLQ G-10		350	-0-	350	717	350	3			Y	-0-					26
12	DLQ G-10		358	-0-	358	1075	358	3			Y	-0-					26
01	DLQ G-10		210	-0-	210	1285	210	3			Y	-0-					26
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1285					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
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		84	-0-	84	84	84	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		87	-0-	87	171	87	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		100	-0-	100	271	100	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		75	-0-	75	346	75	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	346					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
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		183	-0-	183	183	183	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		293	-0-	293	476	293	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		400	-0-	400	876	400	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		188	-0-	188	1064	188	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1064					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE -E- WELL #: 2034 RRCID -> 086794 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		92	-0-	92	92	92	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		97	-0-	97	189	97	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		114	-0-	114	303	114	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		62	-0-	62	365	62	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	365					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1011 RRCID -> 086796 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226

09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		143	-0-	143	143	143	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		148	-0-	148	291	148	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		165	-0-	165	456	165	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		141	-0-	141	597	141	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	597					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

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		103	-0-	103	103	103	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		117	-0-	117	220	117	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		152	-0-	152	372	152	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	372					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3 WELL #: 6 RRCID -> 087290 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310

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		61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		87	-0-	87	148	87	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		39	-0-	39	187	39	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	187					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-26 WELL #: 1 RRCID -> 087300 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927

09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	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

09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		136	-0-	136	136	136	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		170	-0-	170	306	170	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		137	-0-	137	443	137	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		161	-0-	161	604	161	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	604					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

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

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3 WELL #: 8 RRCID -> 091605 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		72	-0-	72	72	72	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		113	-0-	113	185	113	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		103	-0-	103	288	103	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	288					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
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		91	-0-	91	91	91	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		64	-0-	64	155	64	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		75	-0-	75	230	75	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		72	-0-	72	302	72	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	302					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 8 RRCID -> 093604 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		64	-0-	64	139	64	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		75	-0-	75	214	75	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		74	-0-	74	288	74	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		89	-0-	89	89	89	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		63	-0-	63	152	63	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		124	-0-	124	276	124	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		93	-0-	93	369	93	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	369					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 203 RRCID -> 185170 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372

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

BRISCOE "F" WELL #: 209 RRCID -> 185172 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4004 - 4154

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776

BRISCOE "F" WELL #: 217 RRCID -> 186776 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		85	-0-	85	85	85	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		120	-0-	120	205	120	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		106	-0-	106	311	106	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		74	-0-	74	385	74	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	385					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 2 RRCID -> 186777 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		400	-0-	400	400	400	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		244	-0-	244	644	244	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		259	-0-	259	903	259	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		187	-0-	187	1090	187	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1090					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: A 8 RRCID -> 198873 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		244	-0-	244	244	244	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		239	-0-	239	483	239	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		299	-0-	299	782	299	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		178	-0-	178	960	178	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	960					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2020 RRCID -> 199697 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383

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

APACHE WELL #: 13 RRCID -> 209850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-17 WELL #: 3 RRCID -> 210527 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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 3-28 WELL #: 3 RRCID -> 210528 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		119	-0-	119	119	119	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		317	-0-	317	436	317	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		235	-0-	235	671	235	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		153	-0-	153	824	153	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	824					Y	NO RPT					-0-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

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-
02	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

09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	600	N	361	-0-	-239	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 9 RRCID -> 215035 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017

09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-22 WELL #: 6 RRCID -> 215117 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360

09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		69	-0-	69	122	69	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		88	-0-	88	210	88	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		82	-0-	82	292	82	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	292					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-3 WELL #: 3 RRCID -> 215118 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038

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-
02	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

09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		166	-0-	166	166	166	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		113	-0-	113	279	113	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		111	-0-	111	390	111	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		139	-0-	139	529	139	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	529					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE 3-32 WELL #: 7 RRCID -> 215244 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		382	-0-	382	382	382	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		317	-0-	317	699	317	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		268	-0-	268	967	268	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	967					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-35 WELL #: 9 RRCID -> 215246 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		209	-0-	209	209	209	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		175	-0-	175	384	175	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		229	-0-	229	613	229	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	613					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-9 WELL #: 3 RRCID -> 215247 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		311	-0-	311	311	311	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		230	-0-	230	541	230	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		259	-0-	259	800	259	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		232	-0-	232	1032	232	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1032					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		311	-0-	311	311	311	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		230	-0-	230	541	230	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		259	-0-	259	800	259	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		232	-0-	232	1032	232	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1032					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 1 RRCID -> 051179 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 213 RRCID -> 067452 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY WELL #: 413 RRCID -> 073209 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 119 RRCID -> 073362 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 3020 RRCID -> 095057 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5048 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 3011 RRCID -> 095519 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5052 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 4016 RRCID -> 097313 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2017 - PLUGGED 09/09/17

PETTY, O. S. "B" WELL #: 6017 RRCID -> 101260 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4857 - 5014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. "B" WELL #: 6020 RRCID -> 107933 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4950 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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, O.S. WELL #: 5018 RRCID -> 111927 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5076 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 7020 RRCID -> 113029 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5130 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 5019 RRCID -> 143225 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 510 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 116 RRCID -> 143749 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5246 - 5252

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2017 - PLUGGED 09/16/17

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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, O.S. WELL #: 3016 RRCID -> 165243 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5204 - 5210

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2017 - PLUGGED 09/14/17

PETTY, O. S. WELL #: 2017 RRCID -> 168029 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5103 - 5115

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9017 RRCID -> 170796 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5061 - 5075

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 2012 RRCID -> 172450 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4812 - 4957

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1018 RRCID -> 173104 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5052 - 5070

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2017 - PLUGGED 09/04/17

PETTY RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 173318 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5240

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 301 RRCID -> 174405 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4930 - 5058

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1218 RRCID -> 174694 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5150

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 2016 RRCID -> 179829 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4876 - 5010

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2017 - PLUGGED 09/06/17

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 401 RRCID -> 183385 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5024 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 183988 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5151 - 5196

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017 - PLUGGED 09/18/17

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1417 RRCID -> 186867 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5044 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1219 RRCID -> 199522 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5046 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 601 RRCID -> 206973 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5074 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 701 RRCID -> 207861 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4962 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1518 RRCID -> 212385 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 4940 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 6012 RRCID -> 213483 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4858 - 4984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 702 RRCID -> 217457 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4998 - 5124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 801 RRCID -> 226775 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5359 - 5364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 228459 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4935 - 5138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 241751 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4879 - 5086

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

PETTY RANCH WELL #: 8012 RRCID -> 243882 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4872 - 5000

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1620 RRCID -> 248374 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4974 - 5126

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2017 - PLUGGED 09/20/17

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
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	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
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		196	-0-	196	196	196	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		163	-0-	163	359	163	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		62	-0-	62	421	62	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		57	-0-	57	478	57	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	478					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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUNDELL-STATE 48 WELL #: 1 RRCID -> 270543 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. 8255 - 8261

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	56	172	1			37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	58					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	68					163
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	32	170	1			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	22					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	41					88

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GOVERNMENT WELLS (YEGUA) 36094 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
J & J WELL SERVICE, INC. 427433
KRIEGEL/STATE WELL #: B 1 RRCID -> 266359 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 2763 - 2764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	155	-0-	-415	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

09	540	N	387	-0-	-153	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	420	N	57	-0-	-363	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	403	N	97	-0-	-306	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220

09	870	N	771	-0-	-99	-0-	771	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
01	961	N	831	-0-	-130	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	924	N	834	-0-	-90	-0-	834	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) 36108 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09 WELL #: 62 RRCID -> 259014 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1198 - 1205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) 36108 128 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 135 RRCID -> 117284 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 2376 - 2393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, TIRY W. WELL #: 1 A RRCID -> 069356 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 66 RRCID -> 097949 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1599 - 1626

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

TRACE OPERATING, LLC 863902
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 163143 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2323 - 2327

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

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
09	900	N	385	-0-	-515	-0-	385	3			Y	-0-					80
10	837	N	134	-0-	-703	-0-	134	3			Y	-0-					80
11	750	N	369	-0-	-381	-0-	368	3	1	9	Y	1					81
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	3	3	9	Y	3	74	1			10
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	385	3	14	9	Y	13	13	8			10
*02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	636	3	3	9	Y	3	3	8			10

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

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-
02	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

09	1500	X	753	-0-	-747	-0-	214	1	539	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	799	-0-	-751	-0-	269	1	530	2	N	-0-					-0-
11	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	415	1	960	2	N	-0-					-0-
12	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	342	1	882	2	N	3					3
							3	9									
01	806	X	105	-0-	-701	-0-	6	1	99	2	N	-0-					3
02	1288	X	65	-0-	-1223	-0-	7	1	58	2	N	-0-					3

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAHL, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 010632 COMPL. DATE 05/23/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	280	1	1671	2	N	4					133
							4	9									
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	300	1	914	2	N	-0-					133
11	1320	N	1045	-0-	-275	-0-	250	1	795	2	N	-0-					133
12	2015	N	838	-0-	-1177	-0-	260	1	578	2	N	-0-					133
01	1209	N	231	-0-	-978	-0-	70	1	161	2	N	-0-					133
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					133

WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

09	5220	X	4574	-0-	-646	-0-	342	1	4232	2	Y	-0-					-0-
10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	378	1	5626	2	Y	-0-					-0-
11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	331	1	5303	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	4511	-0-	-1007	-0-	350	1	4161	2	Y	-0-					-0-
01	6014	X	1064	-0-	-4950	-0-	183	1	881	2	Y	-0-					-0-
02	5432	X	5040	-0-	-392	-0-	546	1	4494	2	Y	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	4148	-0-	-82	-0-	310	1	3832	2	Y	5					259
							6	9									
10	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	308	1	4596	2	Y	27					286
							30	9									
11	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	283	1	4530	2	Y	2	193	1			95
							2	9									
12	4433	X	2770	-0-	-1663	-0-	215	1	2544	2	Y	10					105
							11	9									
01	4929	X	972	-0-	-3957	-0-	166	1	800	2	Y	5					110
							6	9									
02	4508	X	2727	-0-	-1781	-0-	294	1	2416	2	Y	15					125
							17	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8396 - 8739

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	69	1	360	3	Y	-0-					17
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	84	1	388	3	Y	-0-					17
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	78	1	311	3	Y	-0-					17
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	94	1	326	3	Y	-0-					17
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	187	1	203	3	Y	-0-					17
*02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	479	1	540	3	Y	-0-					17

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR 91 "B" WELL #: 2 RRCID -> 156589 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369

09	4650	X	3323	-0-	-1327	-0-	248	1	3075	2	N	-0-							215
10	4805	X	3876	-0-	-929	-0-	244	1	3632	2	N	-0-							215
11	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	286	1	4587	2	N	3	193	1	3	8			22
							3	9											
12	4340	X	2775	-0-	-1565	-0-	215	1	2560	2	N	-0-							22
01	4340	X	590	-0-	-3750	-0-	101	1	489	2	N	-0-							22
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					N	13	13	8					22

NORRIS, JOHN D.I. 613098
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2011

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 152520 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2779

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

D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (670) 36108 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC SECTION 54 WELL #: 2 RRCID -> 172495 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 607 - 611

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC SECTION 54 WELL #: 3 RRCID -> 179219 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 592 - 724

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A

09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) //CONT.// 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS //CONT.// 871133
HORN, TIRY M. WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
MAN-GAS TRANSMISSION COMPANY 523700
DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 69 RRCID -> 148118 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 900 PERF. 782 - 784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN TIRY W. WELL #: 8 RRCID -> 071745 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 934 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080) 36108 609 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 197 RRCID -> 092255 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	150	-0-	150	641	150	2			N	-0-					-0-
10	84		192	-0-	108	749	192	2			N	-0-					-0-
11	866	X	237	-0-	-629	120	237	2			N	-0-					-0-
12	866	X	246	-0-	-620	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	866	X	246	-0-	-620	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	112	N	172	-0-	60	-0-	172	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
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
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-
02	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
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(1200) 36108 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR L. WELL #: 97 RRCID -> 196125 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		193	-0-	193	807	193	2			N	-0-					-0-
10	1054		247	-0-	-807	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	296		296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1275) 36108 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 220 RRCID -> 198061 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1116 - 1120

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2017 - P/A 10/31/17

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41 WELL #: 9 RRCID -> 048809 COMPL. DATE 08/13/1970 TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
GOVT. WELLS, N. WELL #: 305 RRCID -> 198152 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426

09	480	#	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	837	#	675	-0-	-162	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	810	#	604	-0-	-206	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	837	#	627	-0-	-210	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	682	#	566	-0-	-116	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	616	#	443	-0-	-173	-0-	443	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT WELL #: 37 RRCID -> 268953 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1139 - 1146

09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

09	1530	N	1176	-0-	-354	-0-	1176	3			Y	-0-					99
10	1798	N	1204	-0-	-594	-0-	1202	3	2	9	Y	2					101
11	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	1023	3	1	9	Y	1					102
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1033	3	6	9	Y	5	93	1			14
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1106	3	1	9	Y	1	1	8			14
*02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					14

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAHL, C. W. FEE WELL #: 41 RRCID -> 148318 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 11434

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

ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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
09	5280	X	4589	-0-	-691	-0-	1283	1	3236	2	N	64					64
							70	9									
10	5456	X	3767	-0-	-1689	-0-	1267	1	2497	2	N	3					67
							3	9									
11	4350	X	3721	-0-	-629	-0-	1121	1	2597	2	N	3					70
							3	9									
12	4743	X	4077	-0-	-666	-0-	1136	1	2930	2	N	10					80
							11	9									
01	4743	X	3362	-0-	-1381	-0-	196	1	3166	2	N	-0-					80
02	4284	X	2716	-0-	-1568	-0-	288	1	2394	2	N	31					111
							34	9									

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
09	2280	N	668	-0-	-1612	-0-	190	1	478	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	392	-0-	-1158	-0-	132	1	260	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	379	-0-	-731	-0-	114	1	265	2	N	-0-					-0-
12	682	N	419	-0-	-263	-0-	117	1	301	2	N	1					1
							1	9									
01	403	N	299	-0-	-104	-0-	18	1	281	2	N	-0-					1
02	364	N	237	-0-	-127	-0-	25	1	212	2	N	-0-					1

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	11	-0-	11	11	3	1	8	2	N	-0-					-0-
10	32	X	21	-0-	-11	-0-	7	1	14	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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WENDT WELL #: 2 RRCID -> 153789 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11272 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2014 - W/O TO 04-250200 7/07

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550) 36112 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 277606 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5686 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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
09	420	N	315	-0-	-105 B	-0-	62	1	253	2	N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	70	1	287	2	N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	50	1	201	2	N	-0-					-0-
12	341	N	295	-0-	-46 B	-0-	60	1	235	2	N	-0-					-0-
*01	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	46	1	259	2	N	-0-					-0-
*02	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	35	1	207	2	N	-0-					-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
09	510	N	349	-0-	-161 B	-16147	68	1	281	2	N	-0-					-0-
10	0	N	397	-0-	397 B	-15750	78	1	319	2	N	-0-					-0-
11	0	N	337	-0-	337 B	-15413	67	1	270	2	N	-0-					-0-
12	372	N	414	-0-	42 B	-15371	85	1	329	2	N	-0-					-0-
01	0	N	316	-0-	316 B	-15055	47	1	269	2	N	-0-					-0-
02	0	N	297	-0-	297 B	-14758	43	1	254	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1440	#	1324	-0-	-116	-0-	434	1	890	2	N	-0-					220
10	1705	#	1535	-0-	-170	-0-	516	1	1001	2	N	16	16	1			220
							18	9									
11	1800	#	1779	-0-	-21	-0-	587	1	1173	2	N	17	17	1			220
							19	9									
12	1860	#	1364	-0-	-496	-0-	355	1	1009	2	N	-0-					220
01	1860	#	633	-0-	-1227	-0-	171	1	444	2	N	16	16	1			220
							18	9									
02	1652	N	866	-0-	-786	-0-	243	1	623	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	660	N	624	-0-	-36	-0-	204	1	420	2	N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	298	1	579	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	216	1	431	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
12	651	N	599	-0-	-52	-0-	156	1	443	2	N	-0-					-0-
01	868	N	595	-0-	-273	-0-	165	1	427	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
02	616	N	503	-0-	-113	-0-	141	1	362	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
09	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1488	2	369	9	N	335	345	1			96
10	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	1936	2	386	9	N	351	345	1			102
11	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	1994	2	342	9	N	311	179	1			234
12	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2087	2	437	9	N	397	531	1			100
01	2325	X	2300	-0-	-25	-0-	1920	2	380	9	N	345	177	1			268
02	2184	N	1565	-0-	-619	-0-	1309	2	256	9	N	233	350	1			151

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					92
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					92
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					92
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					92
02	0	X	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	960	X	801	-0-	-159	-0-	262	1	539	2	N	-0-					-0-
10	992	X	650	-0-	-342	-0-	218	1	424	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
11	960	X	550	-0-	-410	-0-	181	1	361	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
12	992	X	655	-0-	-337	-0-	171	1	484	2	N	-0-					-0-
01	992	X	887	-0-	-105	-0-	245	1	633	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
*02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	182	1	468	2	N	-0-					-0-

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	18	1	46	2	N	-0-					-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	30	1	78	2	N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1			-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	2	2	1			-0-
02	0	N	-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-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
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	59	1	122	2	N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	105	1	204	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	101	1	201	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	76	1	215	2	N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	79	1	204	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	42	1	107	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
09	510	N	232	-0-	-278	-0-	76	1	156	2	N	-0-					34
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	144	1	280	2	N	-0-					34
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	149	1	299	2	N	6	6	1			34
							7	9									
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	134	1	381	2	N	-0-					34
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	150	1	388	2	N	-0-					34
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	128	1	329	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
09	750		6213	-0-	5463	5463	2035	1	4178	2	N	-0-					118
10	18872		7092	-0-	-11780	-0-	2381	1	4623	2	N	80	80	1			118
							88	9									
11	11528		6139	-0-	-5389	-0-	2016	1	4029	2	N	85	85	1			118
							94	9									
12	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	1577	1	4474	2	N	-0-					118
01	12155		6465	-0-	-5690	-0-	1775	1	4600	2	N	82	82	1			118
							90	9									
*02	12578		6639	-0-	-5939	-0-	1860	1	4779	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	150	N	54	-0-	-96	-0-	11	1	43	2	N	-0-					67
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	6	1	24	2	N	1	1	1			67
							1	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	1			67
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					67
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	1			67
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	52	1	398	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	6420	X	6081	-0-	-339	-0-	6057	2	24	9	N	22					77
10	7285	X	6078	-0-	-1207	-0-	6045	2	33	9	N	30					107
11	7050	X	6084	-0-	-966	-0-	6015	2	69	9	N	63					170
12	7285	X	5192	-0-	-2093	-0-	5122	2	70	9	N	64	179	1			55
01	6293	X	4847	-0-	-1446	-0-	4803	2	44	9	N	40					95
*02	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	5987	2	46	9	N	42					137

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
09	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	1148	2	12	9	N	11					176
10	1488	N	1291	-0-	-197	-0-	1281	2	10	9	N	9					185
11	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	1128	2			N	-0-					185
12	1209	N	767	-0-	-442	-0-	755	2	12	9	N	11					196
01	1302	N	1058	-0-	-244	-0-	1043	2	15	9	N	14	170	1			40
02	1064	N	1047	-0-	-17	-0-	1046	2	1	9	N	1					41

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
09	4470	X	4050	-0-	-420	-0-	4014	2	36	9	N	33					72
10	5115	X	4833	-0-	-282	-0-	4786	2	47	9	N	43					115
11	4950	X	4912	-0-	-38	-0-	4851	2	61	9	N	55					170
12	5115	X	5071	-0-	-44	-0-	5026	2	45	9	N	41	168	1			43
01	5022	X	4729	-0-	-293	-0-	4679	2	50	9	N	45	1	8			87
*02	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4675	2	51	9	N	46					133

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
09	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	6218	1	3669	2	N	-0-					-0-
10	38990		20518	-0-	-18472	-0-	12188	1	8330	2	N	-0-					-0-
11	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	10726	1	7280	2	N	-0-					-0-
12	18006	X	18427	-0-	421	421	10527	1	7900	2	N	-0-					-0-
01	18006	X	16792	-0-	-1214	-0-	9934	1	6858	2	N	-0-					-0-
*02	31736		14763	-0-	-16973	-0-	9484	1	5279	2	N	-0-					-0-

GRUY (WILCOX FB-2) 37244 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V.K. WELL #: 2 RRCID -> 157171 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	1639	1	967	2	N	-0-					1
10	3587		2739	-0-	-848	-0-	1627	1	1112	2	N	-0-					1
11	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	1570	1	1066	2	N	-0-					1
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	2021	1	1517	2	N	-0-					1
01	5185		3602	-0-	-1583	-0-	2131	1	1471	2	N	-0-					1
*02	5548		3033	-0-	-2515	-0-	1948	1	1085	2	N	-0-					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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	65	1	132	2	N	-0-					-0-
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	50	1	177	2	N	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	29	1	105	2	N	-0-					-0-
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	34	1	92	2	N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	44	1	177	2	N	-0-					-0-
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	52	1	162	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

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

GUERRA (ELVELLA) //CONT.// 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GRUY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 135403 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA "G" WELL #: 7 RRCID -> 140645 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866

09	3150	#	1413	-0-	-1737	-0-	469	1	944	2	N	-0-					-0-
10	3013	R	3013	-0-	-0-	-0-	667	1	2346	2	N	-0-					-0-
11	2220	#	2086	-0-	-134	-0-	451	1	1635	2	N	-0-					-0-
*12	2139	#	1987	-0-	-152	-0-	511	1	1392	2	N	76					76
							84	9									
*01	2851	R	2851	-0-	-0-	-0-	572	1	2279	2	N	-0-					76
02	2744	#	2380	-0-	-364	-0-	581	1	1799	2	N	-0-					76

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

09	2670	X	1378	-0-	-1292	-0-	457	1	921	2	Y	-0-					-0-
10	2480	X	1183	-0-	-1297	-0-	262	1	921	2	Y	-0-					-0-
11	1800	X	678	-0-	-1122	-0-	147	1	531	2	Y	-0-					-0-
12	1705	X	594	-0-	-1111	-0-	159	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	1364	X	922	-0-	-442	-0-	185	1	737	2	Y	-0-					-0-
02	1288	X	1001	-0-	-287	-0-	244	1	757	2	Y	-0-					-0-

GUERRA (10,000) //CONT.// 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216012 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758

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

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 175497 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	161	-0-	-139	-0-	101	1	60	2	Y	-0-					20
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	95	1	95	2	Y	-0-					20
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	106	1	37	2	Y	-0-					20
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	69	1	77	2	Y	-0-					20
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	99	1	178	2	Y	-0-	20	7			-0-
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	254	1	21	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	1203	-0-	-5757	-0-	752	1	451	2	Y	-0-					-0-
10	2480	X	1484	-0-	-996	-0-	738	1	746	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	1035	-0-	-1365	-0-	764	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	1519	X	1216	-0-	-303	-0-	574	1	642	2	Y	-0-					-0-
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	905	1	1619	2	Y	-0-					-0-
*02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1690	1	137	2	Y	-0-					-0-

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 176663 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	800	-0-	-610	-0-	500	1	300	2	Y	-0-					28
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	488	1	493	2	Y	-0-					28
11	840	N	607	-0-	-233	-0-	448	1	159	2	Y	-0-					28
12	837	N	586	-0-	-251	-0-	277	1	309	2	Y	-0-					28
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	356	1	636	2	Y	-0-	28	7			-0-
*02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	784	1	63	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 184029 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	11	-0-	11	536	7	1	4	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	14	-0-	14	550	7	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	554	X	4	-0-	-550	-0-	3	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	25	1	45	2	Y	-0-					-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "G" WELL #: 9 RRCID -> 194400 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	668	-0-	-262	-0-	418	1	250	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	835	-0-	-95	-0-	415	1	420	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	578	-0-	-352	-0-	427	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	355	-0-	-327	-0-	168	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	471	1	841	2	Y	-0-					-0-
*02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1022	1	83	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	50	1	100	2	N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	53	1	188	2	N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	28	1	101	2	N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	27	1	74	2	N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	41	1	165	2	N	-0-					-0-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	51	1	158	2	N	-0-					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 260816 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	522	1	5586	2	N	-0-					-0-
10	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	522	1	7920	2	N	-0-					-0-
11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	522	1	5722	2	N	-0-					-0-
12	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	522	1	5722	2	N	-0-					-0-
01	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	522	1	6508	2	N	-0-					-0-
*02	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	522	1	4130	2	N	-0-					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
02	SI MULT		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 #: 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, G WELL #: 7 RRCID -> 212479 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10

GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	3431	-0-	-979 B	-0-	156	1	3275	2	N	-0-	47	1			66
10	4557	X	3757	-0-	-800 B	-0-	355	1	3336	2	N	60					126
							66	9									
11	3930	X	3810	-0-	-120 B	-0-	378	1	3386	2	N	42					168
							46	9									
12	3627	X	3185	-0-	-442 B	-0-	332	1	2825	2	N	25	144	1			49
							28	9									
01	3751	X	3637	-0-	-114 B	-0-	363	1	3248	2	N	24					73
							26	9									
*02	3679	X	3679	-0-	-0- B	-0-	346	1	3304	2	N	26					99
							29	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
09	960	X	23	-0-	-937 B	-40782	1	1	22	2	N	-0-					182
10	992	X	1159	-0-	167 B	-40615	111	1	1042	2	N	5					187
							6	9									
11	930	X	783	-0-	-147 B	-40615	78	1	702	2	N	3					190
							3	9									
12	713	X	1151	-0-	438 B	-40177	119	1	1010	2	N	20					210
							22	9									
01	1147	X	990	-0-	-157 B	-40177	98	1	879	2	N	12					222
							13	9									
02	1036	X	828	-0-	-208 B	-40177	77	1	737	2	N	13					235
							14	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
09	630	X	-0-	-0-	-630 B	-29494					N	-0-					30
10	651	X	341	-0-	-310 B	-29494	33	1	308	2	N	-0-					30
11	450	X	673	-0-	223 B	-29271	67	1	604	2	N	2					32
							2	9									
12	465	X	267	-0-	-198 B	-29271	27	1	226	2	N	13					45
							14	9									
01	341	X	663	-0-	322 B	-28949	66	1	594	2	N	3					48
							3	9									
*02	616	X	1051	-0-	435 B	-28514	99	1	945	2	N	6					54
							7	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
09	540	X	182	-0-	-358 B	-0-	8	1	174	2	N	-0-	64	1			1
10	449	X	449	-0-	-0- B	-0-	43	1	403	2	N	3					4
							3	9									
11	466	X	466	-0-	-0- B	-0-	47	1	419	2	N	-0-					4
12	430	X	430	-0-	-0- B	-0-	45	1	385	2	N	-0-					4
01	479	X	479	-0-	-0- B	-0-	48	1	431	2	N	-0-					4
02	448	X	400	-0-	-48 B	-0-	38	1	362	2	N	-0-					4

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
09	870	X	136	-0-	-734 B	-0-	6	1	130	2	N	-0-					28
10	1039	X	1039	-0-	-0- B	-0-	100	1	939	2	N	-0-					28
11	930	X	915	-0-	-15 B	-0-	90	1	808	2	N	15					43
							17	9									
12	1139	X	1139	-0-	-0- B	-0-	119	1	1009	2	N	10					53
							11	9									
01	1120	X	1120	-0-	-0- B	-0-	112	1	1002	2	N	5					58
							6	9									
*02	1026	X	1026	-0-	-0- B	-0-	97	1	926	2	N	3					61
							3	9									

GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600

09	2700	X	73	-0-	-2627 B	-62550	3	1	70	2	N	-0-					36
10	2790	X	1996	-0-	-794 B	-62550	190	1	1785	2	N	19					55
							21	9									
11	2310	X	1923	-0-	-387 B	-62550	189	1	1693	2	N	37					92
							41	9									
12	2046	X	1833	-0-	-213 B	-62550	190	1	1615	2	N	25					117
							28	9									
01	1984	X	1821	-0-	-163 B	-62550	180	1	1612	2	N	26					143
							29	9									
02	1792	X	1724	-0-	-68 B	-62550	159	1	1524	2	N	37					180
							41	9									

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

09	1410	X	183	-0-	-1227 B	-0-	8	1	175	2	N	-0-	107	1			36
10	2240	X	2240	-0-	-0- B	-0-	214	1	2009	2	N	15					51
							17	9									
11	1410	X	1153	-0-	-257 B	-0-	114	1	1025	2	N	13					64
							14	9									
12	1302	X	1234	-0-	-68 B	-0-	127	1	1085	2	N	20					84
							22	9									
01	2232	X	1883	-0-	-349 B	-0-	187	1	1679	2	N	15					99
							17	9									
02	2016	X	1652	-0-	-364 B	-0-	155	1	1478	2	N	17					116
							19	9									

GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

09	990	X	88	-0-	-902 B	-0-	4	1	84	2	N	-0-					1
10	1337	X	1337	-0-	-0- B	-0-	123	1	1156	2	N	53					54
							58	9									
11	1170	X	840	-0-	-330 B	-0-	82	1	739	2	N	17					71
							19	9									
12	1209	X	768	-0-	-441 B	-0-	80	1	677	2	N	10					81
							11	9									
01	1333	X	702	-0-	-631 B	-0-	70	1	624	2	N	7					88
							8	9									
*02	1204	X	702	-0-	-502 B	-0-	66	1	629	2	N	6					94
							7	9									

GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

09	390	X	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					48
10	403	X	47	-0-	-356 B	-0-	5	1	42	2	N	-0-					48
11	390	X	21	-0-	-369 B	-0-	2	1	19	2	N	-0-					48
12	341	X	203	-0-	-138 B	-0-	21	1	182	2	N	-0-					48
01	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					48
02	56	X	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					48

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 15 RRCID -> 215868 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	-0-	-0-	-2580 B	-0-					N	-0-					126
10	2666	X	125	-0-	-2541 B	-0-	12	1	113	2	N	-0-					126
11	1734	X	1734	-0-	-0- B	-0-	173	1	1547	2	N	13					139
							14	9									
12	1705	X	1656	-0-	-49 B	-0-	171	1	1451	2	N	31	126	1			44
							34	9									
01	1496	X	1496	-0-	-0- B	-0-	148	1	1329	2	N	17					61
							19	9									
02	1624	X	1224	-0-	-400 B	-0-	114	1	1090	2	N	18					79
							20	9									

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND) 37514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138100 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 1844 PERF. 1734 - 1738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430) 37540 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 245508 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 7442 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6660		-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6660		-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
12	6882		-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
*01	10040		8461	-0-	-1579	-0-	7561	1	900	9	N	818	726	1			451
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					451

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)//CONT.// 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
02	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
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	79	1	221	3	N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	117	1	287	3	N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	133	1	316	3	N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	141	1	361	3	N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	89	1	453	3	N	-0-					-0-
*02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	108	1	1212	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
09	2340	X	1284	-0-	-1056	-0-	337	1	946	3	Y	1	4	1			21
							1	9									
10	1705	X	1583	-0-	-122	-0-	457	1	1122	3	Y	4					25
							4	9									
11	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	535	1	1261	3	Y	3	7	1			21
							3	9									
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	602	1	1538	3	Y	1					22
							1	9									
01	1581	N	1084	-0-	-497	-0-	178	1	906	3	Y	-0-	4	1			18
*02	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	215	1	2423	3	Y	1					19
							1	9									

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
09	2730	X	1354	-0-	-1376	-0-	355	1	998	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2821	X	1805	-0-	-1016	-0-	521	1	1280	3	N	4					4
							4	9									
11	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	459	1	1082	3	N	3	3	1			4
							3	9									
12	1395	X	704	-0-	-691	-0-	198	1	505	3	N	1					5
							1	9									
01	1798	X	527	-0-	-1271	-0-	86	1	440	3	N	1	3	1			3
							1	9									
02	1624	X	1321	-0-	-303	-0-	108	1	1211	3	N	2					5
							2	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1598	-0-	1598	1598	462	1	1136	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		711	-0-	711	2309	212	1	499	3	Y	-0-					-0-
12	2917	X	608	-0-	-2309	-0-	171	1	437	3	Y	-0-					-0-
01	517	X	517	-0-	-0-	-0-	85	1	432	3	Y	-0-					-0-
*02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	108	1	1211	3	Y	-0-					-0-

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

09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	188	1	528	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	287	1	705	3	Y	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	332	1	784	3	Y	-0-					-0-
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	434	1	1105	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	542	-0-	-326	-0-	89	1	453	3	Y	-0-					-0-
*02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	108	1	1211	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057

09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	741	1	2607	3	N	-0-					176
10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	660	1	2841	3	N	-0-					176
11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	641	1	2968	3	N	-0-					176
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	464	1	3442	3	N	-0-					176
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3542	3	61	9	N	55	33	1			198
*02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	172	1	2954	3	N	32	30	1			200
							35	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 12/14/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630

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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	X	727	-0-	-383	-0-	191	1	536	3	Y	-0-					-0-
10	855	X	855	-0-	-0-	-0-	247	1	608	3	Y	-0-					-0-
11	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	335	1	787	3	Y	-0-					-0-
12	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	348	1	889	3	Y	1					1
							1	9									
01	837	X	542	-0-	-295	-0-	89	1	453	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	108	1	1211	3	Y	1					1
							1	9									

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	232	1	652	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	241	1	593	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	314	1	739	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	323	1	824	3	Y	1					3
							1	9									
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	174	1	888	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*02	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	214	1	2425	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	682	-0-	-368	-0-	179	1	503	3	N	-0-					2
10	1085	X	647	-0-	-438	-0-	186	1	459	3	N	2	1	1			3
							2	9									
11	1050	X	901	-0-	-149	-0-	267	1	630	3	N	4	3	1			4
							4	9									
12	1085	X	435	-0-	-650	-0-	122	1	313	3	N	-0-					4
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	4	1			-0-
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 7 RRCID -> 010733 COMPL. DATE 03/27/1952 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 010741 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	10350	X	320	-0-	-10030	-0-	83 3	1 9	234	3	Y	3	24	1			109
10	10912	X	1312	-0-	-9600	-0-	379 1	1 9	932	3	Y	1					110
11	10560	X	657	-0-	-9903	-0-	195 2	1 9	460	3	Y	2	19	1			93
12	10726	X	1085	-0-	-9641	-0-	305	1	780	3	Y	-0-					93
01	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-	12	1			81
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					81

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
HAGIST RANCH WELL #: 3 RRCID -> 209965 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7865 - 7872

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			300

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2018 - PLUGGED 01/05/18

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

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

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	5400 #	3904	-0-	-1496	-0-	1023	1	2875	3	N	5	14	1			59
						6	9									
10	5053 #	4351	-0-	-702	-0-	1257	1	3090	3	N	4					63
						4	9									
11	4890 #	4488	-0-	-402	-0-	1332	1	3142	3	N	13	20	1			56
						14	9									
12	4960 #	3473	-0-	-1487	-0-	961	1	2450	3	N	56					112
						62	9									
01	4340 #	3478	-0-	-862	-0-	562	1	2870	3	N	42	92	1			62
						46	9									
*02	11194	8677	-0-	-2517	-0-	699	1	7876	3	N	93					155
						102	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

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
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	81 83	1 9	227	3	Y	75	17	1			58
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	124 77	1 9	303	3	Y	70	39	1			89
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	182	1	431	3	Y	-0-	89	1			-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	146	1	373	3	Y	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	89	1	453	3	Y	-0-					-0-
*02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	108	1	1212	3	Y	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	120	-0-	120	120	7 1	1 9	112	3	N	1	1	1			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) 37993 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	173	1	487	3	Y	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	126	1	310	3	Y	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	283	1	668	3	Y	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	245 1	1 9	624	3	Y	1					1
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	71 1	1 9	362	3	Y	1	1	1			1
*02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	86 1	1 9	970	3	Y	1	1	1			1

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	1364	-0-	1364	1364	395	1	969	3	Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1364						Y	-0-					-0-
12	1364	R	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912

09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	94	1	262	3	Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	117	1	288	3	Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	133	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	141	1	361	3	Y	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	70	1	355	3	Y	-0-					-0-
*02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	86	1	970	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

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

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

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

HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	23	-0-	-457	-0-	6	1	17	3	N	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	281	1	691	3	N	-0-					-0-
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	584	1	1378	3	N	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	467	1	1192	3	N	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC "A" NCT-2 WELL #: 3 RRCID -> 084891 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 1019 - 1156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C) 38100 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 129872 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20) 38100 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131196 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4745 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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
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
02	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

09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					1
10	1240	N	318	-0-	-922	-0-	29	1	289	2	Y	-0-					1
11	870	N	410	-0-	-460	-0-	37	1	373	2	Y	-0-					1
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	79	1	767	2	Y	-0-					1
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	79	1	1371	2	Y	-0-					1
*02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	72	1	1358	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

09	20370	X	16903	-0-	-3467	-0-	3630	1	13032	2	N	219	189	1			165
							241	9									
10	21049	X	16078	-0-	-4971	-0-	3509	1	12349	2	N	200	192	1			173
							220	9									
11	17970	X	16712	-0-	-1258	-0-	3350	1	13066	2	N	269	189	1			253
							296	9									
12	18569	X	15189	-0-	-3380	-0-	3844	1	11099	2	N	224	190	1			287
							246	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					287
02	15764	X	NO RPT	-0-	-15764	-0-					N	NO RPT					287

HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

09	9480	X	8047	-0-	-1433	-0-	2465	1	5514	2	N	62					162
							68	9									
10	9796	X	6943	-0-	-2853	-0-	2181	1	4694	2	N	62					224
							68	9									
11	9090	X	5819	-0-	-3271	-0-	1168	1	4543	2	N	98					322
							108	9									
12	9393	X	5268	-0-	-4125	-0-	1479	1	3699	2	N	82	190	1			214
							90	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
02	7504	X	NO RPT	-0-	-7504	-0-					N	NO RPT					214

SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

HARGILL (FRIO CONS.) //CONT.// 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	990	#	374	-0-	-616	-0-	2 7	1 9	365	3	Y	6					11
10	558	#	265	-0-	-293	-0-	1	1	264	3	Y	-0-					11
11	504	R	504	-0-	-0-	-0-	4	1	500	3	Y	-0-					11
12	896	R	896	-0-	-0-	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					11
01	403	#	378	-0-	-25	-0-	3	1	375	3	Y	-0-					11
02	476	#	77	-0-	-399	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					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
09	2340	#	1168	-0-	-1172	-0-	30	1	1138	2	N	-0-					135
10	2489	R	2489	-0-	-0-	-0-	40	1	2449	2	N	-0-					135
11	2340	#	1630	-0-	-710	-0-	30	1	1600	2	N	-0-					135
12	1953	#	1267	-0-	-686	-0-	30	1	1237	2	N	-0-					135
01	2480	#	2156	-0-	-324	-0-	40	1	2116	2	N	-0-					135
02	1512	N	1008	-0-	-504	-0-	30	1	978	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					22
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					22
*02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					22

HARVEY (M-11) 39529 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FORZA OPERATING, LLC 278837
HARVEY WELL #: 1C RRCID -> 133483 COMPL. DATE 01/02/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9175 - 9259

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAMON-HARVEY WELL #: 1A RRCID -> 147609 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9176 - 9272

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

HARVEY, DEEP (ANDERSON) 39530 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 054242 COMPL. DATE 12/05/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-	59	1			-0-
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.) 39537 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 2 RRCID -> 176891 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 9213 - 9223

09	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-					173
10	11935	X	6419	-0-	-5516	-0-	6419	2			Y	-0-					173
11	11550	X	5091	-0-	-6459	-0-	5047	2	44	9	Y	40					213
12	11935	X	2374	-0-	-9561	-0-	2370	2	4	9	Y	4					217
01	9486	X	46	-0-	-9440	-0-	46	2			Y	-0-					217
02	5796	X	2897	-0-	-2899	-0-	2897	2			Y	-0-					217

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.) //CONT.// 39537 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
HAISLEY WELL #: 3 RRCID -> 183438 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9418 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAISLEY WELL #: 4 RRCID -> 186657 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9258 - 9294

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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

09	7170	X	898	-0-	-6272	-0-	206	1	692	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	2072	-0-	-4283	-0-	245	1	1827	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	1529	-0-	-2311	-0-	12	1	1517	2	N	-0-					-0-
12	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	540	1	4350	2	N	-0-					-0-
*01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	386	1	3852	2	N	-0-					-0-
02	1876	X	NO RPT	-0-	-1876	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC) WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

09	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	339	1	6694	2	N	-0-					-0-
10	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	91	1	8095	2	N	-0-					-0-
11	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	180	1	7094	2	N	-0-					-0-
12	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	1401	1	8161	2	N	-0-					-0-
*01	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	2824	1	6687	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (AC) WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	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
MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280197 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 12755

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
09	5190	X	3603	-0-	-1587	-0-	176	1	2276	3	Y	1039	929	0	97	1	39
							8	4	1143	9			3	8			
10	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	183	1	2433	3	Y	1265	1226	0	37	1	40
							1	4	1392	9			1	8			
11	3300	X	2239	-0-	-1061	-0-	83	1	1351	3	Y	732	434	0	315	1	23
							805	9									
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	308	314	0	5	1	12
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	417	374	0	41	1	14
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					Y	NO RPT					14

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

09	240	N	224	-0-	-16	-0-	29	1	195	2	N	-0-					-0-
10	310	N	247	-0-	-63	-0-	42	1	205	2	N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	39	1	222	2	N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-					-0-
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	21	1	173	2	N	-0-					-0-
*02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	168	1	884	2	N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991

09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	10	1	50	2	N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	23	1	128	2	N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	N	-0-					-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	23	1	121	2	N	-0-					-0-

HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARGENT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 178066 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	80	1	529	2	N	-0-					-0-
10	713	N	580	-0-	-133	-0-	98	1	482	2	N	-0-					-0-
11	540	N	272	-0-	-268	-0-	41	1	231	2	N	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	50	1	587	2	N	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	68	1	555	2	N	-0-					-0-
*02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	91	1	482	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 245456 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360

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

TREVINO, ALBERTO WELL #: 2 RRCID -> 256123 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14250	X	12896	-0-	-1354	-0-	1687	1	11209	2	N	-0-					-0-
10	14725	X	12168	-0-	-2557	-0-	2064	1	10104	2	N	-0-					-0-
11	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	1979	1	11164	2	N	-0-					-0-
12	13578	X	13395	-0-	-183	-0-	1060	1	12335	2	N	-0-					-0-
01	13423	X	12768	-0-	-655	-0-	1389	1	11379	2	N	-0-					-0-
02	12264	X	12051	-0-	-213	-0-	1924	1	10127	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	298	1	1980	2	N	-0-					-0-
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	373	1	1826	2	N	-0-					-0-
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	345	1	1947	2	N	-0-					-0-
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	177	1	2054	2	N	-0-					-0-
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	182	1	1487	2	N	-0-					-0-
*02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	282	1	1486	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	1164	1	7732	2	N	-0-					-0-
10	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	1556	1	7615	2	N	-0-					-0-
11	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	1339	1	7549	2	N	-0-					-0-
12	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	698	1	8125	2	N	-0-					-0-
01	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	932	1	7639	2	N	-0-					-0-
*02	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	1346	1	7083	2	N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22710	X	20935	-0-	-1775	-0-	2738	1	18197	2	N	-0-					-0-
10	23467	X	22682	-0-	-785	-0-	3847	1	18835	2	N	-0-					-0-
11	22440	X	21196	-0-	-1244	-0-	3192	1	18004	2	N	-0-					-0-
12	23188	X	20867	-0-	-2321	-0-	1651	1	19216	2	N	-0-					-0-
01	22692	X	19725	-0-	-2967	-0-	2146	1	17579	2	N	-0-					-0-
02	20496	X	19081	-0-	-1415	-0-	3046	1	16035	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	1130	1	7508	2	N	-0-					-0-
10	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	1399	1	6852	2	N	-0-					-0-
11	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	1210	1	6821	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	8171	-0-	-168	-0-	647	1	7524	2	N	-0-					-0-
01	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	1441	1	11804	2	N	-0-					-0-
*02	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	3036	1	15978	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 6 RRCID -> 271470 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15900	X	12166	-0-	-3734	-0-	1591	1	10575	2	N	-0-					-0-
10	16430	X	13197	-0-	-3233	-0-	2238	1	10959	2	N	-0-					-0-
11	14850	X	12214	-0-	-2636	-0-	1840	1	10374	2	N	-0-					-0-
12	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	1039	1	12089	2	N	-0-					-0-
01	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	1511	1	12382	2	N	-0-					-0-
02	11928	X	11783	-0-	-145	-0-	1881	1	9902	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274762 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17240	X	17240	-0-	-0-	-0-	2255	1	14985	2	N	-0-					-0-
10	19388	X	19388	-0-	-0-	-0-	3288	1	16100	2	N	-0-					-0-
11	18350	X	18350	-0-	-0-	-0-	2764	1	15586	2	N	-0-					-0-
12	18606	X	18606	-0-	-0-	-0-	1472	1	17134	2	N	-0-					-0-
01	19375	X	17800	-0-	-1575	-0-	1936	1	15864	2	N	-0-					-0-
02	17500	X	16325	-0-	-1175	-0-	2606	1	13719	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 275298 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36150	X	28917	-0-	-7233	-0-	3783	1	25134	2	N	-0-					-0-
10	37355	X	32868	-0-	-4487	-0-	5575	1	27293	2	N	-0-					-0-
11	32010	X	30065	-0-	-1945	-0-	4528	1	25537	2	N	-0-					-0-
12	32550	X	28275	-0-	-4275	-0-	2237	1	26038	2	N	-0-					-0-
01	32860	X	29014	-0-	-3846	-0-	3156	1	25858	2	N	-0-					-0-
02	29680	X	28196	-0-	-1484	-0-	4502	1	23694	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	TREVINO				WELL #: 1	RRCID -> 212141	COMPL. DATE 09/01/2004				TOTAL DEPTH 15550		PERF.13010 - 13047				
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
*02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
	HAYNES A				WELL #: 12	RRCID -> 278558	COMPL. DATE 09/01/2015				TOTAL DEPTH 14960		PERF. 8898 - 9224				
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	N	-0-					-0-
11	150	N	76	-0-	-74	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	1	1	7	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
	HAYNES "E"				WELL #: 3	RRCID -> 161281	COMPL. DATE 10/03/1996				TOTAL DEPTH 16000		PERF.12974 - 13093				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

*09	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7904	2	14	9	Y	13					16
*10	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			Y	-0-					16
*11	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	395	1	7784	2	Y	-0-					16
*12	8215	X	7811	-0-	-404	-0-	360	1	7451	2	Y	-0-					16
*01	8215	X	7797	-0-	-418	-0-	360	1	7437	2	Y	-0-					16
*02	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	293	1	7555	2	Y	25					41
							28	9									

HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000

*06	310	X	126	-0-	-184	-0-	125	2	1	9	Y	1					1
*07	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					1
*08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
*09	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					1
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	2	Y	-0-					1
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					1
*12	310	N	147	-0-	-163	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					1
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					1

HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

*06	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	13632	2	15	9	N	14					20
*07	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					20
*08	10292	X	3446	-0-	-6846	-0-	3446	2			N	-0-					20
*09	11940	X	9248	-0-	-2692	-0-	9248	2			N	-0-					20
*10	12338	X	11747	-0-	-591	-0-	160	1	11587	2	N	-0-					20
*11	11940	X	9788	-0-	-2152	-0-	472	1	9316	2	N	-0-					20
*12	9610	X	8753	-0-	-857	-0-	403	1	8350	2	N	-0-					20
*01	11749	X	8497	-0-	-3252	-0-	392	1	8105	2	N	-0-					20
02	10612	X	7024	-0-	-3588	-0-	262	1	6737	2	N	23					43
							25	9									

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

*06	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*08	403	N	74	-0-	-329	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	1			N	-0-					-0-
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	6	1	470	2	N	-0-					-0-
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	473	2	N	-0-					-0-
*12	620	N	282	-0-	-338	-0-	13	1	269	2	N	-0-					-0-
*01	465	N	451	-0-	-14	-0-	21	1	430	2	N	-0-					-0-
02	476	N	4	-0-	-472	-0-	4	2			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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2189	2	4	9	N	4					5
*10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	32	1	2295	2	N	-0-					5
*11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	115	1	2267	2	N	-0-					5
*12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	77	1	1587	2	N	-0-					5
*01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	95	1	1971	2	N	-0-					5
*02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	82	1	2123	2	N	7					12
							8	9									

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
*09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	574	2	123	9	N	112					113
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	8	1	572	2	N	-0-					113
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	2	N	-0-					113
*12	713	N	523	-0-	-190	-0-	24	1	499	2	N	-0-					113
*01	589	N	478	-0-	-111	-0-	22	1	456	2	N	-0-					113
*02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	20	1	507	2	N	2	112	6			3
							2	9									

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
09	1680	X	1075	-0-	-605	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
10	1643	X	1586	-0-	-57	-0-	21	1	1565	2	N	-0-			-0-
11	1590	X	1441	-0-	-149	-0-	70	1	1371	2	N	-0-			-0-
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	60	1	1252	2	N	-0-			-0-
01	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	63	1	1304	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1055	-0-	-289	-0-	39	1	1016	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
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-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
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-
02	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
09	960	N	772	-0-	-188	-0-	772	2			N	-0-			-0-
10	1333	N	652	-0-	-681	-0-	9	1	643	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	256	-0-	-854	-0-	12	1	244	2	N	-0-			-0-
12	806	N	338	-0-	-468	-0-	16	1	322	2	N	-0-			-0-
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	29	1	604	2	N	-0-			-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	9	1	239	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
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-
02	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

*09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1798	2	3	9	N	3					3
*10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	18	1	1298	2	N	-0-					3
*11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	58	1	1140	2	N	-0-					3
*12	1426	N	1045	-0-	-381	-0-	48	1	997	2	N	-0-					3
*01	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	51	1	1049	2	N	-0-					3
*02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	49	1	1264	2	N	4					7
							4	9									

HAYNES-NORTH WELL #: 7 RRCID -> 227494 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129

09	2460	N	1744	-0-	-716	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	1563	-0-	-979	-0-	21	1	1542	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	1539	-0-	-921	-0-	74	1	1465	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	1734	-0-	-808	-0-	80	1	1654	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	1720	-0-	-481	-0-	79	1	1641	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	1566	-0-	-58	-0-	58	1	1508	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	803	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	742	2	2	9	Y	2					3
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	2	2	9	Y	2	3	1			2
*02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	679	2	3	9	Y	3	3	1			2

HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818

09	24000	X	19658	-0-	-4342	-0-	19658	2			N	-0-					18
10	24800	X	20001	-0-	-4799	-0-	271	1	19668	2	N	56					74
							62	9									
11	24000	X	19396	-0-	-4604	-0-	936	1	18460	2	N	-0-					74
12	24800	X	19022	-0-	-5778	-0-	874	1	18117	2	N	28					102
							31	9									
01	23560	X	19172	-0-	-4388	-0-	880	1	18168	2	N	113					215
							124	9									
*02	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	703	1	18098	2	N	37					252
							41	9									

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
09	5070	X	3567	-0-	-1503	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3102	-0-	-1548	-0-	42	1	3060	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3300	-0-	-270	-0-	159	1	3141	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3567	-0-	-122	-0-	164	1	3403	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3130	-0-	-559	-0-	145	1	2985	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2461	-0-	-871	-0-	92	1	2369	2	N	-0-					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	120	N	76	-0-	-44	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
12	93	N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982

09	360	N	347	-0-	-13	-0-	26	1	321	2	N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	2	N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	2	N	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	26	1	324	2	N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	N	-0-					-0-
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	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
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	15	1	185	2	N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	N	-0-					-0-
02	168	N	64	-0-	-104	-0-	5	1	59	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
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	259	1	3186	2	N	-0-					-0-
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	260	1	3133	2	N	-0-					-0-
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	245	1	3083	2	N	-0-					-0-
12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	222	1	2770	2	N	-0-					-0-
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	238	1	2847	3	N	-0-					-0-
*02	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	212	1	2408	3	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
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	88	1	1077	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	958	-0-	-220	-0-	73	1	885	2	N	-0-					-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	68	1	859	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	918	-0-	-291	-0-	68	1	850	2	N	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	74	1	891	3	N	-0-					-0-
02	868	N	631	-0-	-237	-0-	51	1	580	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
09	3930	X	3730	-0-	-200	-0-	281	1	3449	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3521	-0-	-540	-0-	270	1	3251	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3652	-0-	-158	-0-	268	1	3384	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3416	-0-	-428	-0-	254	1	3162	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3362	-0-	-482	-0-	259	1	3103	3	N	-0-					-0-
*02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	323	1	3667	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
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	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
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	2	N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	38	1	458	2	N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	44	1	550	2	N	-0-					-0-
12	682	N	391	-0-	-291	-0-	29	1	362	2	N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	35	1	423	3	N	-0-					-0-
02	560	N	295	-0-	-265	-0-	24	1	271	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
09	3000	N	2089	-0-	-911	744	157	1	1932	2	Y	-0-					-0-
10	2871	N	2127	-0-	-744	-0-	163	1	1964	2	Y	-0-					-0-
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	158	1	1995	2	Y	-0-					-0-
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	164	1	2050	2	Y	-0-					-0-
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	160	1	1922	3	Y	-0-					-0-
*02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	177	1	2011	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
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	76	1	934	2	N	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	82	1	983	2	N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	55	1	688	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	739	-0-	-315	-0-	55	1	684	2	N	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	72	1	866	3	N	-0-					-0-
02	700	N	404	-0-	-296	-0-	33	1	371	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	840	N	807	-0-	-33	-0-	61	1	746	2	N	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	66	1	798	2	N	-0-					-0-
11	720	N	650	-0-	-70	-0-	48	1	602	2	N	-0-					-0-
12	837	N	622	-0-	-215	-0-	46	1	576	2	N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	43	1	515	3	N	-0-					-0-
02	616	N	327	-0-	-289	-0-	27	1	300	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
09	780	N	453	-0-	-327	-0-	34	1	419	2	N	-0-					-0-
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	59	1	710	2	N	-0-					-0-
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	173	1	2176	2	N	-0-					-0-
12	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	214	1	2666	2	N	-0-					-0-
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	189	1	2264	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1001	-0-	-539	-0-	81	1	920	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	239	1	1073	2	Y	-0-					-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	253	1	941	2	Y	-0-					-0-
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	300	1	1069	2	Y	-0-					-0-
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	201	1	1345	2	Y	-0-					-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	51	1	1069	2	Y	-0-					-0-
*02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	53	1	1110	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

09	2130	N	1965	-0-	-165	-0-	358	1	1607	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	430	1	1603	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1891	-0-	-89	-0-	414	1	1477	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	235	1	1567	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1726	-0-	-320	-0-	78	1	1648	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1481	-0-	-283	-0-	67	1	1414	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

09	3480	X	3117	-0-	-363	-0-	568	1	2549	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3537	-0-	-59	-0-	748	1	2789	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3341	-0-	-139	-0-	732	1	2609	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3208	-0-	-326	-0-	418	1	2790	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3132	-0-	-402	-0-	142	1	2990	2	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2796	-0-	-396	-0-	126	1	2670	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942

09	30	N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	16	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	10	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

09	450	N	375	-0-	-75	-0-	68	1	307	2	N	-0-					-0-
10	682	N	393	-0-	-289	-0-	83	1	310	2	N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	80	1	287	2	N	-0-					-0-
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	48	1	321	2	N	-0-					-0-
01	403	N	260	-0-	-143	-0-	12	1	248	2	N	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	14	1	300	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

09	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	302	1	1357	2	Y	-0-					-0-
10	1674	X	1564	-0-	-110	-0-	331	1	1233	2	Y	-0-					-0-
11	1980	X	1329	-0-	-651	-0-	291	1	1038	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1282	-0-	-423	-0-	167	1	1115	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1233	-0-	-317	-0-	56	1	1177	2	Y	-0-					-0-
*02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	58	1	1235	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

09	90	N	54	-0-	-36	-0-	10	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	9	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	11	1	40	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	2	1	38	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
09	2730	X	2236	-0-	-494	-0-	407	1	1829	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	627	1	2338	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2678	-0-	-262	-0-	586	1	2092	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2197	-0-	-841	-0-	286	1	1911	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2710	-0-	-266	-0-	123	1	2587	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2378	-0-	-310	-0-	107	1	2271	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
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	367	1	1648	2	Y	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	431	1	1606	2	Y	-0-					-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	418	1	1490	2	Y	-0-					-0-
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	226	1	1509	2	Y	-0-					-0-
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	78	1	1645	2	Y	-0-					-0-
*02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	73	1	1550	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3300	X	2728	-0-	-572	-0-	405	1	2323	2	N	-0-					-0-
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	520	1	2524	2	N	-0-					-0-
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	604	1	2813	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	733	1	3173	2	N	-0-					-0-
*01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	718	1	3548	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-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
09	360	N	251	-0-	-109	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	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
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	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
09	5520	X	4285	-0-	-1235	-0-	637	1	3648	2	N	-0-			-0-
10	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	859	1	4165	2	N	-0-			-0-
11	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	840	1	3904	2	N	-0-			-0-
12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	875	1	3783	2	N	-0-			-0-
*01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	788	1	3893	2	N	-0-			-0-
02	4536	X	NO RPT	-0-	-4536	-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
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	173	1	304	2	N	-0-			-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	136	1	336	2	N	-0-			-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	109	1	133	2	N	-0-			-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	100	1	136	2	N	-0-			-0-
*01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	360	1	136	2	N	-0-			-0-
02	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
09	420	N	242	-0-	-178	-0-	242	2			N	-0-			-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			-0-
*01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-0-
02	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
09	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	189	1	10183	2	N	-0-			-0-
10	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	122	1	10903	2	N	-0-			-0-
11	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	368	1	11365	2	N	-0-			-0-
12	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	312	1	11901	2	N	-0-			-0-
*01	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	358	1	10891	2	N	-0-			-0-
02	9968	X	NO RPT	-0-	-9968	-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	8040	X	7183	-0-	-857	-0-	289	1	6894	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	6167	-0-	-1490	-0-	250	1	5917	2	N	-0-					-0-
11	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	335	1	7709	2	N	-0-					-0-
12	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	343	1	7416	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	7198	-0-	-242	-0-	300	1	6898	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	6229	-0-	-1275	-0-	208	1	6021	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
09	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	115	1	2752	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4374	-0-	1274	1274	177	1	4197	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4562	-0-	1562	2836	190	1	4372	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3271	-0-	171	3007	145	1	3126	2	N	-0-					-0-
01	3452	X	445	-0-	-3007	-0-	19	1	426	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	224	-0-	-1176	-0-	7	1	217	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	5010	X	4532	-0-	-478	-0-	182	1	4350	2	Y	-0-					6
10	5270	X	3979	-0-	-1291	-0-	161	1	3816	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
11	5010	X	4316	-0-	-694	-0-	180	1	4136	2	Y	-0-					4
12	5022	X	4123	-0-	-899	-0-	182	1	3940	2	Y	1					5
							1	9									
01	4712	X	4451	-0-	-261	-0-	186	1	4263	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
02	4256	X	4000	-0-	-256	-0-	134	1	3864	2	Y	2	2	1			4
							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
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-
02	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
09	7920	X	6831	-0-	-1089	-0-	275	1	6555	2	Y	1					11
							1	9									
10	8184	X	7170	-0-	-1014	-0-	290	1	6877	2	Y	3	6	1			8
							3	9									
11	7920	X	6884	-0-	-1036	-0-	287	1	6596	2	Y	1					9
							1	9									
12	7998	X	6871	-0-	-1127	-0-	304	1	6566	2	Y	1					10
							1	9									
01	7192	X	6637	-0-	-555	-0-	277	1	6356	2	Y	4	5	1			9
							4	9									
02	6496	X	5758	-0-	-738	-0-	192	1	5563	2	Y	3	3	1			9
							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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	41	1	989	2	N	-0-					-0-
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	62	1	1480	2	N	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	44	1	1010	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	941	-0-	-144	-0-	42	1	899	2	N	-0-					-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	73	1	1670	2	N	-0-					-0-
*02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	45	1	1298	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705

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

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	245	1	5852	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5995	-0-	-205	-0-	243	1	5752	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5924	-0-	-76	-0-	247	1	5677	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	6037	-0-	-287	-0-	267	1	5770	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	6039	-0-	-285	-0-	252	1	5787	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5156	-0-	-556	-0-	172	1	4984	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	73	1	1744	2	Y	1					1
							1	9									
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	55	1	1304	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	35	1	796	2	Y	1					1
							1	9									
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	103	1	2225	2	Y	1					2
							1	9									
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	107	1	2456	2	Y	-0-	2	1			-0-
*02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	73	1	2104	2	Y	-0-					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	210	X	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370

09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432

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-
02	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

09	2910	X	2381	-0-	-529	-0-	96	1	2285	2	Y	-0-					2
10	3038	X	2732	-0-	-306	-0-	111	1	2620	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	2700	X	2261	-0-	-439	-0-	94	1	2167	2	Y	-0-					1
12	2790	X	2404	-0-	-386	-0-	106	1	2298	2	Y	-0-					1
01	2790	X	2054	-0-	-736	-0-	86	1	1966	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2100	N	1918	-0-	-182	-0-	64	1	1853	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731

09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	336	1	4498	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4422	-0-	-228	-0-	324	1	4098	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	3705	-0-	-795	-0-	255	1	3450	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4552	-0-	-439	-0-	267	1	4285	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	3450	-0-	-1541	-0-	202	1	3248	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3333	-0-	-1175	-0-	226	1	3107	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
09	810	N	770	-0-	-40	-0-	31	1	739	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	781	-0-	-56	-0-	32	1	749	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	761	-0-	-49	-0-	32	1	729	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	752	-0-	-54	-0-	33	1	719	2	Y	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	33	1	751	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	668	-0-	-32	-0-	22	1	646	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

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

JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	682	-0-	-368	-0-	27	1	655	2	Y	-0-					1
10	930	N	687	-0-	-243	-0-	28	1	659	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	780	N	643	-0-	-137	-0-	27	1	616	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	538	-0-	-175	-0-	24	1	514	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	676	-0-	-6	-0-	28	1	647	2	Y	1					1
							1	9									
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	20	1	580	2	Y	-0-					1

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126995 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	26	1	620	2	Y	-0-					1
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	33	1	775	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	33	1	763	2	Y	1					1
							1	9									
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	32	1	694	2	Y	1					2
							1	9									
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	34	1	787	2	Y	1					3
							1	9									
*02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	20	1	571	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

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
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-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	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

09	5160 X	2156	-0-	-3004	-0-	87	1	2069	2	Y	-0-					8
10	7564 X	5699	-0-	-1865	-0-	231	1	5466	2	Y	2	5	1			5
						2	9									
11	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	288	1	6620	2	Y	1					6
						1	9									
12	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	315	1	6810	2	Y	1					7
						1	9									
01	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	267	1	6140	2	Y	3	5	1			5
						3	9									
02	6468 X	4829	-0-	-1639	-0-	161	1	4666	2	Y	2	3	1			4
						2	9									

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

09	750 N	223	-0-	-527	-0-	9	1	214	2	N	-0-					-0-
10	806 N	300	-0-	-506	-0-	12	1	288	2	N	-0-					-0-
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	65	1	1495	2	N	-0-					-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	654	2	N	-0-					-0-
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	47	1	1070	2	N	-0-					-0-
*02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	44	1	1275	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

09	750 N	724	-0-	-26	-0-	29	1	695	2	N	-0-					-0-
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	35	1	813	2	N	-0-					-0-
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	33	1	756	2	N	-0-					-0-
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	37	1	809	2	N	-0-					-0-
01	837 N	793	-0-	-44	-0-	33	1	760	2	N	-0-					-0-
*02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	27	1	778	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	34	1	800	2	Y	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	30	1	721	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	22	1	510	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	516	-0-	-352	-0-	23	1	493	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	576	-0-	-168	-0-	24	1	552	2	Y	-0-					-0-
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	24	1	703	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	102	1	2434	2	Y	-0-					2
10	2728	N	2610	-0-	-118	-0-	106	1	2503	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	2640	N	2519	-0-	-121	-0-	105	1	2414	2	Y	-0-					1
12	2635	N	2526	-0-	-109	-0-	112	1	2414	2	Y	-0-					1
01	2604	N	2477	-0-	-127	-0-	103	1	2373	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	79	1	2290	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4770	X	4455	-0-	-315	-0-	179	1	4276	2	Y	-0-					6
10	4774	X	3932	-0-	-842	-0-	159	1	3772	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
11	4620	X	3876	-0-	-744	-0-	162	1	3714	2	Y	-0-					4
12	4774	X	4090	-0-	-684	-0-	181	1	3909	2	Y	-0-					4
01	4774	X	4443	-0-	-331	-0-	185	1	4256	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	4172	X	3633	-0-	-539	-0-	121	1	3510	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

FLORES, L.G. WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131663 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	13	1	315	2	N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	13	1	318	2	N	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	13	1	306	2	N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	15	1	318	2	N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	329	2	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	298	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	156	1	2087	2	N	-0-					-0-
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	149	1	1890	2	N	-0-					-0-
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	134	1	1820	2	N	-0-					-0-
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	119	1	1903	2	N	-0-					-0-
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	124	1	1999	2	N	-0-					-0-
*02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	124	1	1714	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
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	78	1	1852	2	N	-0-					-0-
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	77	1	1831	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2160	-0-	-60	-0-	90	1	2070	2	N	-0-					-0-
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	100	1	2172	2	N	-0-					-0-
01	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	122	1	2800	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1963	-0-	-53	-0-	66	1	1897	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
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-
02	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
09	7350	X	7054	-0-	-296	-0-	284	1	6770	2	N	-0-					-0-
10	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	305	1	7220	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6736	-0-	-14	-0-	281	1	6455	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	7107	-0-	-209	-0-	314	1	6793	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	6727	-0-	-837	-0-	281	1	6446	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6016	-0-	-816	-0-	201	1	5815	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
09	1140	X	666	-0-	-474	-0-	27	1	639	2	Y	-0-					2
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	59	1	1404	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	55	1	1265	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	24	1	518	2	Y	-0-					-0-
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	82	1	1893	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	38	1	1100	2	Y	2	1	1			1
							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
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	46	1	1087	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	863	-0-	-222	-0-	35	1	828	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	853	-0-	-557	-0-	36	1	817	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	738	-0-	-440	-0-	33	1	705	2	N	-0-					-0-
01	868	N	842	-0-	-26	-0-	35	1	807	2	N	-0-					-0-
02	784	N	772	-0-	-12	-0-	26	1	746	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	25	1	591	2	Y	-0-					-0-
11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	116	1	2662	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3497	-0-	397	397	155	1	3342	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3127	-0-	27	424	130	1	2997	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2619	-0-	-181	243	87	1	2532	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-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
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	Y	-0-					-0-
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	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
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	3	1	82	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
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-					-0-
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	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
09	270	N	204	-0-	-66	-0-	8	1	196	2	N	-0-					-0-
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	8	1	195	2	N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	8	1	193	2	N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	2	N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	6	1	189	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 137337 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 10476

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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137341 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-

L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107

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

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139695 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816

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

DAISY WELL #: 3 RRCID -> 141052 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-			-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-			-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-			-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-			-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	N	-0-			-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 141730 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142476 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-C RRCID -> 146044 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17490	X	5397	-0-	-12093	-0-	217 1 9	1	5179	2	Y	1					15
10	14632	X	9658	-0-	-4974	-0-	391 4 9	1	9263	2	Y	4	11	1			8
11	13320	X	12276	-0-	-1044	-0-	512 2 9	1	11762	2	Y	2					10
12	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	485 2 9	1	10492	2	Y	2					12
01	9703	X	6815	-0-	-2888	-0-	284 7 9	1	6524	2	Y	6	8	1			10
02	11480	X	8227	-0-	-3253	-0-	275 4 9	1	7948	2	Y	4	5	1			9

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	219	1	2932	2	N	-0-					-0-
10	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	237	1	3004	2	N	-0-					-0-
11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	201	1	2724	2	N	-0-					-0-
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	172	1	2759	2	N	-0-					-0-
01	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	170	1	2738	2	N	-0-					-0-
*02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	175	1	2405	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	6684	-0-	-1416	-0-	464	1	6220	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	6879	-0-	-1491	-0-	504	1	6375	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7579	-0-	-521	-0-	522	1	7057	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	7200	-0-	-1108	-0-	422	1	6778	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7690	-0-	-525	-0-	450	1	7240	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	6217	-0-	-867	-0-	421	1	5796	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 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
09	690	X	344	-0-	-346	-0-	24	1	320	2	N	-0-			-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	45	1	566	2	N	-0-			-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	34	1	462	2	N	-0-			-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	36	1	585	2	N	-0-			-0-
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	35	1	573	2	N	-0-			-0-
*02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	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
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-
02	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
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-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
09	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	129	1	1725	2	N	-0-			-0-
10	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	101	1	1272	2	N	-0-			-0-
11	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	102	1	1375	2	N	-0-			-0-
12	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	91	1	1457	2	N	-0-			-0-
01	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	81	1	1302	2	N	-0-			-0-
*02	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	79	1	1084	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	N	-0-			-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	28	1	360	2	N	-0-			-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	2	N	-0-			-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	N	-0-			-0-
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	22	1	354	2	N	-0-			-0-
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	23	1	318	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923

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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151365 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	266	1	3569	2	N	-0-					-0-
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	295	1	3731	2	N	-0-					-0-
11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	284	1	3843	2	N	-0-					-0-
12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	231	1	3711	2	N	-0-					-0-
01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	229	1	3694	2	N	-0-					-0-
*02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	236	1	3253	2	N	-0-					-0-
	FLORES, L.G. WELL #: 16 C RRCID -> 151453 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005																
09	3870	X	3835	-0-	-35	-0-	154	1	3681	2	Y	-0-					5
10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	172	1	4065	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
11	3780	X	3578	-0-	-202	-0-	149	1	3429	2	Y	-0-					3
12	3906	X	2900	-0-	-1006	-0-	128	1	2772	2	Y	-0-					3
01	3906	X	3487	-0-	-419	-0-	145	1	3340	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	3528	X	3018	-0-	-510	-0-	101	1	2915	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																
09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	367	1	4923	2	N	-0-					-0-
10	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	368	1	4658	2	N	-0-					-0-
11	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	330	1	4463	2	N	-0-					-0-
12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	287	1	4614	2	N	-0-					-0-
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	223	1	3588	2	N	-0-					-0-
*02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	274	1	3768	2	N	-0-					-0-
	RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346																
09	480	N	389	-0-	-91	-0-	16	1	373	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	18	1	436	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	405	-0-	-45	-0-	17	1	388	2	Y	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	2	Y	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	447	2	Y	-0-					-0-
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	14	1	405	2	Y	-0-					-0-
	EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121																
09	900	N	608	-0-	-292	-0-	42	1	566	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	665	-0-	-265	-0-	49	1	616	2	Y	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	51	1	685	2	Y	-0-					-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	56	1	901	2	Y	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	49	1	782	2	Y	-0-					-0-
*02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	56	1	773	2	Y	-0-					-0-
	BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300																
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	N	-0-					-0-
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	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 #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 7 RRCID -> 153313 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24849	X	24849	-0-	-0-	-0-	1000	1	23849	2	N	-0-					-0-
10	20960	X	20960	-0-	-0-	-0-	850	1	20110	2	N	-0-					-0-
11	17451	X	17451	-0-	-0-	-0-	727	1	16724	2	N	-0-					-0-
12	15345	X	15028	-0-	-317	-0-	664	1	14364	2	N	-0-					-0-
01	15345	X	14473	-0-	-872	-0-	604	1	13869	2	N	-0-					-0-
02	13860	X	12148	-0-	-1712	-0-	406	1	11742	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 153873 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886

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

HAYNES "D" WELL #: 3 RRCID -> 156762 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 36 RRCID -> 165973 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	78	1	1867	2	Y	1					2
							1	9									
10	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	82	1	1931	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	82	1	1897	2	Y	1					1
							1	9									
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	90	1	1956	2	Y	1					2
							1	9									
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	85	1	1944	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	1848	N	1815	-0-	-33	-0-	61	1	1753	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

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
09	870	N	787	-0-	-83	-0-	32	1	755	2	N	-0-					-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	45	1	1072	2	N	-0-					-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	53	1	1211	2	N	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	37	1	790	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	42	1	969	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	436	-0-	-712	-0-	15	1	421	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	780	X	512	-0-	-268	-0-	21	1	491	2	Y	-0-					3
10	651	N	612	-0-	-39	-0-	25	1	587	2	Y	-0-	2	1			1
11	630	N	481	-0-	-149	-0-	20	1	461	2	Y	-0-					1
12	527	N	472	-0-	-55	-0-	21	1	451	2	Y	-0-					1
01	620	N	430	-0-	-190	-0-	18	1	412	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	448	N	332	-0-	-116	-0-	11	1	321	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
09	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	46	1	1093	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	47	1	1111	2	Y	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	48	1	1105	2	Y	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	52	1	1132	2	Y	-0-					-0-
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	49	1	1123	2	Y	1					1
							1	9									
02	1064	N	1042	-0-	-22	-0-	35	1	1007	2	Y	-0-					1

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
09	990	N	871	-0-	-119	-0-	35	1	836	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	41	1	969	2	N	-0-					-0-
11	990	N	876	-0-	-114	-0-	37	1	839	2	N	-0-					-0-
12	899	N	804	-0-	-95	-0-	36	1	768	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	734	-0-	-289	-0-	31	1	703	2	N	-0-					-0-
02	812	N	691	-0-	-121	-0-	23	1	668	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	26	-0-	-94	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	4980	X	4654	-0-	-326	-0-	187	1	4467	2	Y	-0-					5
10	5084	X	4710	-0-	-374	-0-	191	1	4517	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
11	4890	X	4600	-0-	-290	-0-	192	1	4408	2	Y	-0-					3
12	5053	X	4763	-0-	-290	-0-	211	1	4551	2	Y	1					4
							1	9									
01	4929	X	4698	-0-	-231	-0-	196	1	4500	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	4368	X	3318	-0-	-1050	-0-	111	1	3205	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225

09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	N	-0-					-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	18	1	287	2	N	-0-					-0-
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	2	N	-0-					-0-

ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470

09	300	N	274	-0-	-26	-0-	11	1	263	2	Y	-0-					2
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	12	1	351	2	Y	-0-					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

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-
02	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

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-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	5	1	128	2	Y	1					1
							1	9									
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	3	1	77	2	Y	1					1
							1	9									
12	124	N	53	-0-	-71	-0-	2	1	50	2	Y	1					2
							1	9									
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	26	1	622	2	Y	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	34	1	795	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	518	-0-	-232	-0-	22	1	496	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	626	-0-	-56	-0-	28	1	598	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	781	-0-	-56	-0-	33	1	748	2	Y	-0-					-0-
*02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	32	1	923	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	109	1	2605	2	Y	-0-					2
10	3038	X	2159	-0-	-879	-0-	87	1	2071	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	2760	N	2633	-0-	-127	-0-	110	1	2523	2	Y	-0-					1
12	2821	N	2540	-0-	-281	-0-	112	1	2428	2	Y	-0-					1
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	113	1	2597	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2464	N	2358	-0-	-106	-0-	79	1	2278	2	Y	1	1	1			1
							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
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	13	1	161	2	N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	N	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	99	1	2352	2	Y	-0-					2
10	1953	N	1540	-0-	-413	-0-	62	1	1478	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1920	N	187	-0-	-1733	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	568	-0-	-1602	-0-	25	1	543	2	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	110	1	2524	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	79	1	2286	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	506	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	14	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	22	1	483	2	Y	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	2	Y	-0-					-0-
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	16	1	451	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

09	5730	X	4937	-0-	-793	-0-	199	1	4737	2	Y	1					9
							1	9									
10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	205	1	4853	2	Y	1	4	1			6
							1	9									
11	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	187	1	4306	2	Y	1					7
							1	9									
12	4030	X	3050	-0-	-980	-0-	135	1	2914	2	Y	1					8
							1	9									
01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	185	1	4261	2	Y	2	3	1			7
							2	9									
02	3640	X	3098	-0-	-542	-0-	103	1	2994	2	Y	1	2	1			6
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	26					84
							29	9									
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					84
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					84
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	18	2	Y	1					85
							1	9									
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	3					88
							3	9									
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					88

FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	2850	X	899	-0-	-1951	-0-	36	1	863	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2248	-0-	-697	-0-	91	1	2157	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2234	-0-	-346	-0-	93	1	2141	2	N	-0-					-0-
12	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	103	1	2227	2	N	-0-					-0-
01	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	96	1	2199	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1354	-0-	-746	-0-	45	1	1309	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	47	1	1117	2	Y	-0-					-0-
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	57	1	1355	2	Y	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	34	1	790	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	688	-0-	-428	-0-	30	1	658	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	562	-0-	-554	-0-	23	1	539	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	562	-0-	-194	-0-	19	1	543	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

09	1170	N	748	-0-	-422	-0-	30	1	718	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	914	-0-	-264	-0-	37	1	877	2	N	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	41	1	941	2	N	-0-					-0-
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	65	1	1401	2	N	-0-					-0-
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	62	1	1435	2	N	-0-					-0-
02	924	N	722	-0-	-202	-0-	24	1	698	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1590	N	1023	-0-	-567	-0-	41	1	982	2	N	-0-					-0-
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	75	1	1778	2	N	-0-					-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	75	1	1726	2	N	-0-					-0-
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	100	1	2150	2	N	-0-					-0-
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	76	1	1747	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1085	-0-	-399	-0-	36	1	1049	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
09	5340	X	4837	-0-	-503	-0-	336	1	4501	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4641	-0-	-877	-0-	340	1	4301	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4093	-0-	-1157	-0-	282	1	3811	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	4729	-0-	-696	-0-	277	1	4452	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4159	-0-	-1266	-0-	243	1	3916	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3727	-0-	-781	-0-	252	1	3475	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
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	20	1	481	2	N	-0-					-0-
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	63	1	1496	2	N	-0-					-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	63	1	1449	2	N	-0-					-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	66	1	1430	2	N	-0-					-0-
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	72	1	1645	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	997	-0-	-403	-0-	33	1	964	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
09	1020	N	433	-0-	-587	-0-	17	1	416	2	N	-0-					1
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	53	1	1264	2	N	-0-	1	1			-0-
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	24	1	547	2	N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	963	-0-	-91	-0-	40	1	922	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	24	1	700	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	754	-0-	-86	-0-	30	1	724	2	N	-0-					-0-
10	868	N	742	-0-	-126	-0-	30	1	712	2	N	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	2	N	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	47	1	1009	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	45	1	1040	2	N	-0-					-0-
*02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	39	1	1115	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183308 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	69	1	1651	2	Y	-0-					1
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	65	1	1540	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	72	1	1655	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	73	1	1572	2	Y	-0-					-0-
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	68	1	1559	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1624	N	1550	-0-	-74	-0-	52	1	1497	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
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
09	2190	N	2117	-0-	-73	-0-	85	1	2032	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2154	-0-	-140	-0-	87	1	2067	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	87	1	2002	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	94	1	2033	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	88	1	2020	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1881	-0-	-79	-0-	63	1	1818	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	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-
02	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
09	5580	X	5451	-0-	-129	-0-	219	1	5232	2	Y	-0-					10
10	5735	X	5630	-0-	-105	-0-	228	1	5400	2	Y	2	4	1			8
							2	9									
11	5550	X	5526	-0-	-24	-0-	230	1	5296	2	Y	-0-					8
12	5735	X	5694	-0-	-41	-0-	252	1	5441	2	Y	1					9
							1	9									
01	5735	X	4947	-0-	-788	-0-	206	1	4738	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
02	5152	X	4269	-0-	-883	-0-	143	1	4124	2	Y	2	2	1			9
							2	9									

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	1045	-0-	-1265	-0-	42	1	1003	2	Y	-0-					2
10	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	80	1	1884	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	74	1	1701	2	Y	-0-					-0-
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	82	1	1779	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	75	1	1722	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	57	1	1650	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 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
09	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	46	1	1107	2	Y	-0-					1
10	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	48	1	1138	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	47	1	1070	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	48	1	1040	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	46	1	1052	2	Y	-0-					-0-
*02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	1008	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
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	48	1	1147	2	Y	-0-					-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	47	1	1115	2	Y	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	43	1	989	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	973	-0-	-267	-0-	43	1	930	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	735	-0-	-443	-0-	31	1	703	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	45	1	1302	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
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	68	1	1631	2	Y	-0-					-0-
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	76	1	1805	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	66	1	1526	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	77	1	1672	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	71	1	1630	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1484	N	1482	-0-	-2	-0-	49	1	1432	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
09	390	N	293	-0-	-97	-0-	12	1	281	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	16	1	380	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	16	1	366	2	Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	16	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	11	1	333	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
09	4140	X	4094	-0-	-46	-0-	165	1	3929	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3741	-0-	-537	-0-	152	1	3589	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3472	-0-	-668	-0-	145	1	3327	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3442	-0-	-805	-0-	152	1	3290	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3518	-0-	-729	-0-	147	1	3371	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3395	-0-	-441	-0-	113	1	3282	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190813 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	1973	-0-	-457	-0-	79	1	1894	2	Y	-0-					2
10	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	73	1	1739	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	2100	N	1181	-0-	-919	-0-	49	1	1132	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1079	-0-	-967	-0-	48	1	1031	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	992	-0-	-837	-0-	41	1	950	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1092	N	740	-0-	-352	-0-	25	1	714	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 #: 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
09	5160	X	3574	-0-	-1586	-0-	144	1	3430	2	Y	-0-					10
10	4929	X	4608	-0-	-321	-0-	187	1	4420	2	Y	1	5	1			6
							1	9									
11	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	202	1	4635	2	Y	-0-					6
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	203	1	4395	2	Y	-0-					6
01	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	210	1	4813	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
*02	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	193	1	5588	2	Y	2	2	1			5
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191279 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3670	-0-	-20	-0-	148	1	3522	2	Y	-0-					2
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	158	1	3740	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	154	1	3548	2	Y	-0-					1
12	3720	X	3430	-0-	-290	-0-	152	1	3278	2	Y	-0-					1
01	3720	X	3378	-0-	-342	-0-	141	1	3235	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	3360	X	2763	-0-	-597	-0-	92	1	2670	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191644 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2187	-0-	-303	-0-	88	1	2099	2	Y	-0-					2
10	2542	N	1778	-0-	-764	-0-	72	1	1705	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	2460	N	1465	-0-	-995	-0-	61	1	1404	2	Y	-0-					1
12	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	95	1	2048	2	Y	-0-					1
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	82	1	1874	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1372	N	1262	-0-	-110	-0-	42	1	1219	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
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	57	1	1371	2	Y	-0-					1
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	54	1	1285	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	53	1	1211	2	Y	-0-					-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	64	1	1389	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	53	1	1228	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	43	1	1249	2	Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192864 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	43	1	1016	2	Y	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	Y	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	27	1	629	2	Y	-0-					-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	50	1	1079	2	Y	-0-					-0-
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	62	1	1414	2	Y	-0-					-0-
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	32	1	913	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 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
09	1110	N	914	-0-	-196	-0-	37	1	877	2	Y	-0-					1
10	1147	N	801	-0-	-346	-0-	32	1	769	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	720	N	653	-0-	-67	-0-	27	1	626	2	Y	-0-					-0-
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	69	1	1492	2	Y	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	45	1	1028	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	34	1	999	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

09	10800	X	10170	-0-	-630	-0-	409	1	9761	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	10426	-0-	-548	-0-	423	1	10003	2	N	-0-					-0-
11	10560	X	10076	-0-	-484	-0-	420	1	9656	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	10484	-0-	-428	-0-	463	1	10021	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	10214	-0-	-698	-0-	426	1	9788	2	N	-0-					-0-
*02	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	337	1	9747	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 17R RRCID -> 193269 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902

09	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	Y	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	2	Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	Y	-0-					-0-
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193724 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604

09	510	N	464	-0-	-46	-0-	32	1	432	2	N	-0-					-0-
10	558	N	484	-0-	-74	-0-	35	1	449	2	N	-0-					-0-
11	540	N	461	-0-	-79	-0-	32	1	429	2	N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	2	N	-0-					-0-
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	26	1	422	2	N	-0-					-0-
02	420	N	372	-0-	-48	-0-	25	1	347	2	N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 193736 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558

09	4410	X	3885	-0-	-525	-0-	156	1	3729	2	Y	-0-					9
10	4278	X	4048	-0-	-230	-0-	164	1	3883	2	Y	1	4	1			6
							1	9									
11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	173	1	3970	2	Y	-0-					6
12	4092	X	3959	-0-	-133	-0-	175	1	3784	2	Y	-0-					6
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	175	1	4021	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
*02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	129	1	3742	2	Y	2	2	1			5
							2	9									

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193838 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652

09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	25	1	591	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	725	-0-	-50	-0-	29	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	42	1	970	2	Y	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	628	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	640	-0-	-73	-0-	27	1	613	2	Y	-0-					-0-
*02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	27	1	791	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	4164	-0-	-3546	-0-	168	1	3996	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	6584	-0-	-1383	-0-	267	1	6317	2	N	-0-					-0-
11	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	323	1	7426	2	N	-0-					-0-
12	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	377	1	8144	2	N	-0-					-0-
01	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	408	1	9378	2	N	-0-					-0-
*02	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	261	1	7568	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	25	1	598	2	N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	26	1	626	2	N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	32	1	741	2	N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	33	1	707	2	N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	30	1	694	2	N	-0-					-0-
*02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	23	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4922	-0-	-88	-0-	342	1	4580	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4845	-0-	-425	-0-	355	1	4490	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	3514	-0-	-1616	-0-	242	1	3272	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	2975	-0-	-2326	-0-	174	1	2801	2	N	-0-					-0-
01	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	331	1	5328	2	N	-0-					-0-
*02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	327	1	4498	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194490 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	3592	-0-	-638	-0-	145	1	3447	2	Y	-0-					7
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	180	1	4253	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	176	1	4038	2	Y	-0-					4
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	185	1	3997	2	Y	7					11
							8	9									
01	4154	X	4039	-0-	-115	-0-	168	1	3869	2	Y	2	3	1			10
							2	9									
02	3752	X	3747	-0-	-5	-0-	125	1	3620	2	Y	2	2	1			10
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	150	1	3575	2	Y	-0-					-0-
10	4371	X	3818	-0-	-553	-0-	155	1	3662	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4140	X	3517	-0-	-623	-0-	147	1	3370	2	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3387	-0-	-705	-0-	150	1	3237	2	Y	-0-					-0-
01	4092	X	3232	-0-	-860	-0-	135	1	3095	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3500	X	2988	-0-	-512	-0-	92	1	2674	2	Y	202	190	1			12
							222	9									

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
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	7	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 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
09	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	121	1	2887	2	N	-0-					-0-
10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	135	1	3184	2	N	-0-					-0-
11	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	163	1	3753	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	184	1	3970	2	N	-0-					-0-
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	171	1	3936	2	N	-0-					-0-
*02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	130	1	3765	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474

09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	2	N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	-0-					-0-
12	186	N	75	-0-	-111	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
01	186	N	56	-0-	-130	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
02	168	N	55	-0-	-113	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 40 RRCID -> 195367 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350

09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775

09	330	N	221	-0-	-109	-0-	15	1	206	2	N	-0-					-0-
10	434	N	127	-0-	-307	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
11	390	N	273	-0-	-117	-0-	19	1	254	2	N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	17	1	233	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441

09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	101	1	1359	2	N	-0-					-0-
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	158	1	2002	2	N	-0-					-0-
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	129	1	1752	2	N	-0-					-0-
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	121	1	1949	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1522	-0-	-648	-0-	89	1	1433	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1595	-0-	-169	-0-	108	1	1487	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662

09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	415	2	N	-0-					-0-
10	434	N	359	-0-	-75	-0-	26	1	333	2	N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	N	-0-					-0-
12	434	N	335	-0-	-99	-0-	20	1	315	2	N	-0-					-0-
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	20	1	328	2	N	-0-					-0-
*02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	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
09	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	120	1	2871	2	Y	-0-					1
10	3100	N	3209	-0-	109	109	130	1	3078	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3000	N	3135	-0-	135	244	131	1	3004	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3237	-0-	137	381	143	1	3094	2	Y	-0-					-0-
01	3585	X	3204	-0-	-381	-0-	134	1	3069	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	94	1	2715	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	2	Y	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	57	1	1306	2	Y	-0-					-0-
*02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	27	1	773	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
*09	5910	X	3732	-0-	-2178	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
*10	5456	X	5017	-0-	-439	-0-	68	1	4949	2	N	-0-					-0-
*11	6450	X	5284	-0-	-1166	-0-	255	1	5029	2	N	-0-					-0-
*12	6665	X	4761	-0-	-1904	-0-	219	1	4542	2	N	-0-					-0-
*01	6665	X	4469	-0-	-2196	-0-	206	1	4263	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	1665	-0-	-3263	-0-	62	1	1603	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					4
02	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					4

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
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	32	1	757	2	Y	1					2
							1	9									
10	930	N	636	-0-	-294	-0-	26	1	610	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	50	1	1144	2	Y	1					1
							1	9									
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1157	2	Y	1					2
							1	9									
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	40	1	929	2	Y	-0-					2
*02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	37	1	1074	2	Y	-0-					2

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
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	216	1	2897	2	N	-0-					-0-
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	219	1	2776	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	1767	-0-	-33	-0-	122	1	1645	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	1404	-0-	-456	-0-	82	1	1322	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	1373	-0-	-487	-0-	80	1	1293	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	1143	-0-	-537	-0-	77	1	1066	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
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	139	1	1866	2	N	-0-					-0-
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	131	1	1654	2	N	-0-					-0-
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	125	1	1693	2	N	-0-					-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	93	1	1487	2	N	-0-					-0-
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	86	1	1383	2	N	-0-					-0-
*02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	94	1	1290	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
09	2850	X	2543	-0-	-307	-0-	2543	2			N	-0-					31
10	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	38	1	2731	2	N	-0-					31
11	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	130	1	2567	2	N	-0-					31
12	2728	X	2334	-0-	-394	-0-	105	1	2178	2	N	46					77
							51	9									
01	2759	N	2722	-0-	-37	-0-	125	1	2589	2	N	7					84
							8	9									
02	2520	N	1849	-0-	-671	-0-	69	1	1765	2	N	14					98
							15	9									

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
09	2250	N	2016	-0-	-234	-0-	81	1	1935	2	Y	-0-					1
10	2356	N	1805	-0-	-551	-0-	73	1	1732	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2160	N	1702	-0-	-458	-0-	71	1	1631	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1193	-0-	-884	-0-	53	1	1140	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1618	-0-	-180	-0-	67	1	1550	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1596	N	1269	-0-	-327	-0-	42	1	1226	2	Y	1	1	1			-0-
							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
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	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
09	600	N	458	-0-	-142	-0-	18	1	440	2	Y	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	513	2	Y	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	21	1	483	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	19	1	403	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	417	-0-	-110	-0-	17	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	379	-0-	-97	-0-	13	1	366	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	IRENE				WELL #: 3	RRCID -> 201086						COMPL. DATE 03/18/2004					TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	123	1	2941	2	Y	-0-					4
10	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	121	1	2858	2	Y	-0-	2	1			2
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	116	1	2657	2	Y	-0-					2
12	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	119	1	2563	2	Y	-0-					2
01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	146	1	3348	2	Y	-0-	1	1			1
*02	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	74	1	2140	2	Y	-0-	1	1			-0-
	BERNARDO GAS UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 201333						COMPL. DATE 04/08/2004					TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	30	1	407	2	N	-0-					-0-
10	527	N	341	-0-	-186	-0-	25	1	316	2	N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	41	1	556	2	N	-0-					-0-
12	465	N	426	-0-	-39	-0-	25	1	401	2	N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	2	N	-0-					-0-
02	560	N	284	-0-	-276	-0-	19	1	265	2	N	-0-					-0-
	RODRIGUEZ GAS UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 201655						COMPL. DATE 04/30/2004					TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068
09	780	N	721	-0-	-59	-0-	50	1	671	2	N	-0-					-0-
10	899	N	670	-0-	-229	-0-	49	1	621	2	N	-0-					-0-
11	780	N	672	-0-	-108	-0-	46	1	626	2	N	-0-					-0-
12	744	N	291	-0-	-453	-0-	17	1	274	2	N	-0-					-0-
01	682	N	500	-0-	-182	-0-	29	1	471	2	N	-0-					-0-
*02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	42	1	579	2	N	-0-					-0-
	YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT				WELL #: 13	RRCID -> 201699						COMPL. DATE 07/08/2004					TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780
09	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	519	1	6961	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7018	-0-	-918	-0-	514	1	6504	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	7070	-0-	-610	-0-	487	1	6583	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7295	-0-	-641	-0-	428	1	6867	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	4406	-0-	-3375	-0-	258	1	4148	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	5873	-0-	-1099	-0-	398	1	5475	2	N	-0-					-0-
	HAYNES				WELL #: 29	RRCID -> 202105						COMPL. DATE 03/28/2006					TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386
09	3030	X	1710	-0-	-1320	-0-	1710	2			N	-0-					70
10	2914	X	1667	-0-	-1247	-0-	23	1	1644	2	N	-0-					70
11	2910	X	1234	-0-	-1676	-0-	60	1	1174	2	N	-0-					70
12	3007	X	1545	-0-	-1462	-0-	71	1	1474	2	N	-0-					70
01	2976	X	1416	-0-	-1560	-0-	63	1	1299	2	N	49					119
							54	9									
*02	1596	X	1541	-0-	-55	-0-	58	1	1483	2	N	-0-	119	6			-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
09	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	54	1	1286	2	Y	-0-					1
10	1612	N	1391	-0-	-221	-0-	56	1	1335	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	60	1	1389	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	58	1	1253	2	Y	-0-					-0-
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	58	1	1343	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1344	N	1281	-0-	-63	-0-	43	1	1238	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	2	Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	149	-0-	-130	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	Y	-0-					-0-
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1324	-0-	-146	-0-	53	1	1271	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	52	1	1241	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	55	1	1264	2	Y	-0-					-0-
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	64	1	1384	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	52	1	1204	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	45	1	1291	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 83 RRCID -> 203240 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	101	1	2412	2	Y	-0-					1
10	3503	X	2467	-0-	-1036	-0-	100	1	2366	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3240	X	1935	-0-	-1305	-0-	81	1	1854	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	1711	-0-	-986	-0-	75	1	1628	2	Y	7					7
							8	9									
01	2697	X	1863	-0-	-834	-0-	78	1	1783	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
02	2352	X	2139	-0-	-213	-0-	71	1	2067	2	Y	1	1	1			7
							1	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
*09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
*10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	31	1	2271	2	N	-0-					-0-
*11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	73	1	1429	2	N	-0-					-0-
*12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	96	1	1996	2	N	-0-					-0-
*01	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	127	1	2626	2	N	-0-					-0-
*02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	65	1	1684	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 #: 41 RRCID -> 203862 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	931	-0-	-329	-0-	37	1	894	2	Y	-0-					1
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	54	1	1270	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	930	N	773	-0-	-157	-0-	32	1	741	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	676	-0-	-285	-0-	30	1	646	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	676	-0-	-595	-0-	28	1	647	2	Y	1					1
							1	9									
02	728	N	552	-0-	-176	-0-	18	1	534	2	Y	-0-					1

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
09	690	N	669	-0-	-21	-0-	27	1	641	2	Y	1					2
							1	9									
10	868	N	335	-0-	-533	-0-	14	1	321	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	480	N	289	-0-	-191	-0-	12	1	276	2	Y	1					1
							1	9									
12	682	N	410	-0-	-272	-0-	18	1	391	2	Y	1					2
							1	9									
01	341	N	212	-0-	-129	-0-	9	1	202	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	280	N	132	-0-	-148	-0-	4	1	127	2	Y	1	1	1			2
							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
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	50	1	1192	2	Y	-0-					1
10	1488	N	1214	-0-	-274	-0-	49	1	1164	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	61	1	1397	2	Y	-0-					-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	58	1	1252	2	Y	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	57	1	1308	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1372	N	1185	-0-	-187	-0-	40	1	1144	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
09	2670	X	2243	-0-	-427	-0-	90	1	2153	2	Y	-0-					2
10	2542	N	1745	-0-	-797	-0-	71	1	1673	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	2460	N	1578	-0-	-882	-0-	66	1	1512	2	Y	-0-					1
12	2325	N	1548	-0-	-777	-0-	68	1	1480	2	Y	-0-					1
01	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	69	1	1593	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	54	1	1570	2	Y	1	1	1			-0-
							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
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	20	1	474	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	19	1	439	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	421	-0-	-59	-0-	18	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	347	-0-	-149	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	368	-0-	-97	-0-	15	1	353	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	12	1	341	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	N	-0-			-0-
11	630	N	36	-0-	-594	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
12	217	N	62	-0-	-155	-0-	3	1	59	2	N	-0-			-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	18893	-0-	16093	16093	706	1	18187	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 34 RRCID -> 205446 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4028	-0-	1028	1028	4028	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	2662	-0-	-438	590	36	1	2626	2	N	-0-			-0-
11	2896	N	2306	-0-	-590	-0-	111	1	2195	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	2143	-0-	-957	-0-	99	1	2044	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	1886	-0-	-1214	-0-	87	1	1799	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	929	-0-	-1871	-0-	35	1	894	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	840	N	648	-0-	-192	-0-	648	2			N	-0-			-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	10	1	747	2	N	-0-			-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	805	2	N	-0-			-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	36	1	743	2	N	-0-			-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	61	1	1252	2	N	-0-			-0-
02	784	N	740	-0-	-44	-0-	28	1	712	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	3	1	63	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	Y	-0-			-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	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
09	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	47	1	1110	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	47	1	1107	2	N	-0-			-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	48	1	1104	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	52	1	1124	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	966	-0-	-181	-0-	40	1	926	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	869	-0-	-195	-0-	29	1	840	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
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	27	1	653	2	Y	-0-			-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	35	1	832	2	Y	-0-			-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	30	1	695	2	Y	-0-			-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	732	2	Y	-0-			-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	32	1	744	2	Y	-0-			-0-
*02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	22	1	646	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	66	1	1581	2	Y	-0-					2
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	60	1	1412	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1470	N	1281	-0-	-189	-0-	53	1	1228	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	58	1	1248	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	59	1	1347	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1204	N	1050	-0-	-154	-0-	35	1	1015	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	178	-0-	-242	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	40	-0-	-146	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	2	Y	-0-					-0-
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	11	1	321	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
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	2	N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	N	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					54
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	14	1	1005	2	N	-0-					54
11	1320	N	1092	-0-	-228	-0-	49	1	963	2	N	73					127
							80	9									
12	1085	N	974	-0-	-111	-0-	45	1	925	2	N	4					131
							4	9									
01	1023	N	953	-0-	-70	-0-	44	1	902	2	N	6					137
							7	9									
*02	1036	N	927	-0-	-109	-0-	35	1	892	2	N	-0-	136	6			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	91	1	2175	2	N	-0-					-0-
10	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	116	1	2742	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3126	-0-	126	126	130	1	2996	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3153	-0-	53	179	139	1	3014	2	N	-0-					-0-
01	2861	N	2682	-0-	-179	-0-	112	1	2570	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2526	-0-	-218	-0-	84	1	2442	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
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	2	Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	2	Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	Y	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	Y	-0-					-0-
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	12	1	295	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	13	1	275	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	216	-0-	-94	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	7	1	213	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	2344	-0-	-146	-0-	94	1	2250	2	Y	-0-					4
10	2542	N	2372	-0-	-170	-0-	96	1	2275	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	2370	N	2304	-0-	-66	-0-	96	1	2208	2	Y	-0-					3
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	113	1	2450	2	Y	-0-					3
01	2387	N	2292	-0-	-95	-0-	96	1	2195	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	2156	N	2091	-0-	-65	-0-	70	1	2020	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 47 RRCID -> 214113 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	34	1	816	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	721	-0-	-147	-0-	29	1	692	2	Y	-0-					-0-
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	68	1	1575	2	Y	-0-					-0-
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	83	1	1797	2	Y	-0-					-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	67	1	1541	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	45	1	1307	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214285 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2475	-0-	-675	-0-	100	1	2375	2	Y	-0-					3
10	3069	X	2386	-0-	-683	-0-	97	1	2288	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
11	2970	X	2726	-0-	-244	-0-	114	1	2612	2	Y	-0-					2
12	3069	X	2392	-0-	-677	-0-	106	1	2286	2	Y	-0-					2
01	2635	X	2391	-0-	-244	-0-	100	1	2290	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	2548	X	1774	-0-	-774	-0-	59	1	1714	2	Y	1	1	1			1
							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
09	5580	X	5472	-0-	-108	-0-	220	1	5252	2	Y	-0-					7
10	5828	X	5661	-0-	-167	-0-	229	1	5430	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
11	5640	X	5478	-0-	-162	-0-	228	1	5250	2	Y	-0-					5
12	5828	X	5435	-0-	-393	-0-	240	1	5194	2	Y	1					6
							1	9									
01	5828	X	5780	-0-	-48	-0-	241	1	5536	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
02	5124	X	5091	-0-	-33	-0-	170	1	4919	2	Y	2	2	1			6
							2	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215109 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1831	-0-	-359	-0-	74	1	1757	2	Y	-0-					2
10	2108	N	1728	-0-	-380	-0-	70	1	1658	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1980	N	1090	-0-	-890	-0-	45	1	1045	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1034	-0-	-857	-0-	46	1	988	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	785	-0-	-951	-0-	33	1	751	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1008	N	477	-0-	-531	-0-	16	1	461	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	112	1	2678	2	Y	-0-					1
10	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	109	1	2584	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	101	1	2325	2	Y	-0-					-0-
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	105	1	2272	2	Y	-0-					-0-
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	92	1	2104	2	Y	-0-					-0-
*02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	65	1	1874	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3753	-0-	653	653	3753	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2986	-0-	-114	539	2986	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2406	-0-	-394	145	2406	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
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	X	1120	-0-	-50	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	940	-0-	-124	-0-	940	2			Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	11	1	255	2	Y	-0-			-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	260	2	Y	-0-			-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	Y	-0-			-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	Y	-0-			-0-
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	10	1	237	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	7	1	205	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	31	1	734	2	Y	-0-			-0-
10	806	N	793	-0-	-13	-0-	32	1	761	2	Y	-0-			-0-
11	750	N	745	-0-	-5	-0-	31	1	714	2	Y	-0-			-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	38	1	829	2	Y	-0-			-0-
01	806	N	799	-0-	-7	-0-	33	1	766	2	Y	-0-			-0-
*02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	24	1	681	2	Y	-0-			-0-

LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1574	-0-	-256	-0-	1574	2			N	-0-			-0-
10	2449	N	576	-0-	-1873	-0-	576	2			N	-0-			-0-
11	1860	N	364	-0-	-1496	-0-	364	2			N	-0-			-0-
12	1612	N	904	-0-	-708	-0-	904	2			N	-0-			-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			-0-
*02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-

LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	360	X	319	-0-	-41	-0-	319	2			Y	-0-			-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-			-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-			-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-			-0-
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-			-0-
02	364	N	297	-0-	-67	-0-	297	2			Y	-0-			-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	14	1	344	2	Y	-0-			-0-
10	372	N	251	-0-	-121	-0-	10	1	241	2	Y	-0-			-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	314	-0-	-58	-0-	14	1	300	2	Y	-0-			-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	Y	-0-			-0-
02	336	N	137	-0-	-199	-0-	5	1	132	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 #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	636	-0-	-444	-0-	26	1	610	2	Y	-0-					1
10	806	N	668	-0-	-138	-0-	27	1	641	2	Y	-0-					1
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	26	1	593	2	Y	-0-					1
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	33	1	710	2	Y	-0-					1
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	681	2	Y	-0-					1
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	20	1	593	2	Y	-0-					1

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
09	600	N	530	-0-	-70	-0-	21	1	509	2	Y	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	22	1	525	2	Y	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	509	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	25	1	531	2	Y	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	541	2	Y	-0-					-0-
*02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	17	1	499	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	1950	N	1804	-0-	-146	-0-	73	1	1731	2	Y	-0-					1
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	75	1	1783	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	70	1	1608	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	931	-0-	-929	-0-	41	1	890	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1383	-0-	-477	-0-	58	1	1324	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1568	N	1401	-0-	-167	-0-	47	1	1353	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

IRENE WELL #: 4 RRCID -> 221382 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	475	-0-	-65	-0-	19	1	456	2	Y	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	27	1	631	2	Y	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	24	1	555	2	Y	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	549	2	Y	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	554	2	Y	-0-					-0-
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	19	1	550	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	2	Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	366	-0-	-54	-0-	15	1	351	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	14	1	313	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	299	-0-	-104	-0-	12	1	287	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	10	1	302	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	3030	X	2365	-0-	-665	-0-	95	1	2270	2	Y	-0-					2
10	3193	X	3028	-0-	-165	-0-	123	1	2904	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	3090	X	2656	-0-	-434	-0-	111	1	2545	2	Y	-0-					1
12	2914	X	2798	-0-	-116	-0-	124	1	2674	2	Y	-0-					1
01	3038	X	2815	-0-	-223	-0-	117	1	2696	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2744	X	2116	-0-	-628	-0-	71	1	2044	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4895	X	3467	-0-	-1428	-0-	139	1	3328	2	Y	-0-					1
10	3689	X	2424	-0-	-1265	-0-	98	1	2325	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3570	X	2307	-0-	-1263	-0-	96	1	2211	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	2513	-0-	-1114	-0-	111	1	2402	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	2168	-0-	-1459	-0-	90	1	2076	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3248	X	1893	-0-	-1355	-0-	63	1	1829	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
09	1320	N	652	-0-	-668	-0-	26	1	626	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	222	-0-	-925	-0-	9	1	213	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	655	-0-	-155	-0-	27	1	628	2	Y	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	661	2	Y	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	603	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	24	1	685	2	Y	-0-					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2934	-0-	-216	-0-	118	1	2816	2	Y	-0-					3
10	3348	X	2830	-0-	-518	-0-	115	1	2714	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
11	3240	X	2757	-0-	-483	-0-	115	1	2642	2	Y	-0-					2
12	3348	X	2800	-0-	-548	-0-	124	1	2676	2	Y	-0-					2
01	3162	X	2731	-0-	-431	-0-	114	1	2615	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	2744	X	2301	-0-	-443	-0-	77	1	2223	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1086	-0-	-204	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	882	-0-	-234	-0-	882	2			N	-0-					-0-
01	930	N	437	-0-	-493	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	532	N	480	-0-	-52	-0-	480	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
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	168	N	73	-0-	-95	-0-	73	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	89	-0-	-66	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	25	-0-	-65	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

09	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	36	1	865	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	881	-0-	-80	-0-	36	1	845	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	850	-0-	-50	-0-	35	1	815	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	850	-0-	-80	-0-	38	1	812	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	867	-0-	-32	-0-	36	1	831	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	656	-0-	-128	-0-	22	1	634	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474

09	3480	X	3100	-0-	-380	-0-	125	1	2975	2	Y	-0-					5
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	124	1	2924	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
11	2880	X	1783	-0-	-1097	-0-	74	1	1709	2	Y	-0-					3
12	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	125	1	2703	2	Y	-0-					3
01	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	128	1	2937	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	91	1	2643	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414

09	3210	X	2862	-0-	-348	-0-	115	1	2747	2	Y	-0-					7
10	3317	X	2828	-0-	-489	-0-	115	1	2712	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
11	3120	X	2787	-0-	-333	-0-	116	1	2670	2	Y	1					7
							1	9									
12	3193	X	2833	-0-	-360	-0-	125	1	2707	2	Y	1					8
							1	9									
01	3193	X	2576	-0-	-617	-0-	107	1	2467	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
02	2688	X	2366	-0-	-322	-0-	79	1	2286	2	Y	1	1	1			8
							1	9									

YZAGUIRRE-LEO WELL #: 14 RRCID -> 223061 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238

09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	541	2	N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	45	1	570	2	N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	50	1	681	2	N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	35	1	566	2	N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	516	2	N	-0-					-0-
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	520	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	360	N	115	-0-	-245	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	589	N	334	-0-	-255	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	434	N	229	-0-	-205	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
	L. GARZA "B" 2				WELL #: B 7		RRCID -> 223225		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 11500			PERF.10520 - 11113		
09	1320	N	1240	-0-	-80	-0-	50	1	1190	2	Y	-0-					-0-
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	58	1	1383	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	52	1	1205	2	Y	-0-					-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	64	1	1389	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	56	1	1281	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	43	1	1254	2	Y	-0-					-0-
	ASCHE				WELL #: 112		RRCID -> 223434		COMPL. DATE 11/26/2006			TOTAL DEPTH 13100			PERF.10320 - 12298		
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	63	1	1510	2	Y	-0-					1
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	61	1	1445	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	60	1	1375	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1432	-0-	-211	-0-	63	1	1369	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	60	1	1371	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1344	N	1276	-0-	-68	-0-	43	1	1233	2	Y	-0-					-0-
	DAISY				WELL #: 7		RRCID -> 223743		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 11618			PERF.10598 - 10636		
09	270	N	75	-0-	-195	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	111	-0-	-99	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	2	N	-0-					-0-
	BUSTAMANTE GAS UNIT 1				WELL #: 11		RRCID -> 223756		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 14450			PERF.11396 - 14288		
09	3600	X	3082	-0-	-518	-0-	214	1	2868	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3505	-0-	-215	-0-	257	1	3248	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3316	-0-	-284	-0-	228	1	3088	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3552	-0-	-168	-0-	208	1	3344	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3465	-0-	-255	-0-	203	1	3262	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	3114	-0-	-50	-0-	211	1	2903	2	N	-0-					-0-
	BERNARDO GAS UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 225683		COMPL. DATE 02/04/2007			TOTAL DEPTH 11500			PERF.11087 - 11148		
09	1170	N	1009	-0-	-161	-0-	70	1	939	2	N	-0-					-0-
10	837	N	663	-0-	-174	-0-	49	1	614	2	N	-0-					-0-
11	750	N	651	-0-	-99	-0-	45	1	606	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	686	-0-	-368	-0-	40	1	646	2	N	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	39	1	625	2	N	-0-					-0-
02	616	N	552	-0-	-64	-0-	37	1	515	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785

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

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	183	1	2447	2	N	-0-					21
10	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	151	1	1915	2	N	-0-					21
11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	182	1	2464	2	N	-0-					21
12	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	88	1	1418	2	N	-0-					21
01	765	X	765	-0-	-0-	-0-	45	1	720	2	N	-0-					21
*02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	267	1	3675	2	N	-0-					21

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764

09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	96	1	1286	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	101	1	1284	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	91	1	1232	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	81	1	1294	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	79	1	1268	2	N	-0-					-0-
*02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	95	1	1311	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

09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	2	N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	N	-0-					-0-
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	13	1	210	2	N	-0-					-0-
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	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

09	630	N	596	-0-	-34	-0-	41	1	555	2	N	-0-					-0-
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	44	1	558	2	N	-0-					-0-
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	40	1	546	2	N	-0-					-0-
12	620	N	557	-0-	-63	-0-	33	1	524	2	N	-0-					-0-
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	32	1	510	2	N	-0-					-0-
02	560	N	499	-0-	-61	-0-	34	1	465	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070

09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	159	1	2134	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	163	1	2063	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2102	-0-	-58	-0-	145	1	1957	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2128	-0-	-228	-0-	125	1	2003	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2090	-0-	-142	-0-	122	1	1968	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1885	-0-	-75	-0-	128	1	1757	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 227824 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	527	-0-	-193	-0-	37	1	490	2	N	-0-					-0-
10	837	N	575	-0-	-262	-0-	42	1	533	2	N	-0-					-0-
11	810	N	638	-0-	-172	-0-	44	1	594	2	N	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	46	1	737	2	N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	43	1	700	2	N	-0-					-0-
*02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	50	1	685	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	196	1	2630	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2580	-0-	-148	-0-	189	1	2391	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2281	-0-	-149	-0-	157	1	2124	2	N	-0-					-0-
12	2914	N	2689	-0-	-225	-0-	158	1	2531	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2138	-0-	-435	-0-	125	1	2013	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2081	-0-	-47	-0-	141	1	1940	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
09	7920	X	4894	-0-	-3026	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	4951	-0-	-2241	-0-	67	1	4884	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	5222	-0-	-1618	-0-	252	1	4970	2	N	-0-					-0-
12	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	364	1	7537	2	N	-0-					-0-
01	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	324	1	6687	2	N	-0-					-0-
*02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	243	1	6249	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
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	36	1	856	2	N	-0-					-0-
10	868	N	740	-0-	-128	-0-	30	1	710	2	N	-0-					-0-
11	840	N	626	-0-	-214	-0-	26	1	600	2	N	-0-					-0-
12	868	N	773	-0-	-95	-0-	34	1	739	2	N	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	42	1	961	2	N	-0-					-0-
*02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	31	1	909	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1200	N	909	-0-	-291	-0-	63	1	846	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	656	-0-	-398	-0-	48	1	608	2	N	-0-					-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	64	1	860	2	N	-0-					-0-
12	930	N	533	-0-	-397	-0-	31	1	502	2	N	-0-					-0-
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	85	1	1363	2	N	-0-					-0-
*02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	59	1	819	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	40	1	945	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	919	-0-	-104	-0-	37	1	882	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	930	-0-	-30	-0-	39	1	891	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	966	-0-	-57	-0-	43	1	923	2	Y	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	40	1	911	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	868	N	791	-0-	-77	-0-	26	1	765	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					-0-
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	47	1	1113	2	Y	-0-					1
10	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	48	1	1126	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	48	1	1094	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	51	1	1109	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	48	1	1108	2	Y	1					1
							1	9									
02	1064	N	1026	-0-	-38	-0-	34	1	992	2	Y	-0-					1

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	154	1	2068	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1890	-0-	-125	-0-	138	1	1752	2	N	-0-					-0-
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	125	1	1697	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	1937	-0-	-357	-0-	114	1	1823	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	110	1	1767	2	N	-0-					-0-
*02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	120	1	1656	2	N	-0-					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	45	-0-	-795	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
10	496	N	5	-0-	-491	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	270	N	25	-0-	-245	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	462	X	462	-0-	-0-	-0-	19	1	443	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	506	2	Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	362	-0-	-165	-0-	15	1	347	2	Y	-0-					-0-
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	13	1	385	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1573	-0-	-257	-0-	63	1	1510	2	Y	-0-					3
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	71	1	1671	2	Y	-0-	2	1			1
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	71	1	1627	2	Y	-0-					1
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	78	1	1689	2	Y	-0-					1
01	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	66	1	1526	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1596	N	1582	-0-	-14	-0-	53	1	1528	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	30	1	716	2	N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	24	1	571	2	N	-0-					-0-
11	630	N	308	-0-	-322	-0-	13	1	295	2	N	-0-					-0-
12	651	N	429	-0-	-222	-0-	19	1	410	2	N	-0-					-0-
01	589	N	104	-0-	-485	-0-	4	1	100	2	N	-0-					-0-
02	280	N	101	-0-	-179	-0-	3	1	98	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
09	720	N	635	-0-	-85	-0-	44	1	591	2	N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	56	1	710	2	N	-0-					-0-
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	46	1	624	2	N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	623	2	N	-0-					-0-
01	744	N	581	-0-	-163	-0-	34	1	547	2	N	-0-					-0-
*02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	44	1	610	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
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	8	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	154	-0-	-116	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	Y	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	19	1	433	2	Y	-0-					-0-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	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
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	38	1	503	2	N	-0-					-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	40	1	513	2	N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	38	1	518	2	N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	542	2	N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	553	2	N	-0-					-0-
*02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	40	1	553	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 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
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	38	1	905	2	Y	-0-					1
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	40	1	943	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	42	1	971	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	887	-0-	-105	-0-	39	1	848	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	893	-0-	-99	-0-	37	1	855	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	32	1	927	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
09	2700	X	1392	-0-	-1308	-0-	56	1	1336	2	N	-0-					2
10	2728	X	1352	-0-	-1376	-0-	55	1	1296	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	2430	X	1291	-0-	-1139	-0-	54	1	1237	2	N	-0-					1
12	1550	X	1320	-0-	-230	-0-	58	1	1262	2	N	-0-					1
01	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	55	1	1273	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1204	N	1158	-0-	-46	-0-	39	1	1118	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	9180	X	8690	-0-	-490	-0-	350	1	8339	2	N	1					14
							1	9									
10	9486	X	8779	-0-	-707	-0-	356	1	8420	2	N	3	6	1			11
							3	9									
11	9090	X	8633	-0-	-457	-0-	360	1	8272	2	N	1					12
							1	9									
12	9393	X	8846	-0-	-547	-0-	391	1	8454	2	N	1					13
							1	9									
01	9238	X	8990	-0-	-248	-0-	375	1	8609	2	N	5	5	1			13
							6	9									
02	8148	X	8032	-0-	-116	-0-	268	1	7761	2	N	3	3	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 #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

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
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	29	1	699	2	N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	29	1	697	2	N	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	38	1	878	2	N	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	36	1	779	2	N	-0-					-0-
01	651	N	650	-0-	-1	-0-	27	1	623	2	N	-0-					-0-
02	588	N	526	-0-	-62	-0-	18	1	508	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 57 RRCID -> 237143 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238118 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165

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
09	930	N	872	-0-	-58	-0-	61	1	811	2	N	-0-					-0-
10	899	N	856	-0-	-43	-0-	63	1	793	2	N	-0-					-0-
11	840	N	773	-0-	-67	-0-	53	1	720	2	N	-0-					-0-
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	51	1	821	2	N	-0-					-0-
01	868	N	748	-0-	-120	-0-	44	1	704	2	N	-0-					-0-
02	728	N	587	-0-	-141	-0-	40	1	547	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 238497 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489

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
09	2340	N	2139	-0-	-201	-0-	86	1	2053	2	N	-0-					2
10	2635	N	2375	-0-	-260	-0-	96	1	2278	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	104	1	2387	2	N	-0-					1
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	111	1	2405	2	N	-0-					1
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	104	1	2390	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2324	N	2210	-0-	-114	-0-	74	1	2135	2	N	1	1	1			1
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 58 RRCID -> 239735 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987

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
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	22	1	533	2	N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	482	2	N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	21	1	488	2	N	-0-					-0-
12	589	N	398	-0-	-191	-0-	18	1	380	2	N	-0-					-0-
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	19	1	442	2	N	-0-					-0-
02	476	N	408	-0-	-68	-0-	14	1	394	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	105	1	31	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 60 RRCID -> 242148 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2761	-0-	-119	-0-	111	1	2650	2	N	-0-					6
10	3100	X	2695	-0-	-405	-0-	109	1	2585	2	N	1	2	1			5
							1	9									
11	3000	X	2672	-0-	-328	-0-	111	1	2560	2	N	1					6
							1	9									
12	3100	X	2647	-0-	-453	-0-	117	1	2529	2	N	1					7
							1	9									
01	2945	X	2657	-0-	-288	-0-	111	1	2544	2	N	2	2	1			7
							2	9									
02	2576	X	2424	-0-	-152	-0-	81	1	2341	2	N	2	1	1			8
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 242840 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	X	663	-0-	-537	-0-	27	1	636	2	N	-0-					9
10	930	X	593	-0-	-337	-0-	24	1	567	2	N	2	4	1			7
							2	9									
11	900	X	716	-0-	-184	-0-	30	1	685	2	N	1					8
							1	9									
12	930	X	725	-0-	-205	-0-	32	1	692	2	N	1					9
							1	9									
01	837	X	725	-0-	-112	-0-	30	1	692	2	N	3	4	1			8
							3	9									
02	672	X	652	-0-	-20	-0-	22	1	628	2	N	2	2	1			8
							2	9									

EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	685	-0-	-155	-0-	48	1	637	2	N	-0-					-0-
10	713	N	609	-0-	-104	-0-	45	1	564	2	N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	49	1	661	2	N	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	711	2	N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	39	1	635	2	N	-0-					-0-
02	672	N	600	-0-	-72	-0-	41	1	559	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 9 RRCID -> 247412 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22740	X	17301	-0-	-5439	-0-	17301	2			N	-0-					-0-
10	23932	X	16606	-0-	-7326	-0-	226	1	16380	2	N	-0-					-0-
11	23160	X	16217	-0-	-6943	-0-	783	1	15434	2	N	-0-					-0-
12	23932	X	17877	-0-	-6055	-0-	823	1	17054	2	N	-0-					-0-
01	21018	X	17814	-0-	-3204	-0-	820	1	16939	2	N	50					50
							55	9									
*02	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	645	1	16604	2	N	62					112
							68	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
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	36	1	852	2	N	-0-					1
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	37	1	869	2	N	-0-	1	1			-0-
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	33	1	763	2	N	-0-					-0-
12	930	N	789	-0-	-141	-0-	35	1	754	2	N	-0-					-0-
01	899	N	788	-0-	-111	-0-	33	1	754	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	756	N	686	-0-	-70	-0-	23	1	662	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4391	-0-	-289	-0-	177	1	4214	2	N	-0-					-0-
10	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	217	1	5149	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4680	-0-	-240	-0-	195	1	4485	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	5009	-0-	-75	-0-	221	1	4788	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	4973	-0-	-421	-0-	208	1	4765	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	3653	-0-	-1219	-0-	122	1	3531	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
09	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	244	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	2	N	-0-			-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	2	N	-0-			-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	N	-0-			-0-
12	248	N	129	-0-	-119	-0-	6	1	123	2	N	-0-			-0-
01	341	N	144	-0-	-197	-0-	6	1	138	2	N	-0-			-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	6	1	173	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
09	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	1390	1	7470	2	N	-0-			-0-
10	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	1357	1	7480	2	N	-0-			-0-
11	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	1240	1	6761	2	N	-0-			-0-
12	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	1149	1	6690	2	N	-0-			-0-
01	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	1203	1	7124	2	N	-0-			-0-
*02	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	1440	1	6821	2	N	-0-			-0-

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
09	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	941	1	5054	2	Y	-0-			-0-
10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	931	1	5129	2	Y	-0-			-0-
11	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	1221	1	6663	2	Y	-0-			-0-
12	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	1009	1	5871	2	Y	-0-			-0-
*01	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	1001	1	5932	2	Y	-0-			-0-
*02	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	1032	1	4890	2	Y	21			21
							23	9							

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
09	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	1732	1	9308	2	Y	-0-			-0-
10	13113	X	11506	-0-	-1607	-0-	1767	1	9739	2	Y	-0-			-0-
11	12690	X	10733	-0-	-1957	-0-	1663	1	9070	2	Y	-0-			-0-
*12	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	1951	1	11362	2	Y	33			33
							36	9							
*01	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	1948	1	11542	2	Y	-0-			33
02	10388	X	8853	-0-	-1535	-0-	1543	1	7310	2	Y	-0-			33

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KMF WELL #: 2 RRCID -> 270851 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	87	1	2075	2	N	-0-					125
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	84	1	1998	2	N	37					162
							41	9									
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	23	1	524	2	N	15					177
							17	9									
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	N	-0-					177
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	69	1	1579	2	N	-0-					177
*02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	68	1	1964	2	N	-0-					177

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
09	8010	X	5975	-0-	-2035	-0-	937	1	5038	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	6150	-0-	-2127	-0-	945	1	5205	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	5655	-0-	-2355	-0-	876	1	4779	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	6080	-0-	-2197	-0-	891	1	5189	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5870	-0-	-547	-0-	848	1	5022	2	N	-0-					-0-
*02	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	985	1	4663	2	N	-0-					-0-

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
09	4410	X	1658	-0-	-2752	-0-	67	1	1591	2	N	-0-					12
*10	4154	X	1714	-0-	-2440	-0-	69	1	1625	2	N	18					30
							20	9									
*11	3450	X	3284	-0-	-166	-0-	137	1	3147	2	N	-0-					30
*12	2728	X	2053	-0-	-675	-0-	91	1	1962	2	N	-0-					30
*01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	112	1	2581	2	N	-0-					30
02	3080	X	1762	-0-	-1318	-0-	58	1	1693	2	N	10					40
							11	9									

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					-0-
11	870	N	766	-0-	-104	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	961	N	831	-0-	-130	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	728	N	716	-0-	-12	-0-	716	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAN MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 123981 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10708 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2017 - P/A 10/13/17

SAN MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 124477 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10784 - 10838

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2017 - P/A 10/23/17

SAN MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126167 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10631 - 10656

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2017 - P/A 09/26/17

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
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
02	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
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	452	-0-	-1408	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	870	N	580	-0-	-290	-0-	580	2			N	-0-					-0-
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	4980	-0-	2180	2180	4980	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
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	919	-0-	-197	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
*02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	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
09	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1015	-0-	-287	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1000	-0-	-290	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1080	N	605	-0-	-475	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
01	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*02	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

09	2730	X	2602	-0-	-128	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2647	-0-	-391	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2801	-0-	-237	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2205	-0-	-523	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
*02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221550 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	4165	-0-	1065	1065	4165	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3706	-0-	706	1771	3706	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4251	-0-	1151	2922	4251	2			N	-0-					-0-
01	5883	X	2961	-0-	-2922	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1338	-0-	-1154	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

09	1890	N	1574	-0-	-316	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1648	-0-	-200	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650

09	2040	N	1731	-0-	-309	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
12	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
*02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874

09	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	2730	N	1493	-0-	-1237	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	1312	-0-	-1416	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1196	-0-	-788	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1282	-0-	-118	-0-	1282	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
09	1080	N	788	-0-	-292	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	809	-0-	-214	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 130143 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11563

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

09	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	2			N	-0-					44
10	744	N	320	-0-	-424	-0-	216	1	104	2	N	-0-					44
11	630	N	246	-0-	-384	-0-	216	1	30	2	N	-0-					44
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	1			N	-0-					44
01	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	1			N	-0-					44
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					44

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
NOE FERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 280313 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9871 - 10141

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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	42723					N	NO RPT					48

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 169192 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 13046

09	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	88	1	2407	2	Y	-0-					-0-
10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	246	1	3687	2	Y	-0-					-0-
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	193	1	3343	2	Y	-0-					-0-
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	108	1	3146	2	Y	-0-					-0-
*01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	148	1	3226	2	Y	-0-					-0-
*02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	108	1	2982	2	Y	-0-					-0-

L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754

09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	17	1	456	2	Y	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	37	1	554	2	Y	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	30	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	18	1	512	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	474	-0-	-115	-0-	21	1	453	2	Y	-0-					-0-
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	2760	X	2207	-0-	-553	-0-	77	1	2106	2	Y	22					75
							24	9									
10	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	145	1	2165	2	Y	56					131
							62	9									
11	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	108	1	1874	2	Y	48	178	1			1
							53	9									
12	2852	X	2131	-0-	-721	-0-	71	1	2060	2	Y	-0-					1
01	2728	X	1895	-0-	-833	-0-	79	1	1736	2	Y	73					74
							80	9									
02	2156	X	1477	-0-	-679	-0-	52	1	1425	2	Y	-0-					74

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
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	2	Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	275	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	12	1	256	2	Y	-0-					-0-
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	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
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	83	1	2283	2	Y	-0-					1
10	1900	N	2624	-0-	724	724	164	1	2460	2	Y	-0-					1
11	2792	N	2068	-0-	-724	-0-	113	1	1955	2	Y	-0-					1
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	84	1	2438	2	Y	-0-					1
*01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	98	1	2136	2	Y	-0-					1
*02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	84	1	2311	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
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	64	1	1745	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	97	1	1453	2	Y	-0-					-0-
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	74	1	1282	2	Y	-0-					-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	50	1	1472	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1190	-0-	-360	-0-	52	1	1138	2	Y	-0-					-0-
*02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	35	1	969	2	Y	-0-					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 198422 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	231	1	48	2	Y	-0-					20
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	465	1	241	2	Y	-0-					20
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	401	1	64	2	Y	-0-					20
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1926	1	111	2	Y	-0-					20
*01	3100	N	5390	-0-	2290	2290	4826	1	564	2	Y	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2290					Y	NO RPT					20

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	378	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	748	1	388	2	Y	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	718	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1027	1	60	2	Y	-0-					-0-
*01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	888	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	273	-0-	-807	-0-	31	1	242	2	N	-0-			-0-
10	372	N	327	-0-	-45	-0-	44	1	283	2	N	-0-			-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	42	1	270	2	N	-0-			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350

09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	194	1	1529	2	N	-0-			-0-
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	249	1	1598	2	N	-0-			-0-
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	238	1	1526	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			-0-
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866

09	1110	N	668	-0-	-442	-0-	75	1	593	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	903	-0-	-1205	-0-	122	1	781	2	N	-0-			-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	117	1	746	2	N	-0-			-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734

09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	95	1	750	2	N	-0-			-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	127	1	816	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	900	-0-	-270	-0-	121	1	779	2	N	-0-			-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656

09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	25	1	1700	2	N	-0-			-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	25	1	1584	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	21	1	1329	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			-0-
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834

09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	512	1	4043	2	N	-0-			43
10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	561	1	3595	2	N	-0-			43
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	536	1	3434	2	N	-0-	30 7		13
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			13
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			13
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					N	NO RPT			13

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100

09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	39	1	306	2	N	-0-			-0-
10	310	N	245	-0-	-65	-0-	33	1	212	2	N	-0-			-0-
11	390	N	234	-0-	-156	-0-	32	1	202	2	N	-0-			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	2220	N	553	-0-	-1667	-0-	8	1	545	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	739	-0-	-1183	-0-	12	1	727	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	621	-0-	-489	-0-	10	1	611	2	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	218	1	1718	2	N	-0-					-0-
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	266	1	1708	2	N	-0-					-0-
11	2730	N	1885	-0-	-845	-0-	254	1	1631	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10740 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	956	1	7548	2	N	-0-					29
10	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	1052	1	6743	2	N	-0-					29
11	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	1005	1	6441	2	N	-0-	8	7			21
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					21
01	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					21
02	6412	X	NO RPT	-0-	-6412	-0-					N	NO RPT					21

WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN (LOBO) 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 24 RRCID -> 122910 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7722 - 7817

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

LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	334	1	1447	3	N	-0-					-0-
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	335	1	1386	3	N	-0-					-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	234	1	1059	3	N	-0-					-0-
12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	332	1	2449	3	N	-0-					-0-
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	270	1	1433	3	N	-0-					-0-
*02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	204	1	945	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 3 RRCID -> 114800 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7041 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINTZ (VICKSBURG 10400) 40182 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192224 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 8520 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					25
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					25
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					25
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					25
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					25

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. 396852
YAEGER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 139563 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390

09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMLOCK (SINTON) 40303 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
BAKER, K. K. WELL #: 1 RRCID -> 123536 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 4704 - 4707

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2017 - PLUGGED 09/08/17

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

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3000	X	2271	-0-	-729	-0-	2271	2			N	-0-					478
10	3100	X	2282	-0-	-818	-0-	2282	2			N	-0-					478
11	2310	X	1676	-0-	-634	-0-	1676	2			N	-0-					478
12	2387	X	1673	-0-	-714	-0-	1673	2			N	-0-					478
01	2356	X	1546	-0-	-810	-0-	1546	2			N	-0-					478
*02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					478

HERBST-WILCOX (HERBST III) //CONT.// 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
09	960	X	42	-0-	-918	-0-	42	2			N	-0-					176
10	837	X	19	-0-	-818	-0-	19	2			N	-0-					176
11	210	N	19	-0-	-191	-0-	19	2			N	-0-					176
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1181	2	3	9	N	3					179
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					179
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					179

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					12
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					12
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					12
12	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-					12
01	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					12
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					12

HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 229104 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9350 - 9740

09	570	X	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					275
10	589	X	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					275
11	480	X	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-					275
12	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					275
01	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					275
02	504	X	460	-0-	-44	-0-	460	2			N	-0-					275

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HERBST, F. WELL #: 1 RRCID -> 230628 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 9033 - 9040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 154235 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7498 - 7544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RAMIREZ, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 203854 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	141	1	1271	3	N	-0-					147
10	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	141	1	1330	3	N	34					181
							37	9									
11	1560	N	1126	-0-	-434	-0-	129	1	985	3	N	11					192
							12	9									
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	129	1	1159	3	N	-0-					192
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	141	1	1315	3	N	12					204
							13	9									
*02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	130	1	1129	3	N	-0-					204

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
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					117
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					117
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					117
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					117
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					117
02	1820	N	1564	-0-	-256	-0-	1564	3			N	-0-					117

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
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	69	1	618	3	N	-0-					9
10	744	N	710	-0-	-34	-0-	68	1	642	3	N	-0-					9
11	690	N	584	-0-	-106	-0-	68	1	516	3	N	-0-					9
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	67	1	606	3	N	-0-					9
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	68	1	633	3	N	-0-					9
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	66	1	571	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-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
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 53 RRCID -> 247054 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7610 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	X	455	-0-	-85	-0-	455	2			N	-0-					16
10	558	X	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					16
11	510	X	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					16
12	527	X	382	-0-	-145	-0-	382	2			N	-0-					16
01	527	X	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					16
02	476	X	452	-0-	-24	-0-	450	2	2	9	N	2					14

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 215181 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2323	-0-	-347	-0-	221	1	2102	2	N	-0-					140
10	2666	X	2175	-0-	-491	-0-	208	1	1967	2	N	-0-					140
11	2520	X	2205	-0-	-315	-0-	220	1	1985	2	N	-0-					140
12	2604	X	1998	-0-	-606	-0-	213	1	1785	2	N	-0-					140
01	2418	X	2087	-0-	-331	-0-	205	1	1882	2	N	-0-					140
02	2156	X	1791	-0-	-365	-0-	177	1	1614	2	N	-0-					140

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

09	720	X	512	-0-	-208	-0-	49	1	463	2	N	-0-					23
10	682	X	675	-0-	-7	-0-	65	1	610	2	N	-0-					23
11	690	X	521	-0-	-169	-0-	51	1	470	2	N	-0-					23
12	713	X	549	-0-	-164	-0-	60	1	489	2	N	-0-					23
01	713	X	598	-0-	-115	-0-	60	1	538	2	N	-0-					23
02	616	X	442	-0-	-174	-0-	44	1	398	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

09	4830	X	2279	-0-	-2551	-0-	186	1	2093	2	N	-0-					170
10	4681	X	173	-0-	-4508	-0-	4	1	169	2	N	-0-					170
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					170
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					170
01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					170
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-					170

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

09	338	X	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	2	N	-0-					22
10	310	X	267	-0-	-43	-0-	22	1	245	2	N	-0-					22
11	506	X	506	-0-	-0-	-0-	51	1	455	2	N	-0-					22
12	390	X	390	-0-	-0-	-0-	40	1	350	2	N	-0-					22
01	341	X	323	-0-	-18	-0-	32	1	291	2	N	-0-					22
*02	498	X	498	-0-	-0-	-0-	49	1	449	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

09	16890	X	10046	-0-	-6844	-0-	815	1	9202	2	N	26					89
							29	9									
10	16430	X	13054	-0-	-3376	-0-	1087	1	11938	2	N	26					115
							29	9									
11	14460	X	13754	-0-	-706	-0-	1243	1	12486	2	N	23					138
							25	9									
12	14291	X	13280	-0-	-1011	-0-	1282	1	11972	2	N	24					162
							26	9									
01	14074	X	7877	-0-	-6197	-0-	731	1	7143	2	N	3					165
							3	9									
02	12824	X	12596	-0-	-228	-0-	1189	1	11407	2	N	-0-					165

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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

09	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70	2				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	18	-0-	18	88	18	2				Y	-0-					-0-
11	97 R	9	-0-	-88	-0-	9	2				Y	-0-					-0-
12	248 #	17	-0-	-231	-0-	1	1	16	2		Y	-0-					-0-
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2		Y	-0-					-0-
02	56 #	11	-0-	-45	-0-	1	1	10	2		Y	-0-					-0-

HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SUN EXPLORATION, INC. 829289
FOWLER (MCDONNOLD) WELL #: 1 RRCID -> 171644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2042 - 2074

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
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
BOMER WELL #: 1 RRCID -> 244739 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2840 - 2844

09	1650 #	597	-0-	-1053	-0-	597	2				N	-0-					-0-
10	1705 #	719	-0-	-986	-0-	719	2				N	-0-					-0-
11	1560 #	1509	-0-	-51	-0-	1509	2				N	-0-					-0-
12	1116 #	1034	-0-	-82	-0-	1034	2				N	-0-					-0-
01	1076 R	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2				N	-0-					-0-
02	1400 N	835	-0-	-565	-0-	835	2				N	-0-					-0-

HIBERNIA (4350) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					351

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2003

HIBERNIA (4350) //CONT.// 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2010

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010

HIBERNIA (5400 FRIO) 41007 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
LITTLE VRANA WELL #: 1 RRCID -> 273007 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4656 - 5545

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2017 - PLUGGED 06/27/17

HIDALGO (BELL) 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480 N	152	-0-	-328	-0-	23 10	1 9	119	2	Y	9	29	1			16
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	92 32	1 9	455	2	Y	29					45
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	84 23	1 9	390	2	Y	21					66
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	95 33	1 9	467	2	Y	30	49	1			47
01	465 N	297	-0-	-168	-0-	79 11	1 9	207	2	Y	10					57
*02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	146 19	1 9	357	2	Y	17					74

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
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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

09	960	N	142	-0-	-818	-0-	23	1	119	2	N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	79	1	399	2	N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	46	1	218	2	N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	60	1	297	2	N	-0-					-0-
01	465	N	176	-0-	-289	-0-	49	1	127	2	N	-0-					-0-
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	79	1	193	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

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-
02	T. A.	NO RPT	-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
09	1380	N	617	-0-	-763	-0-	99	1	508	2	Y	9	29	1			16
							10	9									
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	255	1	1266	2	Y	29					45
							32	9									
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	321	1	1494	2	Y	21					66
							23	9									
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	301	1	1478	2	Y	30	49	1			47
							33	9									
01	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	281	1	734	2	Y	10					57
							11	9									
02	980	N	947	-0-	-33	-0-	270	1	658	2	Y	17					74
							19	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	119	1	1214	2	Y	43					129
							47	9									
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	118	1	1262	2	Y	18	129	1			18
							20	9									
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	116	1	1239	2	Y	44					62
							48	9									
12	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	105	1	1082	2	Y	37					99
							41	9									
01	1395	N	601	-0-	-794	-0-	60	1	528	2	Y	12					111
							13	9									
02	1316	N	785	-0-	-531	-0-	47	1	686	2	Y	47					158
							52	9									

HIDALGO (ELKINS) 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA GU WELL #: 2 L RRCID -> 010839 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	43	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	110	1	546	2	Y	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	27	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	16	-0-	-139	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

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-
02	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

09	3546	3546	-0-	-0-	-0-	247	1	3286	3	N	12					94
						13	9									
10	2938	2938	-0-	-0-	-0-	251	1	2684	3	N	3					97
						3	9									
11	2033	2033	-0-	-0-	-0-	164	1	1859	3	N	9					106
						10	9									
12	3218	3218	-0-	-0-	-0-	260	1	2949	3	N	8					114
						9	9									
01	2580	2580	-0-	-0-	-0-	208	1	2360	3	N	11					125
						12	9									
*02	3005	3005	-0-	-0-	-0-	248	1	2748	3	N	8					133
						9	9									

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

09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	107	1	548	2	Y	8	121	1			66
						9	9									
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	231	1	1146	2	Y	30					96
						33	9									
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	220	1	1027	2	Y	20					116
						22	9									
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	281	1	1382	2	Y	30	74	1			72
						33	9									
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	265	1	691	2	Y	10					82
						11	9									
*02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	203	1	495	2	Y	17					99
						19	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
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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

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

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
02	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

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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100	N	720	-0-	620	620	50	1 3 9	667	3	N	3					3
10	1003	R	383	-0-	-620	-0-	33	1	350	3	N	-0-					3
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	44	1 2 9	506	3	N	2					5
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	732	3	N	2					7
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	433	3	N	2					9
02	504	N	336	-0-	-168	-0-	28	1 1 9	307	3	N	1					10

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
09	6210	#	5372	-0-	-838	-0-	481	1 7 9	4884	2	Y	6					25
10	5952	#	5894	-0-	-58	-0-	502	1 3 9	5389	2	Y	3	25	1			3
11	5880	#	5664	-0-	-216	-0-	484	1 8 9	5172	2	Y	7					10
12	6076	#	5854	-0-	-222	-0-	515	1 7 9	5332	2	Y	6					16
01	6076	#	2725	-0-	-3351	-0-	280	1 2 9	2443	2	Y	2					18
02	5320	#	5225	-0-	-95	-0-	333	1 13 9	4879	2	Y	12					30

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO (7200, LOWER) //CONT.// 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

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

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
KAWAHATA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 167967 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7213 - 7223

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012

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

09	1410	#	924	-0-	-486	B	-37630	64 2	1 9	858	3	N	2				36
10	1116	#	864	-0-	-252	B	-37882	74 1	1 9	789	3	N	1				37
11	960	#	520	-0-	-440	B	-38322	42 3	1 9	475	3	N	3				40
12	961	#	943	-0-	-18	B	-38340	76 2	1 9	865	3	N	2				42
01	961	#	749	-0-	-212	B	-38552	60 3	1 9	686	3	N	3				45
02	868	#	850	-0-	-18	B	-38570	70 2	1 9	778	3	N	2				47

LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

09	1200	N	686	-0-	-514	B	-0-	48 3	1 9	635	3	N	3				27
10	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	70 1	1 9	744	3	N	1				28
11	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	33 2	1 9	375	3	N	2				30
12	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	83 2	1 9	942	3	N	2				32
01	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	74 4	1 9	843	3	N	4				36
*02	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	105 3	1 9	1169	3	N	3				39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	X	292	-0-	-578	-0-	20	1	271	3	N	1					13
							1	9									
10	899	X	192	-0-	-707	-0-	16	1	176	3	N	-0-					13
11	870	X	142	-0-	-728	-0-	11	1	130	3	N	1					14
							1	9									
12	806	X	223	-0-	-583	-0-	18	1	205	3	N	-0-					14
01	323	X	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	3	N	-0-					14
*02	351	X	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323	3	N	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	#	848	-0-	-142	-0-	59	1	786	3	N	3					27
							3	9									
10	868	#	825	-0-	-43	-0-	70	1	754	3	N	1					28
							1	9									
11	840	#	606	-0-	-234	-0-	49	1	554	3	N	3					31
							3	9									
12	937	R	937	-0-	-0-	-0-	76	1	859	3	N	2					33
							2	9									
01	868	#	700	-0-	-168	-0-	56	1	641	3	N	3					36
							3	9									
*02	808	R	808	-0-	-0-	-0-	66	1	740	3	N	2					38
							2	9									

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA) 41085 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PATE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 010910 COMPL. DATE 03/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010		1403	-0-	-3607	-0-	250	1	1153	2	N	-0-					184
10	5177		5007	-0-	-170	-0-	904	1	4103	2	N	-0-					184
11	5010		3165	-0-	-1845	-0-	604	1	2561	2	N	-0-					184
12	5079	R	5079	-0-	-0-	-0-	925	1	4154	2	N	-0-					184
01	5022	#	1132	-0-	-3890	-0-	361	1	771	2	N	-0-					184
02	4536	#	1738	-0-	-2798	-0-	545	1	1193	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	DLQ G-10		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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEKULA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	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

09	5130	X	3574	-0-	-1556	-0-	3555	2	19	9	N	17					145
10	5270	X	3997	-0-	-1273	-0-	3950	2	47	9	N	43	179	1			9
11	5100	X	3057	-0-	-2043	-0-	3046	2	11	9	N	10					19
12	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5436	2	68	9	N	62					81
01	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5347	2	67	9	N	61					142
*02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4660	2	58	9	N	53	182	1			13

BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

09	3150	X	2284	-0-	-866	-0-	2284	2			N	-0-					22
10	3255	X	2691	-0-	-564	-0-	2690	2	1	9	N	1					23
11	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					23
12	2356	X	1917	-0-	-439	-0-	1873	2	44	9	N	40					63
01	2697	X	2452	-0-	-245	-0-	2417	2	35	9	N	32					95
02	2436	X	1920	-0-	-516	-0-	1911	2	9	9	N	8					103

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
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	38	1	183	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	43	1	181	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	4	1	185	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	224	N	167	-0-	-57	-0-	2	1	164	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773

*05	868	N	427	-0-	-441	-0-	2	1	341	2	N	76	217	1			66
							84	9									
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	50	83	1			33
07	806	N	728	-0-	-78	-0-	49	1	659	2	N	18	16	1			35
							20	9									
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	93	1	583	2	N	14	8	1			41
							15	9									
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	532	2	N	15	20	1			36
							17	9									
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	124	1	596	2	N	16	15	1			37
							18	9									
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	153	1	647	2	N	30	20	1			47
							33	9									
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	69	1	543	2	N	233	207	1			73
							256	9									
01	744	N	498	-0-	-246	-0-	10	1	440	2	N	44	32	1			85
							48	9									
02	784	N	347	-0-	-437	-0-	4	1	308	2	N	32	17	1			100
							35	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2748	-0-	2748	2748	118	1	2630	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	5096	-0-	5096	7844	220	1	4876	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7844					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 117126 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 76 RRCID -> 121826 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	2978	-0-	2978	2978	132 1	1 5	2845	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	780	-0-	780	3758	33	1	747	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	77	-0-	77	3835	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	286	-0-	286	4121	12	1	274	2	Y	-0-					-0-
*02	4154 X	33	-0-	-4121	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 89 RRCID -> 135326 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 102 RRCID -> 138363 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138466 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1413	-0-	-627	-0-	53	1	1257	2	Y	94	94	0			5
							103	9									
10	2108	N	1982	-0-	-126	-0-	83	1	1789	2	Y	99	98	0			6
							1	5	109	9							
11	1950	N	1489	-0-	-461	-0-	57	1	1320	2	Y	102	102	0			6
							112	9									
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	103	1	2286	2	Y	89	90	0			5
							98	9									
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	108	1	2398	2	Y	89	88	0			6
							98	9									
*02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	94	1	2111	2	Y	78	79	0			5
							86	9									

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
09	3330	X	1927	-0-	-1403	-0-	75	1	1761	2	Y	83	82	0			5
							91	9									
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	130	1	2811	2	Y	90	90	0			5
							1	5	99	9							
11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	149	1	3425	2	Y	74	75	0			4
							81	9									
12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	160	1	3559	2	Y	76	75	0			5
							84	9									
01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	146	1	3234	2	Y	80	80	0			5
							88	9									
02	3416	X	2993	-0-	-423	-0-	124	1	2789	2	Y	73	73	0			5
							80	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18	17	0			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	0			1

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3080	-0-	-400	-0-	123	1	2890	2	Y	61	61	0			3
							67	9									
10	3596	X	3258	-0-	-338	-0-	141	1	3039	2	Y	69	68	0			4
							2	5	76	9							
11	3450	X	3039	-0-	-411	-0-	123	1	2829	2	Y	79	78	0			5
							87	9									
12	3410	X	2907	-0-	-503	-0-	121	1	2688	2	Y	89	89	0			5
							98	9									
01	3255	X	2078	-0-	-1177	-0-	85	1	1886	2	Y	97	96	0			6
							107	9									
02	2800	X	1690	-0-	-1110	-0-	68	1	1526	2	Y	87	87	0			6
							96	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	158	-0-	-562	-0-	6	1	139	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
10	744	N	182	-0-	-562	-0-	7	1	161	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
11	510	N	68	-0-	-442	-0-	2	1	52	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
01	186	N	121	-0-	-65	-0-	5	1	116	2	Y	-0-	1	0			-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

09	4320	X	4096	-0-	-224	-0-	167	1	3929	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	3688	-0-	-776	-0-	163	1	3523	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
11	4260	X	2838	-0-	-1422	-0-	118	1	2720	2	Y	-0-					-0-
12	4247	X	1979	-0-	-2268	-0-	85	1	1894	2	Y	-0-					-0-
01	4247	X	1944	-0-	-2303	-0-	84	1	1860	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2349	-0-	-171	-0-	100	1	2249	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		393	-0-	393	393	17	1	376	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0

09	206	X	69	-0-	-137	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		134	-0-	134	134	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		333	-0-	333	467	14	1	319	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		374	-0-	374	841	16	1	358	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		392	-0-	392	1233	17	1	375	2	Y	-0-					-0-
*02	1557	N	324	-0-	-1233	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

09	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	216	1	5081	2	Y	65	65	0			4
							72	9									
10	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	316	1	6835	2	Y	91	90	0			5
							4	5	100	9							
11	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	273	1	6267	2	Y	62	63	0			4
							68	9									
12	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	278	1	6185	2	Y	51	52	0			3
							56	9									
01	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	299	1	6632	2	Y	55	54	0			4
							61	9									
02	6552	X	6239	-0-	-313	-0-	264	1	5922	2	Y	48	49	0			3
							53	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	270	1	6346	2	Y	286	283	0			16
							315	9									
10	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	286	1	6183	2	Y	309	307	0			18
							3	5	340	9							
11	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	204	1	4674	2	Y	284	285	0			17
							312	9									
12	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	220	1	4896	2	Y	47	61	0			3
							52	9									
01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	227	1	5021	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
02	6328	X	4304	-0-	-2024	-0-	182	1	4071	2	Y	46	46	0			3
							51	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768

09	540	N	497	-0-	-43	-0-	20	1	477	2	Y	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	2	Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	20	1	455	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	445	-0-	-144	-0-	19	1	426	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	21	1	464	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095

09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	186	N	51	-0-	-135	-0-	2	1	38	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	35	1	802	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226

09	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	180	1	4243	2	Y	95	95	0			5
							105	9									
10	4619	X	4167	-0-	-452	-0-	179	1	3876	2	Y	100	99	0			6
							2	5	110	9							
11	4200	X	3900	-0-	-300	-0-	160	1	3684	2	Y	51	54	0			3
							56	9									
12	4619	X	3931	-0-	-688	-0-	169	1	3762	2	Y	-0-	3	0			-0-
01	4619	X	3820	-0-	-799	-0-	165	1	3655	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3143	-0-	-273	-0-	134	1	3009	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 #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	37	1	866	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	723	-0-	-114	-0-	32	1	691	2	Y	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	664	-0-	-204	-0-	29	1	635	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	648	-0-	-65	-0-	28	1	620	2	Y	-0-					-0-
*02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	36	1	815	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	1130	-0-	-5890	-0-	46	1	1080	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	7254	X	179	-0-	-7075	-0-	8	1	167	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	6690	X	117	-0-	-6573	-0-	5	1	106	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	6913	X	157	-0-	-6756	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	4929	X	229	-0-	-4700	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
*02	218	X	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	56	1	1325	2	Y	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	56	1	1217	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
11	1200	N	1056	-0-	-144	-0-	44	1	1012	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	984	-0-	-287	-0-	42	1	942	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	953	-0-	-318	-0-	41	1	912	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	859	-0-	-9	-0-	37	1	822	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	90	1	2127	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
10	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	80	1	1722	2	Y	13	13	0			1
							1	5	14	9							
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	86	1	1970	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	107	1	2377	2	Y	-0-					-0-
01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	106	1	2350	2	Y	-0-					-0-
*02	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	89	1	1988	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690

09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	60	1	1417	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	62	1	1331	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	51	1	1164	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	1457	N	1056	-0-	-401	-0-	45	1	999	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
01	1395	N	852	-0-	-543	-0-	36	1	804	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
02	1148	N	834	-0-	-314	-0-	35	1	788	2	Y	10	10	0			1
							11	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790

09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	107	1	2513	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	116	1	2510	2	Y	11	10	0			1
							1	5	12	9							
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	98	1	2258	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	104	1	2303	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	80	1	1770	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
02	2184	N	1396	-0-	-788	-0-	58	1	1302	2	Y	33	33	0			2
							36	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333

*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	38	1	977	2	Y	-0-					-0-
*06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	34	1	972	2	Y	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	34	1	1048	2	Y	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	35	1	836	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	683	-0-	-337	-0-	28	1	655	2	Y	-0-					-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	51	1	1101	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	38	1	869	2	Y	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	32	1	703	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	843	-0-	-242	-0-	36	1	807	2	Y	-0-					-0-
*02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	40	1	900	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270

09	2820	X	2262	-0-	-558	-0-	92	1	2170	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2421	-0-	-493	-0-	107	1	2313	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
11	2730	X	2356	-0-	-374	-0-	98	1	2256	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	2821	X	2334	-0-	-487	-0-	100	1	2228	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	2418	N	2182	-0-	-236	-0-	94	1	2082	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	2212	N	1914	-0-	-298	-0-	81	1	1827	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372

09	3120	X	1724	-0-	-1396	-0-	70	1	1643	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	154	1	3332	2	Y	10	10	0			1
							2	5	11	9							
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	127	1	2909	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
12	2976	X	2343	-0-	-633	-0-	100	1	2223	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
01	3224	X	2207	-0-	-1017	-0-	94	1	2092	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
02	2604	X	1990	-0-	-614	-0-	84	1	1887	2	Y	17	17	0			1
							19	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
09	1980	N	750	-0-	-1230	-0-	31	1	719	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1207	-0-	-839	-0-	53	1	1153	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
11	1830	N	614	-0-	-1216	-0-	26	1	588	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	145	-0-	-630	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	807	-0-	-402	-0-	35	1	772	2	Y	-0-					-0-
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	2	Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256

09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	2	Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	103	-0-	-207	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	95	-0-	-157	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

09	750	N	288	-0-	-462	-0-	12	1	276	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	729	-0-	-46	-0-	32	1	697	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	30	1	690	2	Y	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	716	-0-	-28	-0-	31	1	685	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	641	-0-	-31	-0-	27	1	614	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 7200

09	3840	X	162	-0-	-3678	-0-	4	1	101	2	Y	52	52	0			3
							57	9									
10	3503	X	1834	-0-	-1669	-0-	79	1	1699	2	Y	50	50	0			3
							1	5	55	9							
11	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	251	1	5754	2	Y	80	78	0			5
							88	9									
12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	176	1	3901	2	Y	72	73	0			4
							79	9									
01	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	103	1	2280	2	Y	78	77	0			5
							86	9									
02	5460	X	2395	-0-	-3065	-0-	99	1	2220	2	Y	69	69	0			5
							76	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	48	1	1138	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1049	2	Y	7	7	0			-0-
							1	5	8	9							
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	31	1	717	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	36	1	810	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	641	-0-	-103	-0-	28	1	613	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	585	-0-	-115	-0-	25	1	560	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		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

09	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	435	1	10217	2	Y	93	92	0			5
							102	9									
10	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	590	1	12769	2	Y	100	99	0			6
							7	5	110	9							
11	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	543	1	12464	2	Y	141	139	0			8
							155	9									
12	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	531	1	11792	2	Y	514	491	0			31
							565	9									
01	18644	X	18644	-0-	-0-	-0-	779	1	17257	2	Y	553	548	0			36
							608	9									
*02	17554	X	17554	-0-	-0-	-0-	726	1	16286	2	Y	493	496	0			33
							542	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

09	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
01	15	X	10	-0-	-5	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	882	X	29	-0-	-853	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	72	-0-	-52	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	53	1	1247	2	Y	-0-					-0-
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	65	1	1398	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
11	990	N	363	-0-	-627	-0-	15	1	348	2	Y	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	59	1	1306	2	Y	-0-					-0-
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	79	1	1752	2	Y	-0-					-0-
*02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	85	1	1908	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	32	1	905	2	Y	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	28	1	841	2	Y	-0-					-0-
08	358	X	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	443	-0-	-517	-0-	18	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	992	X	376	-0-	-616	-0-	17	1	359	2	Y	-0-					-0-
11	930	X	294	-0-	-636	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	868	X	301	-0-	-567	-0-	13	1	288	2	Y	-0-					-0-
01	465	X	221	-0-	-244	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	394	-0-	394	455	5	1	108	2	Y	255	240	0			15
							281	9									
*12	14B2	EXT	326	-0-	326	781	1	1	29	2	Y	269	268	0			16
							296	9									
01	T. A.		746	-0-	746	1527	29	1	645	2	Y	65	77	0			4
							72	9									
*02	1794	N	267	-0-	-1527	-0-	11	1	256	2	Y	-0-	4	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	4833	-0-	-567	-0-	197	1	4636	2	Y	-0-					-0-
10	5580	X	4935	-0-	-645	-0-	218	1	4715	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
11	5310	X	5117	-0-	-193	-0-	214	1	4903	2	Y	-0-					-0-
12	5487	X	4303	-0-	-1184	-0-	185	1	4107	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	234	1	5194	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
02	4788	X	4606	-0-	-182	-0-	196	1	4397	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

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
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	84	1	1985	2	Y	-0-					-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	89	1	1924	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	80	1	1841	2	Y	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	79	1	1754	2	Y	41	39	0			2
							45	9									
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	80	1	1770	2	Y	50	49	0			3
							55	9									
*02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	60	1	1356	2	Y	44	44	0			3
							48	9									

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
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	52	1	1211	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	49	1	1052	2	Y	28	27	0			2
							1	5	31	9							
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	44	1	1016	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	47	1	1038	2	Y	82	79	0			5
							90	9									
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	45	1	989	2	Y	88	87	0			6
							97	9									
02	868	N	704	-0-	-164	-0-	26	1	592	2	Y	78	79	0			5
							86	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 6768 - 7062

09	2220	X	1154	-0-	-1066	-0-	47	1	1098	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	2294	X	1216	-0-	-1078	-0-	53	1	1151	2	Y	10	9	0			1
							1	5	11	9							
11	1740	N	1523	-0-	-217	-0-	63	1	1449	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	61	1	1348	2	Y	60	57	0			4
							66	9									
01	1209	N	638	-0-	-571	-0-	24	1	537	2	Y	70	69	0			5
							77	9									
02	1400	N	100	-0-	-1300	-0-	1	1	31	2	Y	62	63	0			4
							68	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	22	0			1
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	0			1
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	0			1
08	69	X	69	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
09	96	X	96	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	35	X	35	-0-	-0-	-0-	2	2	33	9	Y	30	28	0			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	0			2

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	8	1			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

09	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	267	1	6267	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	329	1	7111	2	Y	4	4	0			-0-
							4	5	4	9							
11	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	358	1	8227	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	630	1	14005	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	477	1	10567	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	405	1	9086	2	Y	4	4	0			-0-
							4	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
09	9120	X	8436	-0-	-684	-0-	335	1	7886	2	Y	195	193	0			11
							215	9									
10	9424	X	7494	-0-	-1930	-0-	321	1	6938	2	Y	210	209	0			12
							4	5	231	9							
11	7830	X	5141	-0-	-2689	-0-	205	1	4712	2	Y	204	204	0			12
							224	9									
12	8711	X	8659	-0-	-52	-0-	371	1	8251	2	Y	34	44	0			2
							37	9									
01	8711	X	8477	-0-	-234	-0-	365	1	8089	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
02	7868	X	6876	-0-	-992	-0-	293	1	6561	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8542 - 8556

09	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	186	X	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	180	X	5	-0-	-175	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	186	X	3	-0-	-183	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8962 - 9072

09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	Y	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1057	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	22	1	489	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	882	-0-	-1548	-0-	34	1	807	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
10	2232	X	865	-0-	-1367	-0-	36	1	785	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
11	2160	X	848	-0-	-1312	-0-	34	1	772	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
12	2232	X	746	-0-	-1486	-0-	30	1	669	2	Y	43	42	0			3
							47	9									
01	1023	X	671	-0-	-352	-0-	27	1	594	2	Y	45	45	0			3
							50	9									
02	784	N	551	-0-	-233	-0-	22	1	484	2	Y	41	41	0			3
							45	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		48	-0-	48	48	2	1	46	2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	9575	-0-	-295	-0-	385	1	9059	2	Y	119	117	0			7
							131	9									
10	10199	X	9551	-0-	-648	-0-	416	1	8989	2	Y	128	128	0			7
							5	5	141	9							
11	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	381	1	8757	2	Y	134	133	0			8
							147	9									
12	9889	X	9427	-0-	-462	-0-	405	1	8999	2	Y	21	28	0			1
							23	9									
01	9889	X	9157	-0-	-732	-0-	395	1	8759	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
02	8820	X	8263	-0-	-557	-0-	353	1	7907	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	321	1	7550	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	381	1	8238	2	Y	5	5	0			-0-
							4	5	6	9							
11	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	327	1	7496	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	8153	X	7570	-0-	-583	-0-	326	1	7244	2	Y	-0-					-0-
01	8618	X	5362	-0-	-3256	-0-	232	1	5130	2	Y	-0-					-0-
02	7196	X	6492	-0-	-704	-0-	277	1	6215	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
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	26	1	607	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	23	1	496	2	Y	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	420	-0-	-200	-0-	18	1	402	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	420	-0-	-107	-0-	18	1	402	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	373	-0-	-103	-0-	16	1	357	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 #: 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
09	3330	X	361	-0-	-2969	-0-	14	1	336	2	Y	10	13	0			1
							11	9									
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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
09	3180	X	2482	-0-	-698	-0-	99	1	2322	2	Y	55	54	0			3
							61	9									
10	3286	X	1991	-0-	-1295	-0-	85	1	1841	2	Y	58	58	0			3
							1	5	64	9							
11	3150	X	1974	-0-	-1176	-0-	80	1	1831	2	Y	57	57	0			3
							63	9									
12	3069	X	1988	-0-	-1081	-0-	86	1	1902	2	Y	-0-	3	0			-0-
01	2573	X	1925	-0-	-648	-0-	83	1	1842	2	Y	-0-					-0-
*02	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	72	1	1621	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	4393	-0-	-2477	-0-	175	1	4112	2	Y	96	95	0			5
							106	9									
10	7099	X	2778	-0-	-4321	-0-	118	1	2545	2	Y	104	103	0			6
							1	5	114	9							
11	6870	X	2287	-0-	-4583	-0-	94	1	2161	2	Y	29	33	0			2
							32	9									
12	7099	X	4409	-0-	-2690	-0-	190	1	4219	2	Y	-0-	2	0			-0-
01	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	280	1	6199	2	Y	-0-					-0-
*02	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	273	1	6119	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	64	1	2173	2	N	20	61	1			58
							22	9									
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	159	1	2148	2	N	17	16	1			59
							19	9									
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	240	1	1510	2	N	14	8	1			65
							15	9									
09	2250	N	2100	-0-	-150	-0-	107	1	1967	2	N	24	20	1			69
							26	9									
10	2325	N	1780	-0-	-545	-0-	305	1	1473	2	N	2	35	1			36
							2	9									
*11	1710	N	1593	-0-	-117	-0-	304	1	1286	2	N	3	26	1			13
							3	9									
12	2170	N	1612	-0-	-558	-0-	177	1	1385	2	N	45	11	1			47
							50	9									
01	1767	N	1086	-0-	-681	-0-	22	1	995	2	N	63	51	1			59
							69	9									
02	1484	N	1240	-0-	-244	-0-	16	1	1102	2	N	111	21	1			149
							122	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	2	1	1			28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	53	1			1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	1	1			28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	1	1			1

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
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	70	1	1656	2	Y	-0-					-0-
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	147	1	3177	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
11	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	102	1	2333	2	Y	-0-					-0-
12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	140	1	3110	2	Y	179	168	0			11
							197	9									
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	134	1	2970	2	Y	213	210	0			14
							234	9									
02	2996	X	2174	-0-	-822	-0-	84	1	1881	2	Y	190	191	0			13
							209	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	106	1	2495	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3393	-0-	293	293	150	1	3241	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
11	3000	N	3028	-0-	28	321	119	1	2727	2	Y	165	155	0			10
							182	9									
12	3100	N	3188	-0-	88	409	129	1	2868	2	Y	174	174	0			10
							191	9									
01	3293	X	2884	-0-	-409	-0-	116	1	2560	2	Y	189	187	0			12
							208	9									
02	2548	X	2279	-0-	-269	-0-	89	1	2005	2	Y	168	169	0			11
							185	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480	X	8414	-0-	-1066	-0-	339	1	7975	2	Y	91	90	0			5
							100	9									
10	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	384	1	8315	2	Y	99	98	0			6
							4	5	109	9							
11	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	385	1	8837	2	Y	95	95	0			6
							105	9									
12	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	414	1	9196	2	Y	95	95	0			6
							105	9									
01	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	426	1	9435	2	Y	102	101	0			7
							112	9									
02	8708	X	6873	-0-	-1835	-0-	289	1	6484	2	Y	91	92	0			6
							100	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	3100	N	4783	-0-	1683	1683	102	1	4673	2	Y	7	1	1			6
							8	9									
02	T. A.		2196	-0-	2196	3879	31	1	2158	2	Y	6	4	1			8
							7	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	68	1	1592	2	Y	-0-					-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	74	1	1606	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	71	1	1637	2	Y	-0-					-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	80	1	1783	2	Y	-0-					-0-
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	75	1	1664	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1399	-0-	-197	-0-	60	1	1339	2	Y	-0-					-0-

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
09	540	N	239	-0-	-301	-0-	9	1	212	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
10	279	N	219	-0-	-60	-0-	9	1	190	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	Y	30	29	0			2
							33	9									
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	234	222	0			14
							257	9									
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	Y	252	250	0			16
							277	9									
02	476	N	414	-0-	-62	-0-	7	1	159	2	Y	225	226	0			15
							248	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	4985	-0-	-1345	-0-	198	1	4652	2	Y	123	122	0			7
							135	9									
10	6169	X	5502	-0-	-667	-0-	236	1	5109	2	Y	140	139	0			8
							3	5	154	9							
11	5880	X	3211	-0-	-2669	-0-	128	1	2929	2	Y	140	140	0			8
							154	9									
12	5580	X	5093	-0-	-487	-0-	218	1	4849	2	Y	24	31	0			1
							26	9									
01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	248	1	5504	2	Y	-0-	1	0			-0-
*02	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	224	1	5023	2	Y	-0-					-0-

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
09	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	233	1	5483	2	Y	131	132	0			7
							144	9									
10	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	240	1	5182	2	Y	110	111	0			6
							3	5	121	9							
11	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	247	1	5662	2	Y	106	106	0			6
							117	9									
12	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	253	1	5617	2	Y	22	27	0			1
							24	9									
01	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	250	1	5531	2	Y	-0-	1	0			-0-
*02	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	223	1	4989	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 #: 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
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	24	1	558	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	680	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	42	1	923	2	Y	27	25	0			2
							30	9									
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	44	1	968	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
*02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	79	1	1764	2	Y	23	22	0			2
							25	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783

09	1260	N	1101	-0-	-159	-0-	45	1	1056	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	49	1	1050	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	37	1	859	2	Y	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	59	1	1308	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	60	1	1333	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	52	1	1171	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

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	3	6	1			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	55	1	1302	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	55	1	1198	2	Y	23	23	0			1
							1	5	25	9							
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	48	1	1106	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	48	1	1064	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	38	1	851	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
02	1092	N	898	-0-	-194	-0-	37	1	831	2	Y	27	27	0			2
							30	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	105	1	2470	2	Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	242	-0-	-1078	-0-	10	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	248	-0-	-1736	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	250	-0-	-91	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	27	1	925	2	N	59	1	1			20
							65	9									
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	60	1	818	2	N	1	1	1			20
							1	9									
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	117	1	732	2	N	1					21
							1	9									
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	2	N	-0-	1	1			20
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	37	1	179	2	N	-0-					20
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	251	1	1064	2	N	-0-					20
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	78	1	612	2	N	-0-					20
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	11	1	485	2	N	-0-					20
*02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	12	1	868	2	N	-0-					20

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

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-
02	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

*06	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	210	1	7137	2	Y	77	111	1			41
							85	9									
07	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	535	1	7241	2	Y	91	80	1			52
							100	9									
08	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	871	1	5469	2	Y	69	38	1			83
							76	9									
09	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	388	1	7146	2	Y	64	96	1			51
							70	9									
10	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	1346	1	6496	2	Y	68	64	1			55
							75	9									
11	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	1392	1	5895	2	Y	81	68	1			68
							89	9									
12	7564	X	6665	-0-	-899	-0-	750	1	5857	2	Y	53	59	1			62
							58	9									
01	7564	X	5954	-0-	-1610	-0-	125	1	5727	2	Y	93	71	1			84
							102	9									
02	7140	X	4910	-0-	-2230	-0-	68	1	4766	2	Y	69	44	1			109
							76	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 10386 - 10546

09	4860	X	4280	-0-	-580	-0-	167	1	3918	2	Y	177	176	0			10
							195	9									
10	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	215	1	4653	2	Y	217	214	0			13
							2	5	239	9							
11	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	196	1	4495	2	Y	103	110	0			6
							113	9									
12	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	206	1	4573	2	Y	71	73	0			4
							78	9									
01	5022	X	4343	-0-	-679	-0-	184	1	4074	2	Y	77	76	0			5
							85	9									
02	4256	X	3194	-0-	-1062	-0-	133	1	2985	2	Y	69	69	0			5
							76	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	70	1	1643	2	Y	46	45	0			3
							51	9									
10	1829	N	646	-0-	-1183	-0-	26	1	566	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
11	1260	N	634	-0-	-626	-0-	24	1	559	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	121	1	2697	2	Y	-0-	3	0			-0-
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	75	1	1667	2	Y	-0-					-0-
*02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	75	1	1673	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	77	1	1813	2	Y	37	36	0			2
							41	9									
10	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	82	1	1774	2	Y	19	20	0			1
							1	5	21	9							
11	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	85	1	1952	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
12	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	90	1	1995	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
01	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	89	1	1962	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	84	1	1885	2	Y	25	24	0			2
							28	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	96	1	2252	2	Y	-0-					-0-
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	101	1	2189	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	80	1	1836	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
12	2046	N	1532	-0-	-514	-0-	64	1	1415	2	Y	48	46	0			3
							53	9									
01	2046	N	1245	-0-	-801	-0-	51	1	1139	2	Y	50	50	0			3
							55	9									
02	2184	X	949	-0-	-1235	-0-	38	1	860	2	Y	46	46	0			3
							51	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	2264	-0-	-2086	-0-	89	1	2089	2	Y	78	78	0			4
							86	9									
10	4247	X	1847	-0-	-2400	-0-	77	1	1675	2	Y	85	84	0			5
							1	5	94	9							
11	4050	X	2122	-0-	-1928	-0-	85	1	1957	2	Y	73	74	0			4
							80	9									
12	3720	X	2189	-0-	-1531	-0-	91	1	2019	2	Y	72	72	0			4
							79	9									
01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	131	1	2908	2	Y	77	76	0			5
							85	9									
*02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	138	1	3096	2	Y	69	69	0			5
							76	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	31	30	0	2	7	2
							34	9									
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	1	0			-0-
*02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	29	1	653	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	5067	-0-	-3303	-0-	198	1	4649	2	Y	200	200	0			11
							220	9									
10	7967	X	3000	-0-	-4967	-0-	123	1	2653	2	Y	203	202	0			12
							1	5	223	9							
11	7710	X	6695	-0-	-1015	-0-	275	1	6323	2	Y	88	95	0			5
							97	9									
12	7967	X	7479	-0-	-488	-0-	319	1	7081	2	Y	72	73	0			4
							79	9									
01	7037	X	6733	-0-	-304	-0-	287	1	6360	2	Y	78	77	0			5
							86	9									
*02	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	278	1	6240	2	Y	70	70	0			5
							77	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
09	6150	X	5644	-0-	-506	-0-	230	1	5414	2	Y	-0-					-0-
10	6355	X	5235	-0-	-1120	-0-	231	1	5001	2	Y	-0-					-0-
							3	5									
11	5490	X	5182	-0-	-308	-0-	216	1	4951	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
12	5828	X	4722	-0-	-1106	-0-	199	1	4424	2	Y	90	86	0			5
							99	9									
01	5828	X	5520	-0-	-308	-0-	234	1	5178	2	Y	98	97	0			6
							108	9									
02	5264	X	4648	-0-	-616	-0-	194	1	4357	2	Y	88	88	0			6
							97	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4726	-0-	1726	2702	193	1	4533	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4365	-0-	1265	3967	184	1	3985	2	Y	176	166	0			10
							2	5	194	9							
11	8964	X	4997	-0-	-3967	-0-	192	1	4414	2	Y	355	344	0			21
							391	9									
12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	151	1	3366	2	Y	375	374	0			22
							413	9									
01	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	96	1	2129	2	Y	404	400	0			26
							444	9									
02	3444	X	3440	-0-	-4	-0-	130	1	2914	2	Y	360	362	0			24
							396	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	322	1	7573	2	Y	121	120	0			7
							133	9									
10	7626	X	7060	-0-	-566	-0-	305	1	6605	2	Y	134	133	0			8
							3	5	147	9							
11	7380	X	6558	-0-	-822	-0-	271	1	6214	2	Y	66	70	0			4
							73	9									
12	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	329	1	7322	2	Y	19	22	0			1
							21	9									
01	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	364	1	8055	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
02	6972	X	6774	-0-	-198	-0-	288	1	6466	2	Y	18	18	0			1
							20	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	5271	-0-	-2859	-0-	215	1	5056	2	Y	-0-					-0-
10	8401	X	5109	-0-	-3292	-0-	226	1	4879	2	Y	1	1	0			-0-
							3	5	1	9							
11	7980	X	6118	-0-	-1862	-0-	254	1	5820	2	Y	40	38	0			2
							44	9									
12	7099	X	6889	-0-	-210	-0-	295	1	6546	2	Y	44	43	0			3
							48	9									
01	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	337	1	7475	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
*02	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	292	1	6539	2	Y	41	41	0			3
							45	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
09	2546	X	-0-	-0-	-2546	-0-					Y	75	75	0			4
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	78	0			5
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	7500	X	122	-0-	-7378	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	7750	X	206	-0-	-7544	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	7260	X	7015	-0-	-245	-0-	293	1	6722	2	Y	-0-					-0-
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	163	1	3629	2	Y	39	37	0			2
							43	9									
01	648	X	648	-0-	-0-	-0-	26	1	570	2	Y	47	46	0			3
							52	9									
02	6552	X	308	-0-	-6244	-0-	11	1	251	2	Y	42	42	0			3
							46	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	952	-0-	-1958	-0-	39	1	913	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	1950	-0-	-964	-0-	86	1	1863	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
11	2670	X	2149	-0-	-521	-0-	89	1	2049	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
12	2759	X	2327	-0-	-432	-0-	99	1	2198	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	104	1	2304	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
02	2016	N	1997	-0-	-19	-0-	84	1	1884	2	Y	26	26	0			2
							29	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	56	1	1316	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	50	1	1084	2	Y	5	5	0			-0-
							1	5	6	9							
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	43	1	976	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	46	1	1021	2	Y	124	117	0			7
							136	9									
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	44	1	979	2	Y	143	141	0			9
							157	9									
*02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	37	1	827	2	Y	128	128	0			9
							141	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2721	-0-	-639	-0-	109	1	2566	2	Y	42	43	0			2
							46	9									
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	184	1	3973	2	Y	42	42	0			2
							2	5	46	9							
11	3360	X	2949	-0-	-411	-0-	121	1	2777	2	Y	46	45	0			3
							51	9									
12	3472	X	937	-0-	-2535	-0-	38	1	847	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
01	3472	X	1137	-0-	-2335	-0-	47	1	1051	2	Y	35	36	0			2
							39	9									
02	3528	X	1021	-0-	-2507	-0-	41	1	927	2	Y	48	47	0			3
							53	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
09	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	701	1	16487	2	Y	117	116	0			7
							129	9									
10	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	745	1	16108	2	Y	132	131	0			8
							8	5	145	9							
11	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	673	1	15440	2	Y	136	136	0			8
							150	9									
12	16771	X	16450	-0-	-321	-0-	699	1	15546	2	Y	186	183	0			11
							205	9									
01	16771	X	16224	-0-	-547	-0-	691	1	15305	2	Y	207	205	0			13
							228	9									
*02	15840	X	15840	-0-	-0-	-0-	668	1	14968	2	Y	185	186	0			12
							204	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
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	118	112	0			7
							130	9									
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	127	126	0			8
							140	9									
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	114	114	0			8
							125	9									

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
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	37	1	877	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	48	1	1044	2	Y	30	30	0			2
							1	5	33	9							
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	38	1	877	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	39	1	872	2	Y	-0-	2	0			-0-
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	38	1	845	2	Y	-0-					-0-
*02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	33	1	730	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
09	570	N	459	-0-	-111	-0-	19	1	440	2	Y	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	34	1	743	2	Y	-0-					-0-
11	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	116	1	2654	2	Y	-0-					-0-
12	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	128	1	2852	2	Y	-0-					-0-
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	93	1	2071	2	Y	-0-					-0-
*02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	61	1	1365	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	36	1	839	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	36	1	781	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	34	1	781	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	899	N	794	-0-	-105	-0-	34	1	760	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	802	-0-	-4	-0-	35	1	767	2	Y	-0-					-0-
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	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
09	6570	X	3538	-0-	-3032	-0-	144	1	3377	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
10	6789	X	3327	-0-	-3462	-0-	146	1	3162	2	Y	15	15	0			1
							2	5	17	9							
11	5970	X	5195	-0-	-775	-0-	213	1	4884	2	Y	89	85	0			5
							98	9									
12	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	242	1	5368	2	Y	98	97	0			6
							108	9									
01	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	240	1	5315	2	Y	105	104	0			7
							116	9									
*02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	214	1	4808	2	Y	93	94	0			6
							102	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
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	24	1	568	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	419	2	Y	30	28	0			2
							33	9									
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	30	1	690	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
12	620	N	435	-0-	-185	-0-	18	1	395	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	409	2	Y	35	34	0			2
							39	9									
02	672	N	451	-0-	-221	-0-	17	1	371	2	Y	57	55	0			4
							63	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
09	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	307	1	7225	2	Y	165	165	0			9
							182	9									
10	7688	X	6538	-0-	-1150	-0-	288	1	6219	2	Y	25	33	0			1
							3	5	28	9							
11	7410	X	6682	-0-	-728	-0-	279	1	6399	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
12	7688	X	6697	-0-	-991	-0-	288	1	6405	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	7688	X	6763	-0-	-925	-0-	292	1	6467	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	6776	X	5739	-0-	-1037	-0-	245	1	5491	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	305	1	7174	2	Y	71	72	0			4
							78	9									
10	6572	X	6235	-0-	-337	-0-	275	1	5953	2	Y	4	8	0			-0-
							3	5	4	9							
11	6240	X	6199	-0-	-41	-0-	259	1	5937	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	310	1	6886	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	299	1	6620	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	7056	X	6382	-0-	-674	-0-	272	1	6106	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3358	-0-	-212	-0-	132	1	3098	2	Y	116	116	0			6
							128	9									
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	172	1	3727	2	Y	148	145	0			9
							2	5	163	9							
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	143	1	3273	2	Y	141	142	0			8
							155	9									
12	3472	X	3438	-0-	-34	-0-	143	1	3187	2	Y	98	100	0			6
							108	9									
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	156	1	3464	2	Y	105	104	0			7
							116	9									
*02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	136	1	3049	2	Y	93	94	0			6
							102	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	35	1	820	2	Y	188	189	0			10
							207	9									
10	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	108	1	2325	2	Y	192	191	0			11
							1	5	211	9							
11	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	208	1	4774	2	Y	205	204	0			12
							226	9									
12	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	231	1	5125	2	Y	104	110	0			6
							114	9									
01	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	212	1	4705	2	Y	55	57	0			4
							61	9									
02	4872	X	3827	-0-	-1045	-0-	161	1	3613	2	Y	48	49	0			3
							53	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	100	1	2363	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	111	1	2397	2	Y	46	45	0			3
							1	5	51	9							
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	97	1	2221	2	Y	54	54	0			3
							59	9									
12	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	116	1	2572	2	Y	100	97	0			6
							110	9									
01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	112	1	2470	2	Y	107	106	0			7
							118	9									
*02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	94	1	2115	2	Y	95	96	0			6
							105	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45	X	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	55	X	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	50	X	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		36	-0-	36	36	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		23	-0-	23	59	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*02	89	N	30	-0-	-59	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	22	1	618	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	20	1	611	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	22	1	524	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
09	630	N	624	-0-	-6	-0-	25	1	587	2	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	657	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	27	1	630	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	29	1	643	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	642	2	Y	-0-					-0-
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	26	1	573	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 #: 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
09	660	N	601	-0-	-59	-0-	25	1	576	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	435	-0-	-216	-0-	19	1	416	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	431	-0-	-109	-0-	18	1	413	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	404	-0-	-216	-0-	17	1	387	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	256	-0-	-178	-0-	11	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	247	-0-	-145	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

09	14550	X	13499	-0-	-1051	-0-	547	1	12864	2	Y	80	81	0			4
							88	9									
10	15035	X	13899	-0-	-1136	-0-	614	1	13269	2	Y	8	12	0			-0-
							7	5	9	9							
11	13890	X	13144	-0-	-746	-0-	549	1	12592	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	13950	X	13473	-0-	-477	-0-	580	1	12891	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	13950	X	9659	-0-	-4291	-0-	417	1	9239	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	12600	X	12347	-0-	-253	-0-	527	1	11818	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

09	14B2 EXT		2517	-0-	2517	2517	103	1	2414	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1551	-0-	1551	4068	69	1	1481	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	14B2 EXT		31	-0-	31	4099	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	4099	X	-0-	-0-	-4099	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2604	X	49	-0-	-2555	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230

09	120	X	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		190	-0-	190	190	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		48	-0-	48	238	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		40	-0-	40	278	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		36	-0-	36	314	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
*02	339	N	25	-0-	-314	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

09	5010	X	3371	-0-	-1639	-0-	132	1	3101	2	Y	125	125	0			7
							138	9									
10	5177	X	3956	-0-	-1221	-0-	168	1	3642	2	Y	131	130	0			8
							2	5	144	9							
11	4650	X	3197	-0-	-1453	-0-	128	1	2940	2	Y	117	118	0			7
							129	9									
12	4805	X	4298	-0-	-507	-0-	184	1	4082	2	Y	29	34	0			2
							32	9									
01	3999	X	3907	-0-	-92	-0-	167	1	3707	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
02	3584	X	3217	-0-	-367	-0-	136	1	3051	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
09	1620	N	1520	-0-	-100	-0-	62	1	1447	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
10	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	48	1	1038	2	Y	10	10	0			1
							1	5	11	9							
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	45	1	1044	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	77	1	1710	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	76	1	1674	2	Y	-0-					-0-
*02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	64	1	1442	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	50	1	1175	2	Y	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	48	1	1034	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	39	1	897	2	Y	65	61	0			4
							72	9									
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	46	1	1012	2	Y	515	488	0			31
							567	9									
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	43	1	949	2	Y	555	550	0			36
							611	9									
*02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	39	1	875	2	Y	495	498	0			33
							545	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	844	-0-	-26	-0-	34	1	810	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	746	-0-	-153	-0-	33	1	713	2	Y	-0-					-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	704	2	Y	-0-					-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	41	1	916	2	Y	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	35	1	776	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	637	-0-	-63	-0-	27	1	610	2	Y	-0-					-0-

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
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	18	1	427	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	374	-0-	-153	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	18	1	414	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	386	-0-	-79	-0-	17	1	369	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	16	1	350	2	Y	-0-					-0-
*02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	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
09	270	X	148	-0-	-122	-0-	3	1	75	2	Y	64	63	0			4
							70	9									
10	279	X	169	-0-	-110	-0-	4	1	87	2	Y	71	71	0			4
							78	9									
11	180	X	166	-0-	-14	-0-	4	1	81	2	Y	74	74	0			4
							81	9									
12	155	N	76	-0-	-79	-0-	3	1	61	2	Y	11	14	0			1
							12	9									
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	5	1	105	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	168	N	63	-0-	-105	-0-	3	1	60	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 #: 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
09	3330	X	2108	-0-	-1222	-0-	81	1	1893	2	Y	122	120	0			7
							134	9									
10	3441	X	3255	-0-	-186	-0-	139	1	3014	2	Y	91	93	0			5
							2	5	100	9							
11	2940	X	2878	-0-	-62	-0-	118	1	2701	2	Y	54	56	0			3
							59	9									
12	3038	X	2999	-0-	-39	-0-	126	1	2810	2	Y	57	57	0			3
							63	9									
01	3255	X	2382	-0-	-873	-0-	102	1	2252	2	Y	25	26	0			2
							28	9									
02	2828	X	1376	-0-	-1452	-0-	56	1	1259	2	Y	55	53	0			4
							61	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
09	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	262	1	6160	2	Y	92	92	0			5
							101	9									
10	6386	X	6198	-0-	-188	-0-	273	1	5911	2	Y	10	14	0			1
							3	5	11	9							
11	6060	X	5784	-0-	-276	-0-	241	1	5543	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	6386	X	5724	-0-	-662	-0-	246	1	5478	2	Y	-0-					-0-
01	6386	X	5670	-0-	-716	-0-	245	1	5425	2	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5004	-0-	-680	-0-	214	1	4790	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	80	1	1891	2	Y	-0-					-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	72	1	1551	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	66	1	1523	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1672	-0-	-374	-0-	69	1	1536	2	Y	61	57	0			4
							67	9									
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	68	1	1503	2	Y	70	69	0			5
							77	9									
02	1484	N	781	-0-	-703	-0-	30	1	683	2	Y	62	63	0			4
							68	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	233	1	5469	2	Y	198	196	0			11
							218	9									
10	5859	X	5654	-0-	-205	-0-	239	1	5175	2	Y	215	214	0			12
							3	5	237	9							
11	5430	X	5407	-0-	-23	-0-	216	1	4954	2	Y	215	214	0			13
							237	9									
12	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	253	1	5632	2	Y	219	219	0			13
							241	9									
01	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	243	1	5378	2	Y	237	235	0			15
							261	9									
*02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	228	1	5102	2	Y	211	212	0			14
							232	9									

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
09	540	N	485	-0-	-55	-0-	20	1	465	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	369	-0-	-189	-0-	16	1	353	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	319	-0-	-177	-0-	14	1	305	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	234	-0-	-138	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	9	1	196	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
09	3000	N	3111	-0-	111	111	160	1	2934	2	Y	15	4	1			35
							17	9									
10	3100	N	3215	-0-	115	226	546	1	2635	2	Y	31	20	1			46
							34	9									
11	3000	N	2932	-0-	-68	158	540	1	2285	2	Y	97	37	1			106
							107	9									
12	2419	X	2261	-0-	-158	-0-	246	1	1924	2	Y	83	75	1			114
							91	9									
01	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	45	1	2046	2	Y	132	120	1			126
							145	9									
02	2912	X	2604	-0-	-308	-0-	35	1	2436	2	Y	121	42	1			205
							133	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
09	7410	X	6709	-0-	-701	-0-	264	1	6216	2	Y	208	208	0			12
							229	9									
10	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	281	1	6069	2	Y	172	174	0			10
							3	5	189	9							
11	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	238	1	5459	2	Y	61	67	0			4
							67	9									
12	6944	X	5422	-0-	-1522	-0-	230	1	5122	2	Y	64	64	0			4
							70	9									
01	6944	X	5369	-0-	-1575	-0-	229	1	5064	2	Y	69	69	0			4
							76	9									
02	6244	X	4733	-0-	-1511	-0-	199	1	4466	2	Y	62	62	0			4
							68	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 10120 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4443	-0-	-87	-0-	181	1	4262	2	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4359	-0-	-415	-0-	193	1	4164	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
11	4620	X	4225	-0-	-395	-0-	176	1	4049	2	Y	-0-					-0-
12	4774	X	4279	-0-	-495	-0-	184	1	4095	2	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4205	-0-	-383	-0-	182	1	4023	2	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3799	-0-	-121	-0-	162	1	3637	2	Y	-0-					-0-

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
09	6810	X	2478	-0-	-4332	-0-	88	1	2063	2	Y	297	298	0			17
							327	9									
10	7161	X	4382	-0-	-2779	-0-	184	1	3981	2	Y	195	200	0			12
							2	5	215	9							
11	6930	X	6274	-0-	-656	-0-	255	1	5856	2	Y	148	150	0			10
							163	9									
12	7161	X	4809	-0-	-2352	-0-	200	1	4438	2	Y	155	155	0			10
							171	9									
01	4371	X	2823	-0-	-1548	-0-	114	1	2524	2	Y	168	166	0			12
							185	9									
*02	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	221	1	4953	2	Y	149	151	0			10
							164	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	330	N	238	-0-	-92	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	211	-0-	-99	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	10	1	233	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	160	-0-	-57	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	152	1	3567	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	140	1	3029	2	Y	117	112	0			7
							2	5	129	9							
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	129	1	2972	2	Y	123	123	0			7
							135	9									
12	3875	X	2883	-0-	-992	-0-	118	1	2621	2	Y	131	130	0			8
							144	9									
01	3875	X	3224	-0-	-651	-0-	133	1	2936	2	Y	141	140	0			9
							155	9									
02	3136	X	2839	-0-	-297	-0-	115	1	2586	2	Y	125	126	0			8
							138	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
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	150	1	3530	2	Y	63	63	0			4
							69	9									
10	3844	X	3104	-0-	-740	-0-	134	1	2896	2	Y	66	66	0			4
							1	5	73	9							
11	3540	X	3227	-0-	-313	-0-	132	1	3025	2	Y	64	64	0			4
							70	9									
12	3844	X	3413	-0-	-431	-0-	144	1	3195	2	Y	67	67	0			4
							74	9									
01	3844	X	3356	-0-	-488	-0-	142	1	3134	2	Y	73	72	0			5
							80	9									
*02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	125	1	2797	2	Y	64	65	0			4
							70	9									

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
09	4620	X	2835	-0-	-1785	-0-	110	1	2583	2	Y	129	129	0			7
							142	9									
10	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	205	1	4441	2	Y	115	115	0			7
							2	5	127	9							
11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	209	1	4804	2	Y	103	104	0			6
							113	9									
12	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	236	1	5243	2	Y	199	193	0			12
							219	9									
01	4774	X	466	-0-	-4308	-0-	8	1	170	2	Y	262	257	0			17
							288	9									
02	4788	X	354	-0-	-4434	-0-	4	1	93	2	Y	234	235	0			16
							257	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	8130	X	7924	-0-	-206	-0-	322	1	7570	2	Y	29	28	0			2
							32	9									
10	8153	X	6851	-0-	-1302	-0-	301	1	6513	2	Y	31	31	0			2
							3	5	34	9							
11	7740	X	6539	-0-	-1201	-0-	271	1	6232	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
12	8184	X	6810	-0-	-1374	-0-	292	1	6499	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
01	8184	X	6770	-0-	-1414	-0-	292	1	6459	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
02	7392	X	6002	-0-	-1390	-0-	256	1	5729	2	Y	15	15	0			1
							17	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3030	-0-	-690	-0-	124	1	2906	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3093	-0-	-317	-0-	136	1	2949	2	Y	5	5	0			-0-
							2	5	6	9							
11	3300	X	2236	-0-	-1064	-0-	93	1	2130	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
12	3410	X	2844	-0-	-566	-0-	122	1	2709	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
01	3131	X	2582	-0-	-549	-0-	111	1	2457	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
02	2828	X	2135	-0-	-693	-0-	91	1	2031	2	Y	12	12	0			1
							13	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
09	3240	X	3077	-0-	-163	-0-	125	1	2942	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	3348	X	3016	-0-	-332	-0-	132	1	2862	2	Y	19	18	0			1
							1	5	21	9							
11	3030	X	2229	-0-	-801	-0-	90	1	2071	2	Y	62	59	0			4
							68	9									
12	3193	X	2436	-0-	-757	-0-	102	1	2262	2	Y	65	65	0			4
							72	9									
01	3193	X	2775	-0-	-418	-0-	117	1	2581	2	Y	70	69	0			5
							77	9									
02	2884	X	2554	-0-	-330	-0-	106	1	2380	2	Y	62	63	0			4
							68	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	62	1	1463	2	Y	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	79	1	1703	2	Y	20	19	0			1
							1	5	22	9							
11	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	52	1	1182	2	Y	46	44	0			3
							51	9									
12	1581	N	1227	-0-	-354	-0-	51	1	1124	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
01	1798	N	1396	-0-	-402	-0-	58	1	1283	2	Y	50	50	0			3
							55	9									
*02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	74	1	1664	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 #: 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
09	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	460	1	10823	2	Y	324	324	0			18
							356	9									
10	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	495	1	10695	2	Y	20	37	0			1
							5	5	22	9							
11	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	452	1	10381	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
12	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	465	1	10336	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
01	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	463	1	10264	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
02	10668	X	9602	-0-	-1066	-0-	409	1	9181	2	Y	11	11	0			1
							12	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	1618	-0-	-3872	-0-	63	1	1474	2	Y	74	74	0			4
							81	9									
10	5673	X	4067	-0-	-1606	-0-	176	1	3816	2	Y	66	66	0			4
							2	5	73	9							
11	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	219	1	5018	2	Y	85	84	0			5
							94	9									
12	5363	X	2958	-0-	-2405	-0-	124	1	2747	2	Y	79	79	0			5
							87	9									
01	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	207	1	4589	2	Y	79	79	0			5
							87	9									
02	4984	X	4654	-0-	-330	-0-	195	1	4376	2	Y	75	75	0			5
							83	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	59	1	1377	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	779	-0-	-554	-0-	34	1	745	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	368	-0-	-622	-0-	15	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	391	-0-	-1035	-0-	17	1	374	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	515	-0-	-260	-0-	22	1	493	2	Y	-0-					-0-
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	21	1	476	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3607	-0-	807	807	154	1	3453	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	7346	-0-	-244	-0-	293	1	6890	2	Y	148	147	0			8
							163	9									
10	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	377	1	8156	2	Y	160	159	0			9
							4	5	176	9							
11	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	322	1	7392	2	Y	172	171	0			10
							189	9									
12	7595	X	7570	-0-	-25	-0-	317	1	7045	2	Y	189	188	0			11
							208	9									
01	8711	X	6527	-0-	-2184	-0-	272	1	6031	2	Y	204	202	0			13
							224	9									
02	7868	X	6882	-0-	-986	-0-	285	1	6397	2	Y	182	183	0			12
							200	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 5400 - 5410

09	3000	N	9601	-0-	6601	79121	390	1	9177	2	Y	31	30	0			2
							34	9									
10	87334	X	8213	-0-	-79121	-0-	361	1	7813	2	Y	32	32	0			2
							4	5	35	9							
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	169	1	3877	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	118	1	2622	2	Y	47	46	0			3
							52	9									
01	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	88	1	1956	2	Y	50	50	0			3
							55	9									
02	5180	X	1512	-0-	-3668	-0-	62	1	1399	2	Y	46	46	0			3
							51	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	5160	X	5087	-0-	-73	-0-	201	1	4724	2	Y	147	146	0			8
							162	9									
10	5177	X	5057	-0-	-120	-0-	216	1	4664	2	Y	159	158	0			9
							2	5	175	9							
11	4770	X	4377	-0-	-393	-0-	175	1	4019	2	Y	166	165	0			10
							183	9									
12	5270	X	3793	-0-	-1477	-0-	161	1	3588	2	Y	40	48	0			2
							44	9									
01	5270	X	4679	-0-	-591	-0-	201	1	4459	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
*02	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	188	1	4218	2	Y	15	15	0			1
							17	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	112	1	2636	2	Y	-0-					-0-
10	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	54	1	1173	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
11	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	76	1	1739	2	Y	-0-					-0-
12	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	96	1	2139	2	Y	-0-					-0-
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	90	1	2000	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	1908	-0-	-668	-0-	81	1	1827	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 #: 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
09	4020	X	3488	-0-	-532	-0-	138	1	3244	2	Y	96	97	0			5
							106	9									
10	4154	X	3535	-0-	-619	-0-	153	1	3318	2	Y	56	58	0			3
							2	5	62	9							
11	3960	X	2178	-0-	-1782	-0-	91	1	2087	2	Y	-0-	3	0			-0-
12	4061	X	2180	-0-	-1881	-0-	94	1	2084	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	3596	X	3202	-0-	-394	-0-	138	1	3058	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	115	1	2584	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750

09	16950	X	15878	-0-	-1072	-0-	637	1	14968	2	Y	248	248	0	9	1	14
							273	9									
10	17515	X	14823	-0-	-2692	-0-	643	1	13897	2	Y	251	250	0			15
							7	5	276	9							
11	16680	X	14007	-0-	-2673	-0-	585	1	13422	2	Y	-0-	15	0			-0-
12	16399	X	14001	-0-	-2398	-0-	603	1	13398	2	Y	-0-					-0-
01	16399	X	13411	-0-	-2988	-0-	579	1	12832	2	Y	-0-					-0-
*02	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	513	1	11491	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516

09	1980	N	983	-0-	-997	-0-	39	1	907	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	79	1	1707	2	Y	46	45	0			3
							1	5	51	9							
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	94	1	2161	2	Y	48	48	0			3
							53	9									
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	93	1	2068	2	Y	65	64	0			4
							72	9									
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	85	1	1888	2	Y	70	69	0			5
							77	9									
02	2156	N	1961	-0-	-195	-0-	81	1	1812	2	Y	62	63	0			4
							68	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084

09	23814	X	23814	-0-	-0-	-0-	963	1	22649	2	Y	184	184	0	5	1	10
							202	9									
10	23100	X	23100	-0-	-0-	-0-	1013	1	21897	2	Y	163	164	0			9
							11	5	179	9							
11	21317	X	21317	-0-	-0-	-0-	883	1	20261	2	Y	157	157	0			9
							173	9									
12	19996	X	19996	-0-	-0-	-0-	853	1	18960	2	Y	166	165	0			10
							183	9									
01	17951	X	17951	-0-	-0-	-0-	767	1	16987	2	Y	179	177	0			12
							197	9									
02	20328	X	17103	-0-	-3225	-0-	723	1	16205	2	Y	159	160	0			11
							175	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	209	1	4925	2	Y	82	82	0			5
							90	9									
10	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	448	1	9678	2	Y	88	88	0			5
							5	5	97	9							
11	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	352	1	8091	2	Y	93	93	0			5
							102	9									
12	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	337	1	7497	2	Y	99	98	0			6
							109	9									
01	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	347	1	7688	2	Y	106	105	0			7
							117	9									
02	9240	X	6231	-0-	-3009	-0-	262	1	5866	2	Y	94	95	0			6
							103	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5053	X	3577	-0-	-1476	-0-	130	1	3338	2	Y	99	99	0			6
							109	9									
06	5160	X	4105	-0-	-1055	-0-	135	1	3863	2	Y	97	97	0			6
							107	9									
07	5332	X	3587	-0-	-1745	-0-	110	1	3371	2	Y	96	96	0			6
							106	9									
08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	204	1	4850	2	Y	99	98	0			7
							109	9									
09	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	192	1	4521	2	Y	105	106	0			6
							116	9									
10	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	252	1	5450	2	Y	117	116	0			7
							3	5	129	9							
11	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	226	1	5199	2	Y	140	139	0			8
							154	9									
12	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	242	1	5388	2	Y	149	148	0			9
							164	9									
01	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	210	1	4655	2	Y	159	158	0			10
							175	9									
02	5180	X	4879	-0-	-301	-0-	202	1	4520	2	Y	143	143	0			10
							157	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
09	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	367	1	8629	2	Y	52	51	0			3
							57	9									
10	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	294	1	6357	2	Y	57	57	0			3
							3	5	63	9							
11	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	296	1	6800	2	Y	62	61	0			4
							68	9									
12	7130	X	6849	-0-	-281	-0-	289	1	6426	2	Y	122	119	0			7
							134	9									
01	7130	X	5958	-0-	-1172	-0-	251	1	5561	2	Y	133	131	0			9
							146	9									
02	7028	X	5444	-0-	-1584	-0-	227	1	5087	2	Y	118	119	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 #: 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
09	6930	X	6546	-0-	-384	-0-	263	1	6186	2	Y	88	88	0			5
							97	9									
10	7161	X	6199	-0-	-962	-0-	269	1	5822	2	Y	95	94	0			6
							3	5	105	9							
11	6900	X	4648	-0-	-2252	-0-	188	1	4307	2	Y	139	137	0			8
							153	9									
12	6975	X	4771	-0-	-2204	-0-	199	1	4415	2	Y	143	142	0			9
							157	9									
01	6758	X	5133	-0-	-1625	-0-	214	1	4745	2	Y	158	157	0			10
							174	9									
02	5572	X	4742	-0-	-830	-0-	196	1	4389	2	Y	143	143	0			10
							157	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
09	6570	X	6215	-0-	-355	-0-	251	1	5911	2	Y	48	48	0			3
							53	9									
10	6789	X	6224	-0-	-565	-0-	274	1	5916	2	Y	28	29	0			2
							3	5	31	9							
11	6420	X	5580	-0-	-840	-0-	233	1	5347	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	6417	X	5470	-0-	-947	-0-	236	1	5234	2	Y	-0-					-0-
01	6417	X	5530	-0-	-887	-0-	239	1	5291	2	Y	-0-					-0-
*02	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	221	1	4947	2	Y	-0-					-0-

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
09	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	309	1	7255	2	Y	75	75	0			4
							83	9									
10	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	367	1	7933	2	Y	84	83	0			5
							4	5	92	9							
11	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	312	1	7172	2	Y	86	86	0			5
							95	9									
12	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	314	1	6973	2	Y	90	90	0			5
							99	9									
01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	314	1	6958	2	Y	98	97	0			6
							108	9									
*02	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	297	1	6650	2	Y	88	88	0			6
							97	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
09	49479	X	49479	-0-	-0-	-0-	2014	1	47346	2	Y	108	108	0			6
							119	9									
10	30460	X	30460	-0-	-0-	-0-	1341	1	29002	2	Y	93	94	0			5
							15	5	102	9							
11	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	728	1	16701	2	Y	14	18	0			1
							15	9									
12	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	514	1	11432	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
01	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	373	1	8253	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
02	24696	X	6006	-0-	-18690	-0-	256	1	5735	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 #: 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
09	2100	X	1691	-0-	-409	-0-	69	1	1622	2	Y	-0-					-0-
10	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	100	1	2166	2	Y	65	61	0			4
							1	5	72	9							
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	105	1	2417	2	Y	122	119	0			7
							134	9									
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	78	1	1723	2	Y	122	122	0			7
							134	9									
01	2232	N	1787	-0-	-445	-0-	71	1	1562	2	Y	140	138	0			9
							154	9									
02	1932	N	1486	-0-	-446	-0-	58	1	1290	2	Y	125	126	0			8
							138	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13170	X	9564	-0-	-3606	-0-	318	1	9071	2	Y	159	159	0			10
							175	9									
07	13609	X	10079	-0-	-3530	-0-	311	1	9583	2	Y	168	168	0			10
							185	9									
08	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	251	1	5956	2	Y	163	161	0			12
							179	9									
09	11610	X	7154	-0-	-4456	-0-	284	1	6669	2	Y	183	183	0	2	1	10
							201	9									
10	11997	X	8674	-0-	-3323	-0-	374	1	8084	2	Y	193	192	0			11
							4	5	212	9							
11	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	445	1	10225	2	Y	249	245	0			15
							274	9									
12	10075	X	9980	-0-	-95	-0-	417	1	9259	2	Y	276	274	0			17
							304	9									
01	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	398	1	8807	2	Y	297	295	0			19
							327	9									
*02	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	534	1	11978	2	Y	266	267	0			18
							293	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	293	1	6885	2	Y	94	93	0			5
							103	9									
10	7130	X	7001	-0-	-129	-0-	304	1	6582	2	Y	102	101	0			6
							3	5	112	9							
11	6390	X	5409	-0-	-981	-0-	220	1	5049	2	Y	127	126	0			7
							140	9									
12	7533	X	6223	-0-	-1310	-0-	260	1	5772	2	Y	174	171	0			10
							191	9									
01	7533	X	5938	-0-	-1595	-0-	248	1	5484	2	Y	187	185	0			12
							206	9									
02	5936	X	5649	-0-	-287	-0-	233	1	5232	2	Y	167	168	0			11
							184	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
09	4050	X	1686	-0-	-2364	-0-	64	1	1497	2	Y	114	114	0	1	1	6
							125	9									
10	4185	X	2524	-0-	-1661	-0-	106	1	2286	2	Y	119	118	0			7
							1	5	131	9							
11	3660	X	3017	-0-	-643	-0-	125	1	2878	2	Y	13	19	0			1
							14	9									
12	3782	X	3710	-0-	-72	-0-	160	1	3550	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	157	1	3488	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	145	1	3242	2	Y	1	1	0			-0-
							1	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	167	1	3934	2	Y	114	115	0			6
							125	9									
10	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	206	1	4454	2	Y	322	309	0			19
							2	5	354	9							
11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	210	1	4817	2	Y	447	440	0			26
							492	9									
12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	189	1	4196	2	Y	474	472	0			28
							521	9									
01	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	182	1	4026	2	Y	511	506	0			33
							562	9									
02	4424	X	4138	-0-	-286	-0-	155	1	3481	2	Y	456	458	0			31
							502	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-

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
09	7110	X	2117	-0-	-4993	-0-	84	1	1985	2	Y	44	54	0			2
							48	9									
10	7347	X	1374	-0-	-5973	-0-	61	1	1312	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	5									
11	6990	X	1033	-0-	-5957	-0-	43	1	990	2	Y	-0-					-0-
12	5177	X	3606	-0-	-1571	-0-	155	1	3451	2	Y	-0-					-0-
01	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	203	1	4507	2	Y	-0-					-0-
*02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	162	1	3636	2	Y	-0-					-0-

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
09	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	437	1	10279	2	Y	449	445	0			25
							494	9									
10	10571	X	9991	-0-	-580	-0-	417	1	9023	2	Y	496	492	0			29
							5	5	546	9							
11	10200	X	8601	-0-	-1599	-0-	340	1	7813	2	Y	407	412	0			24
							448	9									
12	10571	X	9130	-0-	-1441	-0-	381	1	8461	2	Y	262	270	0			16
							288	9									
01	10571	X	9209	-0-	-1362	-0-	384	1	8515	2	Y	282	280	0			18
							310	9									
02	9324	X	7795	-0-	-1529	-0-	321	1	7197	2	Y	252	253	0			17
							277	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9306 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19740	X	13751	-0-	-5989	-0-	547	1	12870	2	Y	304	304	0	6	7	17
							334	9									
10	20398	X	11076	-0-	-9322	-0-	483	1	10437	2	Y	137	146	0			8
							5	5	151	9							
11	19410	X	8930	-0-	-10480	-0-	371	1	8516	2	Y	39	45	0			2
							43	9									
12	16647	X	8854	-0-	-7793	-0-	379	1	8430	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
01	14198	X	7194	-0-	-7004	-0-	309	1	6835	2	Y	45	44	0			3
							50	9									
02	10808	X	6920	-0-	-3888	-0-	294	1	6582	2	Y	40	40	0			3
							44	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	323	1	7598	2	Y	332	333	0			18
							365	9									
10	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	280	1	6066	2	Y	349	347	0			20
							3	5	384	9							
11	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	222	1	5102	2	Y	61	77	0			4
							67	9									
12	5487	X	5341	-0-	-146	-0-	230	1	5111	2	Y	-0-	4	0			-0-
01	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	304	1	6732	2	Y	-0-					-0-
02	6468	X	5244	-0-	-1224	-0-	224	1	5020	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	263	248	0			15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	763	732	0			46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	820	813	0			53
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	732	736	0			49

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
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	125	1	2939	2	Y	114	113	0			6
							125	9									
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	144	1	3110	2	Y	125	124	0			7
							2	5	138	9							
11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	129	1	2972	2	Y	95	96	0			6
							105	9									
12	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	125	1	2777	2	Y	71	73	0			4
							78	9									
01	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	117	1	2602	2	Y	77	76	0			5
							85	9									
02	2660	X	2600	-0-	-60	-0-	108	1	2416	2	Y	69	69	0			5
							76	9									

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
09	5760	X	4001	-0-	-1759	-0-	158	1	3704	2	Y	126	125	0			7
							139	9									
10	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	330	1	7136	2	Y	146	145	0			8
							4	5	161	9							
11	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	252	1	5774	2	Y	193	190	0			11
							212	9									
12	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	311	1	6912	2	Y	249	245	0			15
							274	9									
01	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	274	1	6066	2	Y	267	265	0			17
							294	9									
*02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	226	1	5062	2	Y	239	240	0			16
							263	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	226	1	5311	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
10	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	248	1	5370	2	Y	39	39	0			2
							3	5	43	9							
11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	212	1	4862	2	Y	62	60	0			4
							68	9									
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	200	1	4435	2	Y	207	199	0			12
							228	9									
01	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	220	1	4866	2	Y	224	222	0			14
							246	9									
*02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	182	1	4089	2	Y	200	201	0			13
							220	9									

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
09	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	236	1	5540	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
10	5518	X	5137	-0-	-381	-0-	226	1	4884	2	Y	22	22	0			1
							3	5	24	9							
11	5250	X	5105	-0-	-145	-0-	212	1	4863	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
12	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	268	1	5965	2	Y	54	53	0			3
							59	9									
01	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	279	1	6177	2	Y	60	59	0			4
							66	9									
*02	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	232	1	5198	2	Y	53	53	0			4
							58	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
09	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	461	1	10830	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
10	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	453	1	9804	2	Y	27	26	0			2
							5	5	30	9							
11	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	414	1	9497	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
12	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	428	1	9505	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	9858	X	9794	-0-	-64	-0-	423	1	9371	2	Y	-0-					-0-
*02	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	362	1	8108	2	Y	-0-					-0-

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
09	38610	X	20735	-0-	-17875	-0-	776	1	18252	2	Y	1552	1538	0			86
							1707	9									
10	39897	X	16586	-0-	-23311	-0-	649	1	14046	2	Y	1713	1700	0			99
							7	5	1884	9							
11	38610	X	13384	-0-	-25226	-0-	487	1	11175	2	Y	1565	1573	0			91
							1722	9									
12	32054	X	9693	-0-	-22361	-0-	407	1	9044	2	Y	220	298	0			13
							242	9									
01	21421	X	7498	-0-	-13923	-0-	313	1	6925	2	Y	236	234	0			15
							260	9									
02	11004	X	5737	-0-	-5267	-0-	235	1	5270	2	Y	211	212	0			14
							232	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	212	1	4995	2	Y	75	75	0			4
							83	9									
10	5363	X	5007	-0-	-356	-0-	217	1	4699	2	Y	81	80	0			5
							2	5	89	9							
11	5190	X	4276	-0-	-914	-0-	173	1	3975	2	Y	116	114	0			7
							128	9									
12	5456	X	4451	-0-	-1005	-0-	186	1	4130	2	Y	123	123	0			7
							135	9									
01	5456	X	4334	-0-	-1122	-0-	181	1	4007	2	Y	133	131	0			9
							146	9									
02	4088	X	3147	-0-	-941	-0-	129	1	2888	2	Y	118	119	0			8
							130	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4601	-0-	-499	-0-	186	1	4380	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
10	4960	X	4292	-0-	-668	-0-	188	1	4065	2	Y	34	34	0			2
							2	5	37	9							
11	4710	X	4052	-0-	-658	-0-	167	1	3826	2	Y	54	53	0			3
							59	9									
12	4743	X	3941	-0-	-802	-0-	165	1	3674	2	Y	93	90	0			6
							102	9									
01	4743	X	4047	-0-	-696	-0-	170	1	3769	2	Y	98	98	0			6
							108	9									
*02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	159	1	3554	2	Y	89	89	0			6
							98	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
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	94	1	2215	2	Y	-0-					-0-
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	102	1	2205	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	76	1	1756	2	Y	82	77	0			5
							90	9									
12	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	71	1	1580	2	Y	104	103	0			6
							114	9									
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	85	1	1874	2	Y	112	111	0			7
							123	9									
02	2156	X	1506	-0-	-650	-0-	60	1	1336	2	Y	100	100	0			7
							110	9									

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
09	11160	X	11151	-0-	-9	-0-	448	1	10527	2	Y	160	158	0			9
							176	9									
10	11532	X	10293	-0-	-1239	-0-	446	1	9649	2	Y	175	174	0			10
							5	5	193	9							
11	11160	X	10572	-0-	-588	-0-	433	1	9951	2	Y	171	171	0			10
							188	9									
12	11532	X	10775	-0-	-757	-0-	456	1	10128	2	Y	174	174	0			10
							191	9									
01	11532	X	9927	-0-	-1605	-0-	420	1	9300	2	Y	188	186	0			12
							207	9									
02	10416	X	8286	-0-	-2130	-0-	346	1	7756	2	Y	167	168	0			11
							184	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	495	1	11637	2	Y	128	127	0			7
							141	9									
10	10447	X	10178	-0-	-269	-0-	443	1	9575	2	Y	141	140	0			8
							5	5	155	9							
11	9240	X	8614	-0-	-626	-0-	355	1	8140	2	Y	108	110	0			6
							119	9									
12	11377	X	9458	-0-	-1919	-0-	405	1	9002	2	Y	46	49	0			3
							51	9									
01	11377	X	10152	-0-	-1225	-0-	436	1	9662	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
02	8624	X	7776	-0-	-848	-0-	330	1	7398	2	Y	44	44	0			3
							48	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	3316	-0-	-1514	-0-	131	1	3088	2	Y	88	88	0			5
							97	9									
10	4991	X	2591	-0-	-2400	-0-	110	1	2380	2	Y	91	91	0			5
							1	5	100	9							
11	4830	X	2020	-0-	-2810	-0-	82	1	1893	2	Y	41	44	0			2
							45	9									
12	4402	X	1302	-0-	-3100	-0-	55	1	1223	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
01	3658	X	1206	-0-	-2452	-0-	52	1	1143	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
02	2408	X	173	-0-	-2235	-0-	6	1	145	2	Y	20	20	0			1
							22	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
09	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	417	1	9802	2	Y	55	55	0			3
							61	9									
10	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	461	1	9961	2	Y	57	57	0			3
							5	5	63	9							
11	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	408	1	9364	2	Y	40	41	0			2
							44	9									
12	10447	X	9883	-0-	-564	-0-	425	1	9451	2	Y	6	8	0			-0-
							7	9									
01	10447	X	9253	-0-	-1194	-0-	399	1	8846	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	344	1	7711	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2595	-0-	-165	-0-	103	1	2433	2	Y	54	54	0			3
							59	9									
10	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	211	1	4558	2	Y	59	59	0			3
							2	5	65	9							
11	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	207	1	4749	2	Y	193	185	0			11
							212	9									
12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	188	1	4168	2	Y	296	289	0			18
							326	9									
01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	204	1	4520	2	Y	319	316	0			21
							351	9									
02	4816	X	4094	-0-	-722	-0-	161	1	3621	2	Y	284	286	0			19
							312	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	59070	X	51457	-0-	-7613	-0-	1451	1	49336	2	Y	609	746	1			504
							670	9									
07	59427	X	51526	-0-	-7901	-0-	3492	1	47287	2	Y	679	603	1			580
							747	9									
08	46200	X	46200	-0-	-0-	-0-	6267	1	39368	2	Y	514	283	1			811
							565	9									
09	51450	X	46226	-0-	-5224	-0-	2353	1	43278	2	Y	541	735	1			617
							595	9									
10	53165	X	48679	-0-	-4486	-0-	8245	1	39800	2	Y	576	537	1			656
							634	9									
11	51450	X	46253	-0-	-5197	-0-	8630	1	36534	2	Y	990	690	1			956
							1089	9									
12	51522	X	45467	-0-	-6055	-0-	5107	1	39903	2	Y	415	752	1			619
							457	9									
01	48670	X	38969	-0-	-9701	-0-	822	1	37634	2	Y	466	665	1			420
							513	9									
02	43372	X	32295	-0-	-11077	-0-	447	1	31456	2	Y	356	238	1			538
							392	9									

DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	105	1	1319	2	Y	16					53
							18	9									
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	116	1	1241	2	Y	18					71
							20	9									
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	11	1	1090	2	Y	-0-					71
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	24	1	1235	2	Y	45	45	1			71
							50	9									
*01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	5	1	1188	2	Y	13					84
							14	9									
*02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1096	2	20	9	Y	18					102

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	100	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352

09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	354	2	4	9	Y	4					47
10	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			Y	-0-					47
11	420	N	204	-0-	-216	-0-	204	2			Y	-0-					47
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					47
01	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	2			Y	-0-					47
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					47

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1890	X	615	-0-	-1275	-0-	604	2	11	9	N	10					43
10	2511	X	803	-0-	-1708	-0-	801	2	2	9	N	2					45
11	2430	X	618	-0-	-1812	-0-	618	2			N	-0-					45
12	2511	X	902	-0-	-1609	-0-	902	2			N	-0-					45
01	2108	X	1438	-0-	-670	-0-	1438	2			N	-0-					45
*02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1178	2	400	9	N	364					409

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

09	3060	X	2204	-0-	-856	-0-	2159	2	45	9	N	41	191	1			32
10	2511	X	2359	-0-	-152	-0-	2337	2	22	9	N	20					52
11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2521	2	18	9	N	16					68
12	2263	X	1780	-0-	-483	-0-	1765	2	15	9	N	14					82
01	2356	X	937	-0-	-1419	-0-	923	2	14	9	N	13					95
02	2380	X	1855	-0-	-525	-0-	1812	2	43	9	N	39					134

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8544 - 8560

09	54690	X	50801	-0-	-3889	-0-	67	1	50118	3	Y	560	359	1			253
							616	9									
10	56513	X	48566	-0-	-7947	-0-	78	1	47942	3	Y	496	553	1			196
							546	9									
11	54690	X	39708	-0-	-14982	-0-	75	1	39208	3	Y	386	365	1			217
							425	9									
12	56513	X	36520	-0-	-19993	-0-	59	1	36067	3	Y	358	191	1			384
							394	9									
01	52483	X	33247	-0-	-19236	-0-	77	1	32815	3	Y	323	542	1			165
							355	9									
02	DLQ G-10		25219	-0-	25219	25219	68	1	24895	3	Y	233	183	1			215
							256	9									

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

09	3000	N	2143	-0-	-857	1397	233	1	1886	3	Y	22	14	1			26
							24	9									
10	3100	N	1811	-0-	-1289	108	3	1	1789	3	Y	17	19	1			24
							19	9									
11	1770	N	1662	-0-	-108	-0-	117	1	1528	3	Y	15	14	1			25
							17	9									
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	6	1	1974	3	Y	15	6	1			34
							17	9									
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	4	1	1717	3	Y	14	38	1			10
							15	9									
02	DLQ G-10		1689	-0-	1689	1689	5	1	1671	3	Y	12	7	1			15
							13	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879

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

HOFFMAN (WILCOX) 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 2 RRCID -> 212342 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16055 PERF. 13643 - 14004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
10	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
11	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
12	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
01	5952 X	5039	-0-	-913	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
02	5376 X	2031	-0-	-3345	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 13437 - 13935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	6451	-0-	6451	6451	6451	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN (2000) 41937 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOFFMAN WELL #: RRCID -> 271344 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2112 - 2118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1812	N	1209	-0-	-603	-0-	1209	2			N	-0-					23
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					23
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			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
02	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

09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

*05	3689	X	2647	-0-	-1042	-0-	39	1	2525	2	Y	75	62	1			35
							83	9									
*06	2850	X	1841	-0-	-1009	-0-	41	1	1738	2	Y	56	80	1			11
							62	9									
*07	2852	X	1750	-0-	-1102	-0-	42	1	1579	2	Y	117	100	1			28
							129	9									
*08	2852	X	1323	-0-	-1529	-0-	16	1	1305	2	Y	2	29	1			1
							2	9									
*09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	89	1	2662	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	87	1	2328	2	Y	-0-					-0-
*11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	53	1	1808	2	Y	-0-					-0-
*12	2666	N	1547	-0-	-1119	-0-	22	1	1525	2	Y	-0-					-0-
*01	2325	N	1487	-0-	-838	-0-	22	1	1465	2	Y	-0-					-0-
*02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	26	1	1722	2	Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298

09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
*02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1110	2	191	9	N	174	169	1			58
10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2677	2	208	9	N	189	190	1			57
11	2400	X	2351	-0-	-49	-0-	2140	2	211	9	N	192	193	1			56
12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3038	2	176	9	N	160	190	1			26
01	2914	X	2776	-0-	-138	-0-	2542	2	234	9	N	213	193	1			46
*02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2595	2	220	9	N	200	204	1			42

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER 347 WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662

*05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	23	1	1462	2	Y	11	89	1			3
							12	9									
*06	1290	N	1065	-0-	-225	-0-	25	1	1029	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
*07	1333	N	646	-0-	-687	-0-	16	1	616	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	7	1	573	2	Y	-0-	2	1			-0-
*09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	58	1	1740	2	Y	-0-					-0-
*10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	42	1	1118	2	Y	-0-					-0-
*11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	22	1	739	2	Y	-0-					-0-
*12	1581	N	671	-0-	-910	-0-	10	1	661	2	Y	-0-					-0-
*01	1116	N	723	-0-	-393	-0-	11	1	712	2	Y	-0-					-0-
*02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	15	1	1017	2	Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 195542 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11356 - 11361

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	51561					Y	NO RPT					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2016 - W/O TO 04-195542

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
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3584	2	377	9	Y	343	301	1			279
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	2987	2	426	9	Y	387	382	1			284
11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2269	2	285	9	Y	259	316	1			227
*12	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	1923	2	809	9	Y	735	749	2			213
*01	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	25	1	1667	2	Y	581	537	1			257
							639	9									
*02	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	27	1	1809	2	Y	481	636	1			102
							529	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1306	2	281	9	Y	255	185	1			133
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1458	2	184	9	Y	167	189	1			111
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	777	2	352	9	Y	320	188	1			243
12	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	998	2	626	9	Y	569	737	1			75
*01	1643	N	1417	-0-	-226	-0-	11	1	728	2	Y	616	374	1			317
							678	9									
*02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	16	1	1045	2	Y	378	569	1			126
							416	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	496	N	312	-0-	-184	-0-	5	1	307	2	Y	-0-					-0-
*06	480	N	361	-0-	-119	-0-	8	1	353	2	Y	-0-					-0-
*07	496	N	237	-0-	-259	-0-	6	1	231	2	Y	-0-					-0-
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	3	1	210	2	Y	16	12	1			4
							18	9									
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	12	1	348	2	Y	19	16	1			7
							21	9									
*10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	77	1	2054	2	Y	18	19	1			6
							20	9									
*11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	45	1	1544	2	Y	-0-	6	1			-0-
*12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	15	1	1020	2	Y	-0-					-0-
*01	1705	N	770	-0-	-935	-0-	11	1	759	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1238	-0-	-190	-0-	18	1	1220	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
*06	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
*07	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
*08	1023	X	149	-0-	-874	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
*10	1922	X	810	-0-	-1112	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*11	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
*12	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
*01	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	1026	-0-	-402	-0-	1026	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
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					13

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

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

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19620	X	16929	-0-	-2691	-0-	15998	2	931	9	N	846	820	1			282
10	19840	X	17115	-0-	-2725	-0-	16104	2	1011	9	N	919	924	1			277
11	21000	X	14277	-0-	-6723	-0-	13252	2	1025	9	N	932	938	1			271
12	18166	X	15919	-0-	-2247	-0-	15063	2	856	9	N	778	924	1			125
01	17484	X	14637	-0-	-2847	-0-	13497	2	1140	9	N	1036	937	1			224
02	15792	X	13426	-0-	-2366	-0-	12358	2	1068	9	N	971	993	1			202

PALMER 347 WELL #: 14 RRCID -> 272601 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	7756	2	899	9	Y	817	682	1			160
10	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	6473	2	694	9	Y	631	677	1			114
11	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4151	2	743	9	Y	675	688	1			101
12	4960	X	4698	-0-	-262	-0-	3885	2	813	9	Y	739	698	1			142
*01	4960	X	4536	-0-	-424	-0-	55	1	3688	2	Y	721	713	1			150
							793	9									
*02	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	66	1	4458	2	Y	621	583	1			188
							683	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
09	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8336	2	517	9	Y	470	392	1		92
10	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	7719	2	399	9	Y	363	389	1		66
11	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5130	2	427	9	Y	388	396	1		58
12	5239	X	4418	-0-	-821	-0-	3950	2	468	9	Y	425	401	1		82
*01	5239	X	4486	-0-	-753	-0-	59	1	3972	2	Y	414	410	1		86
							455	9								
*02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	69	1	4620	2	Y	357	335	1		108
							393	9								

PALMER STATE 348 WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1950	X	1687	-0-	-263	-0-	1421	2	266	9	Y	242	213	1		244
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1420	2	301	9	Y	274	270	1		248
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1139	2	200	9	Y	182	223	1		207
*12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1029	2	573	9	Y	521	530	1		198
*01	1736	N	1196	-0-	-540	-0-	11	1	733	2	Y	411	380	1		229
							452	9								
*02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	15	1	982	2	Y	293	450	1		72
							322	9								

SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	7870	-0-	-20	-0-	7482	2	388	9	N	353	342	1		118
10	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	7662	2	421	9	N	383	385	1		116
11	8070	X	6879	-0-	-1191	-0-	6452	2	427	9	N	388	391	1		113
12	8122	X	7099	-0-	-1023	-0-	6743	2	356	9	N	324	385	1		52
01	8153	X	6501	-0-	-1652	-0-	6026	2	475	9	N	432	391	1		93
02	7336	X	5460	-0-	-1876	-0-	5014	2	446	9	N	405	414	1		84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2178	-0-	-132	-0-	2178	2			N	-0-				-0-
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-				-0-
11	2850	N	2153	-0-	-697	-0-	2153	2			N	-0-				-0-
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-				-0-
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-				-0-
*02	2800	N	3033	-0-	233	233	3033	2			N	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

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

09	4050	X	3672	-0-	-378	-0-	3349	2	323	9	N	294	361	1			390
10	3968	X	3791	-0-	-177	-0-	3366	2	425	9	N	386	179	1			597
11	4920	X	3737	-0-	-1183	-0-	3337	2	400	9	N	364	536	1			425
12	4123	X	3771	-0-	-352	-0-	3399	2	372	9	N	338	178	1			585
*01	4123	X	3398	-0-	-725	-0-	3011	2	387	9	N	352	373	1			564
02	3500	X	3355	-0-	-145	-0-	3353	2	2	9	N	2	372	1			194

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 17 RRCID -> 258008 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-

HOOK (LOMA BLANCA) 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 6471 RRCID -> 159846 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	32	1	419	2	N	15			197
							17	9							
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	21	1	190	2	N	18			215
							20	9							
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	N	7			222
							8	9							
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	58	1	452	2	N	10			232
							11	9							
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	19	1	126	2	N	13			245
							14	9							
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	30	1	158	2	N	12			257
							13	9							

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

09	1230	X	1031	-0-	-199	-0-	73	1	958	2	N	-0-			118
10	1302	X	1204	-0-	-98	-0-	120	1	1084	2	N	-0-			118
11	1260	X	1109	-0-	-151	-0-	85	1	1024	2	N	-0-			118
12	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	154	1	1204	2	N	4			122
							4	9							
01	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	158	1	1081	2	N	3			125
							3	9							
*02	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	181	1	966	2	N	-0-			125

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

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-
02	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

09	510	X	249	-0-	-261	-0-	16	1	215	2	N	16			448
							18	9							
10	310	X	45	-0-	-265	-0-	4	1	39	2	N	2			450
							2	9							
11	656	X	656	-0-	-0-	-0-	47	1	557	2	N	47			497
							52	9							
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			497
01	498	X	498	-0-	-0-	-0-	58	1	398	2	N	38			535
							42	9							
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			535

HOWELL, N.E. (4100) 43030 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TBC PETROLEUM 840290
BROWN, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 109905 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4105 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 3 RRCID -> 142533 COMPL. DATE 07/25/1992 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734

09	3000	X	2617	-0-	-383	-0-	2617	3			N	-0-					17
10	3100	X	2843	-0-	-257	-0-	2843	3			N	-0-					17
11	3000	X	2964	-0-	-36	-0-	2964	3			N	-0-					17
12	3007	X	2175	-0-	-832	-0-	2175	3			N	-0-					17
01	3007	X	2499	-0-	-508	-0-	2499	3			N	-0-					17
02	2772	X	1368	-0-	-1404	-0-	1367	3	1	9	N	1	1	8			17

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					80
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					80
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					80
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					80
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					80
02	728	N	673	-0-	-55	-0-	673	3			N	-0-					80

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					22
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					22
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					22
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					22
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					22
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	214	3			N	-0-					22

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 6 RRCID -> 146561 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833

09	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					8
10	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2540	3	8	9	N	7					15
11	3240	X	2374	-0-	-866	-0-	2374	3			N	-0-					15
12	3348	X	1980	-0-	-1368	-0-	1980	3			N	-0-					15
01	3348	X	2045	-0-	-1303	-0-	2036	3	9	9	N	8					23
02	2296	X	1953	-0-	-343	-0-	1938	3	15	9	N	14					37

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504

09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			Y	-0-					15
10	2356	X	2080	-0-	-276	-0-	2080	3			Y	-0-					15
11	2280	X	1895	-0-	-385	-0-	1895	3			Y	-0-					15
12	2356	X	1857	-0-	-499	-0-	1857	3			Y	-0-					15
01	2108	X	1798	-0-	-310	-0-	1798	3			Y	-0-					15
02	1876	X	1662	-0-	-214	-0-	1662	3			Y	-0-					15

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 24 RRCID -> 152918 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 19 RRCID -> 164321 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					34
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					34
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					34
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					34
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					34
*02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					34

HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, MARIE S. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 166174 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670

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

HUBBERD T WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3157	-0-	157	157	3157	3			N	-0-					12
10	3370	X	3213	-0-	-157	-0-	3213	3			N	-0-					12
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					12
12	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					12
01	2573	X	2406	-0-	-167	-0-	2405	3	1	9	N	1	1	8			12
*02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					12

HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					25
10	3348	X	3218	-0-	-130	-0-	3205	3	13	9	N	12					37
11	3240	X	2930	-0-	-310	-0-	2919	3	11	9	N	10					47
12	3348	X	2627	-0-	-721	-0-	2627	3			N	-0-					47
01	3255	X	2936	-0-	-319	-0-	2936	3			N	-0-					47
02	2940	X	2849	-0-	-91	-0-	2835	3	14	9	N	13					60

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

09	300	N	266	-0-	-34	-0-	11	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	178	-0-	-163	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	208	-0-	-92	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	103	-0-	-93	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-

CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

09	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	56	1	1316	3	Y	4	5	1			11
							4	9									
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	59	1	1332	3	Y	4	6	1			9
							4	9									
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	56	1	1298	3	Y	4					13
							4	9									
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	60	1	1318	3	Y	4					17
							4	9									
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	58	1	1311	3	Y	3					20
							3	9									
02	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	52	1	1168	3	Y	3	8	1			15
							3	9									

MARTINEZ-BARRERA GU WELL #: 5 RRCID -> 171107 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222

09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 24 RRCID -> 173495 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					7
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					7
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					7
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					7
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					7
02	504	N	31	-0-	-473	-0-	31	3			N	-0-					7

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	4	-0-	-686	-0-	4	3			N	-0-					13
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					13
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					13

HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					40
10	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1382	3	6	9	N	5					45
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					45
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					45
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					45
02	1092	N	746	-0-	-346	-0-	746	3			N	-0-					45

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					50
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					50
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					50
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					50
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					50
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	3			N	-0-					50

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

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
02	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

09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					77
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			Y	-0-					77
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					77
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					77
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					77
02	392	N	274	-0-	-118	-0-	274	3			Y	-0-					77

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959

09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					8
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					8
11	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	1013	3			N	-0-					8
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					8
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					8
02	952	N	832	-0-	-120	-0-	832	3			N	-0-					8

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866

09	1890	N	1744	-0-	-146	-0-	1744	3			N	-0-					22
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					22
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					22
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					22
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2001	3	25	9	N	23					45
02	1960	N	1897	-0-	-63	-0-	1857	3	40	9	N	36					81

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 48 RRCID -> 189992 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1240	3	1	9	N	1					110
10	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	3			N	-0-					110
11	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	1180	3	1	9	N	1					111
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					111
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1097	3	1	9	N	1	1	8			111
02	1092	N	1023	-0-	-69	-0-	1020	3	3	9	N	3					114

HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

09	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4573	3	1	9	N	1					71
10	4712	X	4601	-0-	-111	-0-	4590	3	11	9	N	10					81
11	4560	X	4407	-0-	-153	-0-	4406	3	1	9	N	1					82
12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					82
01	4712	X	4535	-0-	-177	-0-	4527	3	8	9	N	7					89
02	4256	X	3580	-0-	-676	-0-	3577	3	3	9	N	3					92

HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

09	2400	N	2175	-0-	-225	-0-	2173	3	2	9	N	2					70
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					70
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					70
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2127	3	1	9	N	1	1	8			70
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1999	3	1	9	N	1					71
02	2156	N	1927	-0-	-229	-0-	1916	3	11	9	N	10					81

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569

09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			Y	-0-					63
10	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			Y	-0-					63
11	2880	X	2707	-0-	-173	-0-	2704	3	3	9	Y	3					66
12	2976	X	2421	-0-	-555	-0-	2418	3	3	9	Y	3					69
01	2976	X	2792	-0-	-184	-0-	2792	3			Y	-0-					69
02	2688	X	2546	-0-	-142	-0-	2521	3	25	9	Y	23	1	8			91

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
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	25	1	592	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	496	-0-	-155	-0-	21	1	475	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	422	-0-	-178	-0-	18	1	404	3	Y	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	Y	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					-0-
*02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					-0-

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
09	420	N	344	-0-	-76	-0-	14	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	17	1	383	3	Y	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	Y	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	35	1	773	3	Y	-0-					-0-

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
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	16	1	381	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	18	1	410	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	16	1	368	3	Y	2					6
							2	9									
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	Y	1					7
							1	9									
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	Y	2					9
							2	9									
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	15	1	331	3	Y	1	3	1			7
							1	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	584	3	Y	3	4	1			8
							3	9									
10	806	N	629	-0-	-177	-0-	27	1	599	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	27	1	611	3	Y	3					10
							3	9									
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	592	3	Y	2					12
							2	9									
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	25	1	557	3	Y	2					14
							2	9									
02	588	N	474	-0-	-114	-0-	20	1	451	3	Y	3	6	1			11
							3	9									

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 57ST RRCID -> 192784 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 43 RRCID -> 194080 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	3	-0-	-477	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	2	-0-	-298	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	T. A.		-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
02	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
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	129 9	1 9	3040	3	Y	8	16	1			31
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	138 11	1 9	3119	3	Y	10	17	1			24
11	3120	X	3010	-0-	-110	-0-	125 11	1 9	2874	3	Y	10					34
12	3224	X	3125	-0-	-99	-0-	135 10	1 9	2980	3	Y	9					43
01	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	138 6	1 9	3093	3	Y	5					48
02	2912	X	2851	-0-	-61	-0-	122 9	1 9	2720	3	Y	8	20	1			36

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
09	510	N	291	-0-	-219	-0-	12 6	1 9	273	3	Y	5	5	1			11
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	28 6	1 9	642	3	Y	5	6	1			10
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	48 6	1 9	1117	3	Y	5					15
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	38 7	1 9	845	3	Y	6					21
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	29 3	1 9	648	3	Y	3					24
02	1092	N	776	-0-	-316	-0-	33 4	1 9	739	3	Y	4	10	1			18

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

09	3390	X	493	-0-	-2897	-0-	493	3			N	-0-					74
10	3503	X	1399	-0-	-2104	-0-	1393	3	6	9	N	5					79
11	3390	X	2694	-0-	-696	-0-	2694	3			N	-0-					79
12	2325	X	686	-0-	-1639	-0-	685	3	1	9	N	1	1	8			79
01	651	X	389	-0-	-262	-0-	389	3			N	-0-					79
02	2520	X	877	-0-	-1643	-0-	867	3	10	9	N	9					88

MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4842	3	13	9	N	12					182
10	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4652	3	7	9	N	6	135	1			53
11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4919	3	9	9	N	8					61
12	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5131	3	10	9	N	9					70
01	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4260	3	12	9	N	11					81
*02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4481	3	10	9	N	9	1	8			89

HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1950	N	1908	-0-	-42	-0-	78	1	1826	3	Y	4	7	1			15
							4	9									
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	84	1	1893	3	Y	7	9	1			13
							8	9									
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	79	1	1819	3	Y	6					19
							7	9									
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	83	1	1825	3	Y	6					25
							7	9									
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	83	1	1855	3	Y	4					29
							4	9									
02	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	74	1	1649	3	Y	5	12	1			22
							6	9									

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					94
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1333	3	11	9	N	10					104
11	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	1247	3			N	-0-					104
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					104
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					104
02	1176	N	1154	-0-	-22	-0-	1152	3	2	9	N	2					106

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-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
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2329	3	1	9	N	1					68
10	2356	N	1859	-0-	-497	-0-	1859	3			N	-0-					68
11	2370	N	2108	-0-	-262	-0-	2108	3			N	-0-					68
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2034	3	3	9	N	3					71
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					71
*02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					71

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
09	2910	X	2732	-0-	-178	-0-	2732	3			N	-0-					142
10	3007	X	2621	-0-	-386	-0-	2618	3	3	9	N	3					145
11	2940	X	2646	-0-	-294	-0-	2645	3	1	9	N	1					146
12	3038	X	2467	-0-	-571	-0-	2467	3			N	-0-					146
01	3038	X	2440	-0-	-598	-0-	2439	3	1	9	N	1					147
02	2548	X	1461	-0-	-1087	-0-	1461	3			N	-0-					147

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
09	510	N	131	-0-	-379	-0-	131	3			Y	-0-					69
10	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	3			Y	-0-					69
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					69
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					69
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					69
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	143	3			Y	-0-					69

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
09	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	1579	3	1	9	Y	1					71
10	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1563	3	13	9	Y	12					83
11	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	1492	3	1	9	Y	1					84
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1443	3	14	9	Y	13					97
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	3	1	9	Y	1					98
02	1400	N	1296	-0-	-104	-0-	1287	3	9	9	Y	8					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
09	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1114	3	2	9	N	2					36
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					36
11	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	3			N	-0-					36
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					36
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					36
02	924	N	705	-0-	-219	-0-	705	3			N	-0-					36

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	287	1	649	2	N	-0-					6
							235	3									
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	279	1	668	2	N	-0-					6
							245	3									
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	276	1	650	2	N	6					12
							230	3	7	9							
*12	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	233	1	567	2	N	-0-					12
							204	3									
*01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	264	1	638	2	N	-0-					12
							225	3									
*02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	285	1	624	2	N	-0-	4	6			8
							211	3									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

09	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	192	1	2610	3	Y	4					11
							4	9									
10	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	206	1	2714	3	Y	11	10	1			12
							12	9									
11	2730	N	2712	-0-	-18	-0-	178	1	2527	3	Y	6	10	1			8
							7	9									
12	2821	N	2769	-0-	-52	-0-	236	1	2523	3	Y	9	10	1			7
							10	9									
01	3100	N	3140	-0-	40	40	264	1	2863	3	Y	12	10	1			9
							13	9									
*02	2800	N	3457	-0-	657	697	274	1	3174	3	Y	8	10	1			7
							9	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	60	1	809	3	Y	3					3
							3	9									
10	992	N	891	-0-	-101	-0-	62	1	818	3	Y	10	8	1			5
							11	9									
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	56	1	784	3	Y	5	9	1			1
							6	9									
12	899	N	752	-0-	-147	-0-	63	1	680	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
01	899	N	744	-0-	-155	-0-	62	1	670	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	61	1	706	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	92 76	1 3	209	2	N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	10					20
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	6			20

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 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
09	4170	X	4024	-0-	-146	-0-	275 7	1 9	3742	3	Y	6					16
10	3937	X	3915	-0-	-22	-0-	274 19	1 9	3622	3	Y	17	16	1			17
11	4290	X	3655	-0-	-635	-0-	240 11	1 9	3404	3	Y	10	17	1			10
12	4433	X	3287	-0-	-1146	-0-	280 17	1 9	2990	3	Y	15	17	1			8
01	4433	X	3091	-0-	-1342	-0-	259 22	1 9	2810	3	Y	20	17	1			11
02	3752	X	2755	-0-	-997	-0-	218 15	1 9	2522	3	Y	14	16	1			9

HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 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
09	930	N	727	-0-	-203	-0-	178 146	1 3	403	2	N	-0-					9
10	930	N	622	-0-	-308	-0-	146 128	1 3	348	2	N	-0-					9
11	870	N	830	-0-	-40	-0-	198 165	1 3	465 2	2 9	N	2					11
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	196 171	1 3	477	2	N	-0-					11
*01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	200 169	1 3	483	2	N	-0-					11
*02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	200 149	1 3	438	2	N	-0-	3	6			8

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	3051	-0-	-99	-0-	747 612	1 3	1689 3	2 9	N	3					14
10	3224	X	3072	-0-	-152	-0-	719 630	1 3	1717 6	2 9	N	5					19
11	3180	X	3010	-0-	-170	-0-	716 596	1 3	1683 15	2 9	N	14					33
*12	3255	X	3000	-0-	-255	-0-	698 609	1 3	1693	2	N	-0-					33
*01	3255	X	2948	-0-	-307	-0-	692 586	1 3	1670	2	N	-0-					33
*02	2856	X	2778	-0-	-78	-0-	705 523	1 3	1543 7	2 9	N	6	9	6			30

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
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	10 9	1 3	23	2	N	-0-					3
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	3 2	1 3	5	2	N	-0-					3
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	9					12
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	3 2	1 3	7	2	N	-0-					12
*01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					12
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	6			12

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 2 RRCID -> 219667 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	742	-0-	-128	-0-	182 148	1 3	410 2	2 9	N	2					3
10	806	N	723	-0-	-83	-0-	168 148	1 3	403 4	2 9	N	4					7
11	780	N	649	-0-	-131	-0-	152 127	1 3	358 12	2 9	N	11					18
*12	775	N	645	-0-	-130	-0-	150 131	1 3	364	2	N	-0-					18
*01	713	N	613	-0-	-100	-0-	144 122	1 3	347	2	N	-0-					18
*02	616	N	578	-0-	-38	-0-	147 109	1 3	322	2	N	-0-	7	6			11

HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	316 259	1 3	716 1	2 9	N	1					11
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	358 314	1 3	854 2	2 9	N	2					13
11	1620	N	1346	-0-	-274	-0-	320 266	1 3	753 7	2 9	N	6					19
*12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	353 308	1 3	857 7	2 9	N	6					25
*01	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	354 301	1 3	857	2	N	-0-					25
*02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	329 244	1 3	721	2	N	-0-	4	6			21

HUBBERD -B- (WILCOX 7300) 43119 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 9 RRCID -> 212829 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 4 C RRCID -> 213101 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	4080	#	2557	-0-	-1523	-0-	2554	2	3	9	N	3					65
10	4216	#	2976	-0-	-1240	-0-	2976	2			N	-0-					65
11	3120	#	2882	-0-	-238	-0-	2880	2	2	9	N	2					67
12	3224	#	2873	-0-	-351	-0-	2873	2			N	-0-					67
01	3224	#	2733	-0-	-491	-0-	2733	2			N	-0-					67
*02	2688	#	2409	-0-	-279	-0-	2408	2	1	9	N	1					68

HUERFANO (LOBO 1) 43260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAREDO TOWNSITE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164794 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6287 - 6384

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 5028 - 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
09	11737	X	11737	-0-	-0- B	-0-	11694	2	43	9	N	39	172	1			37
10	13051	X	12898	-0-	-153 B	-0-	12834	2	64	9	N	58					95
11	12630	X	9730	-0-	-2900 B	-0-	9704	2	26	9	N	24					119
12	13051	X	5922	-0-	-7129 B	-0-	5847	2	75	9	N	68					187
01	12896	X	1998	-0-	-10898 B	-0-	1984	2	14	9	N	13					200
02	11648	X	1938	-0-	-9710 B	-0-	1912	2	26	9	N	24					224

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF. 10263 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	91	1	813	2	N	-0-					-0-
10	930	N	862	-0-	-68	-0-	89	1	773	2	N	-0-					-0-
11	840	N	807	-0-	-33	-0-	85	1	722	2	N	-0-					-0-
12	930	N	827	-0-	-103	-0-	88	1	739	2	N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	93	1	785	2	N	-0-					-0-
*02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	84	1	712	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
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264	2	Y	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	2	Y	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	31	1	264	2	Y	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	236	2	Y	-0-					-0-
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	119	1	1056	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	118	1	1029	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	116	1	992	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	128	1	1078	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	119	1	1006	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	896	-0-	-140	-0-	94	1	802	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

09	840	N	804	-0-	-36	-0-	81	1	723	2	N	-0-					-0-
10	868	N	831	-0-	-37	-0-	86	1	745	2	N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	87	1	744	2	N	-0-					-0-
12	837	N	829	-0-	-8	-0-	88	1	741	2	N	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	90	1	760	2	N	-0-					-0-
*02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	85	1	722	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	122	1	1084	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	126	1	1098	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	121	1	1034	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	129	1	1083	2	N	-0-					-0-
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	130	1	1101	2	N	-0-					-0-
*02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	129	1	1094	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	166	1	1479	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	184	1	1604	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	177	1	1514	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	176	1	1483	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	173	1	1464	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1522	-0-	-46	-0-	160	1	1362	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	738	-0-	-102	-0-	149	1	589	2	Y	-0-					1
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	181	1	861	2	Y	-0-					1
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	212	1	1129	2	Y	-0-					1
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	251	1	1266	2	Y	-0-					1
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	279	1	1633	2	Y	-0-					1
*02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	280	1	1510	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	364	1	1443	2	Y	-0-					1
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	334	1	1588	2	Y	-0-					1
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	294	1	1565	2	Y	-0-					1
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	284	1	1433	2	Y	-0-					1
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	275	1	1612	2	Y	-0-					1
*02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	241	1	1298	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
10	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
11	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	1265	-0-	-347	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
01	1612	X	700	-0-	-912	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	1456	X	927	-0-	-529	-0-	927	2			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
09	150	X	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	110	-0-	-100	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	217	X	84	-0-	-133	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	124	X	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*02	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10075 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 086685 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10432 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					1
10	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					1
11	540	X	531	-0-	-9	-0-	531	2			Y	-0-					1
12	620	X	434	-0-	-186	-0-	434	2			Y	-0-					1
01	620	X	378	-0-	-242	-0-	378	2			Y	-0-					1
02	560	X	349	-0-	-211	-0-	348	2	1	9	Y	1					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 087825 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9432 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 089704 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9648 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					1
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					1
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	2			Y	-0-					1
12	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	2			Y	-0-					1
01	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	2			Y	-0-					1
02	728	N	603	-0-	-125	-0-	602	2	1	9	Y	1					-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
09	3990	X	3115	-0-	-875	-0-	3115	2			Y	-0-					4
10	4123	X	3658	-0-	-465	-0-	3658	2			Y	-0-					4
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			Y	-0-					4
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			Y	-0-					4
01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-					4
02	3836	X	3397	-0-	-439	-0-	3393	2	4	9	Y	4					-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
09	2520	X	1957	-0-	-563	-0-	1957	2			Y	-0-					2
10	2604	X	2228	-0-	-376	-0-	2228	2			Y	-0-					2
11	2670	X	2225	-0-	-445	-0-	2225	2			Y	-0-					2
12	2728	X	2069	-0-	-659	-0-	2069	2			Y	-0-					2
01	2728	X	1871	-0-	-857	-0-	1871	2			Y	-0-					2
02	2072	X	1654	-0-	-418	-0-	1652	2	2	9	Y	2					-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
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 106037 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	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
09	420	N	278	-0-	-142	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	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
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					1
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			Y	-0-					1
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					1
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					1
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					1
*02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	Y	1					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

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-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	3300	X	2816	-0-	-484	-0-	2816	2			Y	-0-					3
10	3348	X	3166	-0-	-182	-0-	3166	2			Y	-0-					3
11	3150	X	2981	-0-	-169	-0-	2981	2			Y	-0-					3
12	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	3069	2			Y	-0-					3
01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-					3
*02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3015	2	3	9	Y	3					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	1540	2			Y	-0-					2
10	2046	X	1354	-0-	-692	-0-	1354	2			Y	-0-					2
11	1980	X	1664	-0-	-316	-0-	1664	2			Y	-0-					2
12	1922	X	1704	-0-	-218	-0-	1704	2			Y	-0-					2
01	1705	X	1438	-0-	-267	-0-	1438	2			Y	-0-					2
02	1540	X	1382	-0-	-158	-0-	1380	2	2	9	Y	2					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14 T RRCID -> 153258 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	2921	-0-	-529	-0-	2921	2			Y	-0-					3
10	3565	X	3051	-0-	-514	-0-	3051	2			Y	-0-					3
11	3450	X	2883	-0-	-567	-0-	2883	2			Y	-0-					3
12	3162	X	2651	-0-	-511	-0-	2651	2			Y	-0-					3
01	3038	X	2433	-0-	-605	-0-	2433	2			Y	-0-					3
02	2744	X	2438	-0-	-306	-0-	2435	2	3	9	Y	3					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 16 RRCID -> 161693 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 15 RRCID -> 162715 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 163041 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					1
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					1
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					1
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					1
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					1
*02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1	9	Y	1					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 18 RRCID -> 165237 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	3480 X	2949	-0-	-531	-0-	2949	2			Y	-0-					3
10	2945 X	2889	-0-	-56	-0-	2889	2			Y	-0-					3
11	2850 X	2678	-0-	-172	-0-	2678	2			Y	-0-					3
12	3038 X	2642	-0-	-396	-0-	2642	2			Y	-0-					3
01	3038 X	2686	-0-	-352	-0-	2686	2			Y	-0-					3
02	2744 X	2358	-0-	-386	-0-	2355	2	3	9	Y	3					-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-
02	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

09	1290 N	1235	-0-	-55	-0-	1235	2			Y	-0-					2
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					2
11	3000 N	3522	-0-	522	522	3522	2			Y	-0-					2
12	3100 N	3780	-0-	680	1202	3780	2			Y	-0-					2
01	3100 N	4819	-0-	1719	2921	4819	2			Y	-0-					2
*02	6186 X	3265	-0-	-2921	-0-	3263	2	2	9	Y	2					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					1
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					1
11	1530	N	1327	-0-	-203	-0-	1327	2			Y	-0-					1
12	1395	N	1171	-0-	-224	-0-	1171	2			Y	-0-					1
01	1612	N	1178	-0-	-434	-0-	1178	2			Y	-0-					1
02	1232	N	698	-0-	-534	-0-	697	2	1	9	Y	1					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	3510	X	3120	-0-	-390	-0-	3120	2			Y	-0-					3
10	3627	X	3118	-0-	-509	-0-	3118	2			Y	-0-					3
11	3270	X	2691	-0-	-579	-0-	2691	2			Y	-0-					3
12	3379	X	2857	-0-	-522	-0-	2857	2			Y	-0-					3
01	3224	X	2986	-0-	-238	-0-	2986	2			Y	-0-					3
02	2912	X	2664	-0-	-248	-0-	2661	2	3	9	Y	3					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 176853 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608

09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					1
10	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			Y	-0-					1
11	660	N	193	-0-	-467	-0-	193	2			Y	-0-					1
12	651	N	435	-0-	-216	-0-	435	2			Y	-0-					1
01	589	N	439	-0-	-150	-0-	439	2			Y	-0-					1
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 177050 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082

09	3090	X	2716	-0-	-374	-0-	2716	2			Y	-0-					3
10	3193	X	2430	-0-	-763	-0-	2430	2			Y	-0-					3
11	2940	X	2227	-0-	-713	-0-	2227	2			Y	-0-					3
12	3007	X	2561	-0-	-446	-0-	2561	2			Y	-0-					3
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			Y	-0-					3
02	2548	X	2138	-0-	-410	-0-	2135	2	3	9	Y	3					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			Y	-0-					4
10	4681	X	3697	-0-	-984	-0-	3697	2			Y	-0-					4
11	4530	X	2903	-0-	-1627	-0-	2903	2			Y	-0-					4
12	4464	X	2898	-0-	-1566	-0-	2898	2			Y	-0-					4
01	4464	X	3159	-0-	-1305	-0-	3159	2			Y	-0-					4
02	4032	X	2989	-0-	-1043	-0-	2985	2	4	9	Y	4					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 178047 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1110	-0-	-690	-0-	1110	2			Y	-0-					2
10	1891	N	1472	-0-	-419	-0-	1472	2			Y	-0-					2
11	1680	N	1521	-0-	-159	-0-	1521	2			Y	-0-					2
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					2
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					2
*02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2298	2	2	9	Y	2					-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
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					2
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					2
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					2
12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					2
01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			Y	-0-					2
*02	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2637	2	2	9	Y	2					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			Y	-0-					2
10	3937	X	2689	-0-	-1248	-0-	2689	2			Y	-0-					2
11	3780	X	2617	-0-	-1163	-0-	2617	2			Y	-0-					2
12	3596	X	3430	-0-	-166	-0-	3430	2			Y	-0-					2
01	3410	X	3122	-0-	-288	-0-	3122	2			Y	-0-					2
*02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2981	2	2	9	Y	2					-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
09	450	N	298	-0-	-152	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	340	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 24 RRCID -> 183998 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400

09	1890	N	1774	-0-	-116	-0-	1774	2			Y	-0-					2
10	1953	N	1760	-0-	-193	-0-	1760	2			Y	-0-					2
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					2
12	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1743	2			Y	-0-					2
01	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	1634	2			Y	-0-					2
*02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1734	2	2	9	Y	2					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1410	N	1267	-0-	-143	-0-	1267	2			Y	-0-					1
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					1
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					1
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					1
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					1
02	1176	N	1138	-0-	-38	-0-	1137	2	1	9	Y	1					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340

09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	356	-0-	-154	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	74	-0-	-453	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	336	N	142	-0-	-194	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

09	1980	N	1953	-0-	-27	-0-	1953	2			Y	-0-					2
10	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					2
11	2070	X	1885	-0-	-185	-0-	1885	2			Y	-0-					2
*12	2108	X	1867	-0-	-241	-0-	1867	2			Y	-0-					2
01	2108	X	1910	-0-	-198	-0-	1910	2			Y	-0-					2
02	1876	X	1811	-0-	-65	-0-	1809	2	2	9	Y	2					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	662	-0-	-148	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	443	-0-	-239	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	86	1	1233	2	N	-0-					1
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	103	1	1499	2	N	-0-					1
10	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	65	1	1070	2	N	1					2
							1	9									
*11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	117	1	1904	2	N	-0-	2	1			-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	98	1	1656	2	N	1					1
							1	9									
*01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	110	1	1723	2	N	-0-					1
02	1820	N	1627	-0-	-193	-0-	101	1	1526	2	N	-0-	1	1			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					2
10	2480	X	2263	-0-	-217	-0-	2263	2			Y	-0-					2
11	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					2
12	2294	X	1352	-0-	-942	-0-	1352	2			Y	-0-					2
01	2263	X	1204	-0-	-1059	-0-	1204	2			Y	-0-					2
02	2268	X	1041	-0-	-1227	-0-	1039	2	2	9	Y	2					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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	6076	X	5106	-0-	-970	-0-	332	1	4772	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	5880	X	4850	-0-	-1030	-0-	312	1	4537	2	N	1					4
							1	9									
10	5890	X	4704	-0-	-1186	-0-	271	1	4432	2	N	1					5
							1	9									
11	5700	X	4594	-0-	-1106	-0-	266	1	4326	2	N	2	5	1			2
							2	9									
12	5704	X	5098	-0-	-606	-0-	285	1	4813	2	N	-0-					2
*01	5115	X	4847	-0-	-268	-0-	290	1	4556	2	N	1					3
							1	9									
02	4536	X	4296	-0-	-240	-0-	268	1	4028	2	N	-0-	2	1			1

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	24	1	1264	2	N	-0-					1
*06	1350	N	1155	-0-	-195	-0-	76	1	1078	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	76	1	1128	2	N	1					1
							1	9									
*08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	81	1	1161	2	N	-0-					1
*09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	77	1	1117	2	N	-0-					1
*10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	82	1	1343	2	N	-0-					1
*11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	110	1	1787	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	62	1	1040	2	N	-0-					1
*01	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	76	1	1186	2	N	-0-					1
02	1764	N	1194	-0-	-570	-0-	74	1	1119	2	N	1	1	1			1
							1	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					1
10	1302	N	1069	-0-	-233	-0-	1069	2			Y	-0-					1
11	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	1150	2			Y	-0-					1
*12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					1
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					1
*02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	2	1	9	Y	1					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 223383 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10249 - 11018

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		Y	-0-			2
10	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2		Y	-0-			2
11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2		Y	-0-			2
12	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2		Y	-0-			2
01	2790	X	2712	-0-	-78	-0-	2712	2		Y	-0-			2
02	2520	X	2330	-0-	-190	-0-	2328	2	2 9	Y	2			-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		Y	-0-			1
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		Y	-0-			1
11	1440	N	1214	-0-	-226	-0-	1214	2		Y	-0-			1
*12	1426	N	1148	-0-	-278	-0-	1147	2	1 9	Y	1	2 1		-0-
*01	1488	N	1279	-0-	-209	-0-	1278	2	1 9	Y	1			1
*02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	2	1 9	Y	1			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1123	-0-	-167	-0-	1123	2		N	-0-			2
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			2
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-			2
*12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1449	2	2 9	N	2	4 1		-0-
*01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1392	2	2 9	N	2			2
02	1344	N	1283	-0-	-61	-0-	1281	2	2 9	N	2			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1206	-0-	-354	-0-	78	1	1128 2	N	-0-			1
10	1736	N	1347	-0-	-389	-0-	78	1	1269 2	N	-0-			1
11	1620	N	1305	-0-	-315	-0-	76	1	1229 2	N	-0-	1 1		-0-
12	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	69	1	1157 2	N	1			1
							1	9						
*01	1333	N	354	-0-	-979	-0-	21	1	333 2	N	-0-			1
*02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	89	1	1347 2	N	1	1 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	3501	-0-	-1299	-0-	3501	2		N	-0-			4
10	4340	X	3953	-0-	-387	-0-	3953	2		N	-0-			4
11	4110	X	3300	-0-	-810	-0-	3300	2		N	-0-			4
12	4061	X	3532	-0-	-529	-0-	3532	2		N	-0-			4
01	3968	X	3366	-0-	-602	-0-	3366	2		N	-0-			4
02	3584	X	3034	-0-	-550	-0-	3030	2	4 9	N	4			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-			1
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			1
11	840	N	769	-0-	-71	-0-	769	2		N	-0-			1
*12	1116	N	820	-0-	-296	-0-	819	2	1 9	N	1	2 0		-0-
*01	1085	N	810	-0-	-275	-0-	809	2	1 9	N	1			1
02	728	N	702	-0-	-26	-0-	701	2	1 9	N	1			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2438	-0-	-412	-0-	157 1 9	1	2280	2	N	1					2
10	2821	X	2544	-0-	-277	-0-	146 1 9	1	2397	2	N	1					3
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	132 1 9	1	2144	2	N	1	3	1			1
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	145	1	2451	2	N	-0-					1
*01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	169 1 9	1	2654	2	N	1					2
*02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	156	1	2354	2	N	-0-	1	1			1

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

	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
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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

	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
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

	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
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3390	-0-	390	390	3390	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3400	-0-	300	690	3400	2			N	-0-					-0-
*01	4040	X	3350	-0-	-690	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
*02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	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
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-
02	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
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-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2291	N	2291	-0-	-0-	B	-0-	231	1	2060	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2464	-0-	-78	B	-0-	254	1	2210	2	Y	-0-					-0-
11	2309	N	2309	-0-	-0-	B	-0-	242	1	2067	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2232	-0-	-124	B	-0-	237	1	1995	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2229	-0-	-220	B	-0-	236	1	1993	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1994	-0-	-162	B	-0-	210	1	1784	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1525	-0-	-35	B	-0-	154	1	1371	2	Y	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	B	-0-	174	1	1516	2	Y	-0-					-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	B	-0-	161	1	1377	2	Y	-0-					-0-
12	1605	N	1605	-0-	-0-	B	-0-	171	1	1434	2	Y	-0-					-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	B	-0-	177	1	1500	2	Y	-0-					-0-
*02	1495	N	1495	-0-	-0-	B	-0-	157	1	1338	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660

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

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	66	1	584	2	Y	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	63	1	546	2	Y	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	60	1	516	2	Y	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	65	1	549	2	Y	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	65	1	546	2	Y	-0-					-0-
*02	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	58	1	492	2	Y	-0-					-0-

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
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-
02	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
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-
02	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4477	-0-	-113	B	-0-	4477	2			Y	-0-					8
10	5549	X	5027	-0-	-522	B	-0-	5027	2			Y	-0-					8
11	4792	X	4792	-0-	-0-	B	-0-	4792	2			Y	-0-					8
12	4805	X	3687	-0-	-1118	B	-0-	3687	2			Y	-0-					8
01	5626	X	5626	-0-	-0-	B	-0-	5626	2			Y	-0-					8
02	4536	X	4428	-0-	-108	B	-0-	4419	2	9	9	Y	8					-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
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-
02	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 #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			Y	-0-					1
10	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			Y	-0-					1
11	630	N	578	-0-	-52 B	-0-	578	2			Y	-0-					1
12	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			Y	-0-					1
01	682	N	656	-0-	-26 B	-0-	656	2			Y	-0-					1
*02	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	634	2	1	9	Y	1					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 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
09	3570	X	3422	-0-	-148 B	-0-	3422	2			Y	-0-					3
10	3503	X	3420	-0-	-83 B	-0-	3420	2			Y	-0-					3
11	3390	X	2723	-0-	-667 B	-0-	2723	2			Y	-0-					3
12	3534	X	2824	-0-	-710 B	-0-	2824	2			Y	-0-					3
01	3534	X	2689	-0-	-845 B	-0-	2689	2			Y	-0-					3
02	3192	X	2429	-0-	-763 B	-0-	2426	2	3	9	Y	3					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	83	-0-	-37 B	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	74	-0-	-81 B	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	67	-0-	-83 B	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	242	-0-	-88 B	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
*02	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- 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-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- 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-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39 B	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
*02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	4113	-0-	-927	B	-0-	4113	2			Y	-0-					5
10	3906	X	3869	-0-	-37	B	-0-	3869	2			Y	-0-					5
11	5557	X	5557	-0-	-0-	B	-0-	5557	2			Y	-0-					5
12	6067	X	6067	-0-	-0-	B	-0-	6067	2			Y	-0-					5
01	5506	X	5506	-0-	-0-	B	-0-	5506	2			Y	-0-					5
02	5068	X	4950	-0-	-118	B	-0-	4944	2	6	9	Y	5					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2299	-0-	-251	B	-8059	2299	2			Y	-0-					2
10	2542	X	2366	-0-	-176	B	-8059	2366	2			Y	-0-					2
11	2340	X	2137	-0-	-203	B	-8059	2137	2			Y	-0-					2
12	2387	X	2201	-0-	-186	B	-8059	2201	2			Y	-0-					2
01	2387	X	2263	-0-	-124	B	-8059	2263	2			Y	-0-					2
02	2156	X	2030	-0-	-126	B	-8059	2028	2	2	9	Y	2					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

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

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512

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

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472

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

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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 #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 172943 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471

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

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 173100 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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

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

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 175504 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 177047 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	2338	-0-	-2732	B	-0-	2338	2			Y	-0-			5
10	4681	X	3842	-0-	-839	B	-0-	3842	2			Y	-0-			5
11	4440	X	3898	-0-	-542	B	-0-	3898	2			Y	-0-			5
12	4747	X	4747	-0-	-0-	B	-0-	4747	2			Y	-0-			5
01	4740	X	4740	-0-	-0-	B	-0-	4740	2			Y	-0-			5
*02	4323	X	4323	-0-	-0-	B	-0-	4317	2	6	9	Y	5			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 179259 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502

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

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 179400 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 182236 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503

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

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 182945 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635

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

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 184873 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185718 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 28 RRCID -> 188523 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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
09	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			Y	-0-					1
10	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			Y	-0-					1
11	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			Y	-0-					1
12	248 N	242	-0-	-6	B	-0-	242	2			Y	-0-					1
01	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			Y	-0-					1
02	196 N	155	-0-	-41	B	-0-	154	2	1	9	Y	1					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2235	-0-	-315 B	-0-	2235	2			Y	-0-					3
10	2542	X	2489	-0-	-53 B	-0-	2489	2			Y	-0-					3
11	2340	X	2319	-0-	-21 B	-0-	2319	2			Y	-0-					3
12	2418	X	2106	-0-	-312 B	-0-	2106	2			Y	-0-					3
01	2480	X	2310	-0-	-170 B	-0-	2310	2			Y	-0-					3
02	2240	X	2090	-0-	-150 B	-0-	2087	2	3	9	Y	3					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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 #: 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
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-
02	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

09	60	N	56	-0-	-4 B	-1379	56	2			N	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47 B	-1379	46	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16 B	-1379	14	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6 B	-1379	56	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-1379					N	-0-					-0-
02	14	N	9	-0-	-5 B	-1379	9	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

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

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

09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	579	1	370	3	N	93					306
							102	9									
10	1085	N	952	-0-	-133	-0-	300	1	500	2	N	138	167	1			277
							152	9									
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	510	1	673	2	N	186	161	1			302
							205	9									
*12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	492	1	655	2	N	122	183	1			241
							134	9									
*01	961	N	790	-0-	-171	-0-	164	1	620	2	N	5	180	1			66
							6	9									
02	1288	N	149	-0-	-1139	-0-	14	1	135	2	N	-0-	31	1			35

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 788 SHALLOW GU WELL #: 1 RRCID -> 270616 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12400 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	1105	-0-	-1235	-0-	665	1	425	3	N	14					26
							15	9									
*10	2418	X	2298	-0-	-120	-0-	856	1	1442	2	N	-0-	14	1			12
*11	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	994	1	1313	2	N	2	7	1			7
							2	9									
*12	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	1034	1	1378	2	N	2	4	1			5
							2	9									
*01	2294	X	386	-0-	-1908	-0-	81	1	305	2	N	-0-	4	1			1
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	1	1	1			1

STATE TRACT 788 GU WELL #: 3 RRCID -> 275554 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12150 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	736	-0-	-104	-0-	449	1	287	3	N	-0-					2
10	806	N	304	-0-	-502	-0-	114	1	190	2	N	-0-	1	1			1
11	720	N	165	-0-	-555	-0-	71	1	94	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	775	N	98	-0-	-677	-0-	42	1	56	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	12710	-0-	9610	9610	933	1	11457	2	N	291					291
							320	9									
*02	2800	N	6098	-0-	3298	12908	563	1	5449	2	N	78	137	1			232
							86	9									

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
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
09	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2314	-0-	2314	12275	2270	2	44	9	Y	40	140	1			196
10	DLQ G-10		2825	-0-	2825	15100	2695	2	130	9	Y	118	140	1			174
11	18341	X	3241	-0-	-15100	-0-	3131	2	110	9	Y	100					274
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3242	2	79	9	Y	72	184	1			162
01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3240	2	80	9	Y	73					235
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					Y	NO RPT					235

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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	37	1			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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-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-
02	14B2 EXT		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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIGO (FRIO) 44485 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGELLAN E&P HOLDINGS, INC. 521315
STATE TRACT 926-S WELL #: 1 RRCID -> 243520 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10406

09	63330 #	28112	-0-	-35218	-0-	231 816	1 9	27065	2	N	742	554	1			188
10	69068 #	51683	-0-	-17385	-0-	307 1637	1 9	49739	2	N	1488	1416	1			260
11	66840 #	55918	-0-	-10922	-0-	430 2030	1 9	53458	2	N	1845	1941	1			164
12	69068 #	53513	-0-	-15555	-0-	3370 1907	1 9	48236	2	N	1734	1800	1			98
01	53421 R	53421	-0-	-0-	-0-	930 1986	1 9	50505	2	N	1805	1776	1			127
*02	82162	76221	-0-	-5941	-0-	8822 2730	1 9	64669	2	N	2482	2382	1			227

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

09	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	331 45	1 9	4529	2	N	41					41
10	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	321	1	4984	2	N	-0-					41
11	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	324	1	4694	2	N	-0-					41
12	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	352	1	4807	2	N	-0-					41
01	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	355	1	4824	2	N	-0-					41
*02	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	320	1	4061	2	N	-0-					41

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

09	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	287 1	1 9	3929	2	N	1					1
10	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	335	1	5212	2	N	-0-					1
11	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	285	1	4132	2	N	-0-					1
12	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	351	1	4800	2	N	-0-					1
01	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	280	1	3796	2	N	-0-					1
*02	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	311	1	3942	2	N	-0-					1

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	2	N	-0-					-0-
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	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
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-					-0-
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	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
09	5310	X	3793	-0-	-1517	-0-	258 1	1 9	3534	2	N	1					1
10	5487	X	4000	-0-	-1487	-0-	242	1	3758	2	N	-0-					1
11	4440	X	3903	-0-	-537	-0-	252	1	3651	2	N	-0-					1
12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	283	1	3865	2	N	-0-					1
01	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	283	1	3842	2	N	-0-					1
*02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	320	1	4056	2	N	-0-					1

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
09	1200	N	979	-0-	-221	-0-	67	1	912	2	N	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	937	2	N	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	72	1	1049	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	904	-0-	-119	-0-	62	1	842	2	N	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	77	1	1044	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	831	-0-	-205	-0-	61	1	770	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
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	85	1	1169	2	N	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	79	1	1234	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	945	-0-	-135	-0-	61	1	884	2	N	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	95	1	1302	2	N	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	132	1	1791	2	N	-0-					-0-
*02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	75	1	947	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	900	N	665	-0-	-235	-0-	45	1	620	2	N	-0-					-0-
10	837	N	649	-0-	-188	-0-	39	1	610	2	N	-0-					-0-
11	750	N	621	-0-	-129	-0-	40	1	581	2	N	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	51	1	701	2	N	-0-					-0-
01	651	N	589	-0-	-62	-0-	40	1	549	2	N	-0-					-0-
02	588	N	538	-0-	-50	-0-	39	1	499	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
09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	246	1	3365	2	N	1					1
							1	9									
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	257	1	4000	2	N	-0-					1
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	274	1	3977	2	N	-0-					1
12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	286	1	3909	2	N	-0-					1
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	204	1	2776	2	N	-0-					1
*02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	227	1	2884	2	N	-0-					1

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
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	48	1	657	2	N	-0-					-0-
10	775	N	713	-0-	-62	-0-	43	1	670	2	N	-0-					-0-
11	690	N	672	-0-	-18	-0-	43	1	629	2	N	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	58	1	797	2	N	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	52	1	712	2	N	-0-					-0-
*02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	51	1	643	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
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	2	X	5	-0-	3	3	5	2			N	-0-					-0-
02	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
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	N	-0-					-0-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	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
09	1890	N	1735	-0-	-155	-0-	148	1	1587	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	170	1	1666	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1769	-0-	-151	-0-	178	1	1591	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	174	1	1603	2	N	-0-					-0-
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	185	1	1704	2	N	-0-					-0-
*02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	170	1	1508	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2336	-0-	-34	-0-	199	1	2137	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2415	-0-	-34	-0-	224	1	2191	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2297	-0-	-43	-0-	231	1	2066	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	237	1	2181	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2390	-0-	-28	-0-	234	1	2156	2	N	-0-					-0-
*02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	222	1	1975	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	251	1	2703	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	1825	-0-	-1120	-0-	169	1	1656	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	1522	-0-	-1028	-0-	153	1	1369	2	N	-0-					-0-
12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	662	1	6085	2	N	-0-					-0-
01	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	801	1	7387	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	6065	-0-	3265	3265	613	1	5452	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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-
02	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

09	720	N	611	-0-	-109	-0-	52	1	559	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	568	-0-	-83	-0-	53	1	515	2	Y	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	96	1	855	2	Y	-0-					-0-
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	105	1	966	2	Y	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	110	1	1011	2	Y	-0-					-0-
*02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	92	1	822	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	300	N	281	-0-	-19	-0-	19	1	262	2	N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	N	-0-					-0-
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	20	1	270	2	N	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	19	1	235	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

09	2400	N	2026	-0-	-374	-0-	138	1	1888	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	128	1	1993	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1973	-0-	-187	-0-	127	1	1846	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1747	-0-	-361	-0-	119	1	1628	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1662	-0-	-446	-0-	114	1	1548	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1263	-0-	-585	-0-	92	1	1171	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	67	1	922	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	657	-0-	-490	-0-	40	1	617	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	849	-0-	-231	-0-	55	1	794	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3987	-0-	887	887	272	1	3715	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3778	-0-	678	1565	259	1	3519	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2644	-0-	-156	1409	193	1	2451	2	N	-0-					-0-

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
09	7800	X	7757	-0-	-43	-0-	528	1	7228	2	N	1					1
							1	9									
10	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	471	1	7321	2	N	-0-					1
11	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	499	1	7234	2	N	-0-					1
12	8029	X	8009	-0-	-20	-0-	546	1	7463	2	N	-0-					1
01	8029	X	7990	-0-	-39	-0-	548	1	7442	2	N	-0-					1
02	7252	X	7124	-0-	-128	-0-	521	1	6603	2	N	-0-					1

MECOM, J. W. WELL #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 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
09	930	N	907	-0-	-23	-0-	62	1	845	2	N	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	65	1	1015	2	N	-0-					-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	69	1	1003	2	N	-0-					-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	70	1	956	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	74	1	1004	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	985	-0-	-23	-0-	72	1	913	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	403	2	N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	2	N	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	38	1	551	2	N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	41	1	560	2	N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	41	1	560	2	N	-0-					-0-
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	38	1	483	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	322	-0-	-98	-0-	22	1	300	2	N	-0-					-0-
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	21	1	332	2	N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	351	2	N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	350	2	N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	N	-0-					-0-
02	364	N	296	-0-	-68	-0-	22	1	274	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 #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	42	1	579	2	N	-0-					-0-
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	37	1	580	2	N	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	44	1	634	2	N	-0-					-0-
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	44	1	601	2	N	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	45	1	613	2	N	-0-					-0-
02	644	N	570	-0-	-74	-0-	42	1	528	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	14	1	187	2	N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	2	N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-					-0-
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	12	1	157	2	N	-0-					-0-
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	12	1	167	2	N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	12	1	149	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	106	1	1144	2	Y	-0-					-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	128	1	1251	2	Y	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	124	1	1113	2	Y	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	89	1	819	2	Y	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	94	1	869	2	Y	-0-					-0-
*02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	169	1	1506	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
09	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	119	1	1635	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1206	-0-	-654	-0-	73	1	1133	2	N	-0-					-0-
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	153	1	2219	2	N	-0-					-0-
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	147	1	2004	2	N	-0-					-0-
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	168	1	2277	2	N	-0-					-0-
*02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	164	1	2081	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
09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	284 1	1 9	3895	2	N	1					1
10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	255	1	3962	2	N	-0-					1
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	227	1	3291	2	N	-0-					1
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	239	1	3268	2	N	-0-					1
01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	293	1	3976	2	N	-0-					1
*02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	234	1	2970	2	N	-0-					1

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	492	1	6738	2	N	1					1
							1	9									
10	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	384	1	5972	2	N	-0-					1
11	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	343	1	4966	2	N	-0-					1
12	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	283	1	3866	2	N	-0-					1
01	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	572	1	7771	2	N	-0-					1
*02	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	470	1	5961	2	N	-0-					1

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
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	144	1	1974	2	N	-0-					-0-
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	128	1	1990	2	N	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	80	1	1160	2	N	-0-					-0-
12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	182	1	2482	2	N	-0-					-0-
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	194	1	2640	2	N	-0-					-0-
*02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	152	1	1933	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
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	20	1	274	2	N	-0-					-0-
10	310	N	119	-0-	-191	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
11	300	N	137	-0-	-163	-0-	9	1	128	2	N	-0-					-0-
12	310	N	190	-0-	-120	-0-	13	1	177	2	N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	2	N	-0-					-0-
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	348	2	N	-0-					-0-

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
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	124	1	1702	2	N	-0-					-0-
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	116	1	1804	2	N	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	106	1	1533	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	127	1	1738	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1477	-0-	-445	-0-	101	1	1376	2	N	-0-					-0-
*02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	123	1	1557	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	92	1	1260	2	N	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	86	1	1339	2	N	-0-					-0-
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	89	1	1286	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	93	1	1267	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	92	1	1246	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1144	-0-	-144	-0-	84	1	1060	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 57 RRCID -> 110709 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	346	1	4741	2	N	1					1
							1	9									
10	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	337	1	5244	2	N	-0-					1
11	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	355	1	5138	2	N	-0-					1
12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	383	1	5232	2	N	-0-					1
01	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	379	1	5149	2	N	-0-					1
*02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	349	1	4424	2	N	-0-					1

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
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	29	1	393	2	N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	463	2	N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	447	2	N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	434	2	N	-0-					-0-
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	30	1	407	2	N	-0-					-0-
02	448	N	378	-0-	-70	-0-	28	1	350	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
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	2	N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	359	2	N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	371	2	N	-0-					-0-
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	24	1	303	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	243	1	3324	2	N	1					1
							1	9									
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	228	1	3547	2	N	-0-					1
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	249	1	3609	2	N	-0-					1
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	267	1	3650	2	N	-0-					1
01	3782	X	3682	-0-	-100	-0-	253	1	3429	2	N	-0-					1
02	3612	X	3513	-0-	-99	-0-	257	1	3256	2	N	-0-					1

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 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
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	N	-0-					-0-
01	248	N	171	-0-	-77	-0-	12	1	159	2	N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	14	1	177	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 #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 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
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	66	1	902	2	N	-0-					-0-
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	115	1	1783	2	N	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	111	1	1604	2	N	-0-					-0-
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	88	1	1196	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1428	-0-	-463	-0-	98	1	1330	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1404	-0-	-192	-0-	103	1	1301	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824

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

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	729	-0-	-171	-0-	50	1	679	2	N	-0-					-0-
10	899	N	821	-0-	-78	-0-	50	1	771	2	N	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	65	1	935	2	N	-0-					-0-
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	104	1	1423	2	N	-0-					-0-
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	110	1	1498	2	N	-0-					-0-
*02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	93	1	1182	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

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

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4552	-0-	-308	-0-	310 1	1 9	4241	2	N	1					1
10	4960	X	4545	-0-	-415	-0-	275	1	4270	2	N	-0-					1
11	4770	X	943	-0-	-3827	-0-	61	1	882	2	N	-0-					1
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					1
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					1
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					N	-0-					1

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	6343	-0-	-887	-0-	431	1	5911	2	N	1					1
							1	9									
10	7471	X	6020	-0-	-1451	-0-	364	1	5656	2	N	-0-					1
11	6570	X	5203	-0-	-1367	-0-	336	1	4867	2	N	-0-					1
12	6541	X	4305	-0-	-2236	-0-	294	1	4011	2	N	-0-					1
01	6541	X	2735	-0-	-3806	-0-	188	1	2547	2	N	-0-					1
02	5908	X	3261	-0-	-2647	-0-	238	1	3023	2	N	-0-					1

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	160	1	2192	2	N	-0-					-0-
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	156	1	2426	2	N	-0-					-0-
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	139	1	2020	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	1822	-0-	-596	-0-	124	1	1698	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	1783	-0-	-790	-0-	122	1	1661	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1694	-0-	-322	-0-	124	1	1570	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

09	510	N	459	-0-	-51	-0-	31	1	428	2	N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	33	1	512	2	N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	509	2	N	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	2	N	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	39	1	536	2	N	-0-					-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	35	1	447	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	2	N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	2	N	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	25	1	337	2	N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	N	-0-					-0-
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	22	1	281	2	N	-0-					-0-

MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778

09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	41	1	560	2	N	-0-					-0-
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 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
09	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	589	1	6327	2	N	-0-					-0-
10	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	704	1	6882	2	N	-0-					-0-
11	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	733	1	6555	2	N	-0-					-0-
12	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	745	1	6847	2	N	-0-					-0-
01	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	739	1	6811	2	N	-0-					-0-
*02	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	667	1	5927	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
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	63	1	673	2	N	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	80	1	780	2	N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	83	1	742	2	N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	77	1	705	2	N	-0-					-0-
01	868	N	807	-0-	-61	-0-	79	1	728	2	N	-0-					-0-
*02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	80	1	713	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
09	330	N	260	-0-	-70	-0-	18	1	242	2	N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	2	N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	N	-0-					-0-
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	23	1	318	2	N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	21	1	271	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
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	127	1	1734	2	N	-0-					-0-
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	120	1	1870	2	N	-0-					-0-
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	111	1	1607	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1706	-0-	-216	-0-	116	1	1590	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1662	-0-	-322	-0-	114	1	1548	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1455	-0-	-141	-0-	106	1	1349	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
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	162	1	2220	2	N	-0-					-0-
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	145	1	2253	2	N	-0-					-0-
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	154	1	2238	2	N	-0-					-0-
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	175	1	2391	2	N	-0-					-0-
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	176	1	2392	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2076	-0-	-164	-0-	152	1	1924	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
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	27	1	374	2	N	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	21	1	323	2	N	-0-					-0-
11	510	N	347	-0-	-163	-0-	22	1	325	2	N	-0-					-0-
12	403	N	352	-0-	-51	-0-	24	1	328	2	N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	N	-0-					-0-
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	22	1	279	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
09	10860	X	9886	-0-	-974	-0-	672	1	9213	2	N	1					1
							1	9									
10	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	672	1	10441	2	N	-0-					1
11	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	678	1	9819	2	N	-0-					1
12	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	729	1	9953	2	N	-0-					1
01	11098	X	10419	-0-	-679	-0-	715	1	9704	2	N	-0-					1
02	10024	X	8718	-0-	-1306	-0-	637	1	8081	2	N	-0-					1

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
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	146	1	2003	2	N	-0-					-0-
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	145	1	2260	2	N	-0-					-0-
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	155	1	2250	2	N	-0-					-0-
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	177	1	2420	2	N	-0-					-0-
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	164	1	2229	2	N	-0-					-0-
*02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	154	1	1947	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
09	3450	X	3384	-0-	-66	-0-	230	1	3154	2	N	-0-					-0-
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	221	1	3439	2	N	-0-					-0-
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	231	1	3346	2	N	-0-					-0-
12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	247	1	3375	2	N	-0-					-0-
01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	246	1	3345	2	N	-0-					-0-
*02	3220	X	3111	-0-	-109	-0-	227	1	2884	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
09	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	177	1	1488	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	161	1	1437	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1561	-0-	-149	-0-	171	1	1390	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	186	1	1483	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	175	1	1411	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1310	-0-	-146	-0-	125	1	1185	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
09	1350	N	1198	-0-	-152	-0-	127	1	1071	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	141	1	1254	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	141	1	1150	2	Y	-0-					-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	158	1	1259	2	Y	-0-					-0-
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	163	1	1308	2	Y	-0-					-0-
*02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	122	1	1154	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
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	136	1	1869	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2022	-0-	-117	-0-	122	1	1900	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1813	-0-	-167	-0-	117	1	1696	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1806	-0-	-271	-0-	123	1	1683	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	128	1	1738	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	117	1	1482	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 #: 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
09	1590	N	913	-0-	-677	-0-	62	1	851	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1038	-0-	-481	-0-	63	1	975	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	840	-0-	-510	-0-	54	1	786	2	N	-0-			-0-
12	930	N	790	-0-	-140	-0-	54	1	736	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	827	-0-	-196	-0-	57	1	770	2	N	-0-			-0-
*02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	62	1	790	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	930	N	810	-0-	-120	-0-	55	1	755	2	N	-0-			-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	53	1	824	2	N	-0-			-0-
11	810	N	696	-0-	-114	-0-	45	1	651	2	N	-0-			-0-
12	837	N	680	-0-	-157	-0-	46	1	634	2	N	-0-			-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	67	1	914	2	N	-0-			-0-
*02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	62	1	793	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
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	148	1	2022	2	N	-0-			-0-
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	138	1	2152	2	N	-0-			-0-
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	160	1	2316	2	N	-0-			-0-
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	177	1	2420	2	N	-0-			-0-
01	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	195	1	2652	2	N	-0-			-0-
*02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	172	1	2179	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
09	990	X	482	-0-	-508	-0-	33	1	449	2	N	-0-			-0-
10	566	X	566	-0-	-0-	-0-	34	1	532	2	N	-0-			-0-
11	575	X	575	-0-	-0-	-0-	37	1	538	2	N	-0-			-0-
12	546	X	546	-0-	-0-	-0-	37	1	509	2	N	-0-			-0-
01	558	X	498	-0-	-60	-0-	34	1	464	2	N	-0-			-0-
02	532	X	441	-0-	-91	-0-	32	1	409	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	70	1	966	2	N	-0-			-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	69	1	1070	2	N	-0-			-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	71	1	1029	2	N	-0-			-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	76	1	1044	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	77	1	1052	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	1000	-0-	-36	-0-	73	1	927	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	265 1 9	1	3636	2	N	1					1
10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	258	1	4016	2	N	-0-					1
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	270	1	3915	2	N	-0-					1
12	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	291	1	3981	2	N	-0-					1
01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	293	1	3984	2	N	-0-					1
*02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	272	1	3448	2	N	-0-					1

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
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	121	1	1015	2	Y	-0-					-0-
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	136	1	1212	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	119	1	971	2	Y	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	135	1	1070	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	124	1	1000	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	842	-0-	-166	-0-	80	1	762	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2460	X	1736	-0-	-724	-0-	118	1	1618	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	2028	-0-	-452	-0-	123	1	1905	2	N	-0-					-0-
11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	162	1	2341	2	N	-0-					-0-
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	155	1	2112	2	N	-0-					-0-
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	172	1	2333	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	4485	-0-	1685	1685	328	1	4157	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
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	53	1	730	2	N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	48	1	747	2	N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	48	1	690	2	N	-0-					-0-
12	806	N	690	-0-	-116	-0-	47	1	643	2	N	-0-					-0-
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	54	1	730	2	N	-0-					-0-
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	50	1	634	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 #: 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
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	72	1	986	2	N	-0-					-0-
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	66	1	1024	2	N	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	70	1	1021	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	74	1	1008	2	N	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	76	1	1026	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	931	-0-	-77	-0-	68	1	863	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2070	N	1949	-0-	-121	-0-	133	1	1816	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	127	1	1981	2	N	-0-					-0-
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	133	1	1933	2	N	-0-					-0-
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	143	1	1952	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	142	1	1933	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1797	-0-	-135	-0-	131	1	1666	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
09	270	N	46	-0-	-224	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
10	279	N	28	-0-	-251	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	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
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	130	1	1786	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	113	1	1762	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	1751	-0-	-499	-0-	113	1	1638	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	639	-0-	-1345	-0-	44	1	595	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	843	-0-	-1017	-0-	58	1	785	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					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
09	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	99	1	1353	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	99	1	1537	2	N	-0-					-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	107	1	1551	2	N	-0-					-0-
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	110	1	1498	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	102	1	1388	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1312	-0-	-228	-0-	96	1	1216	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
09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	171	1	2349	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	157	1	2447	2	N	-0-					-0-
11	2700	N	2422	-0-	-278	-0-	156	1	2266	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2522	-0-	-82	-0-	172	1	2350	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	1938	-0-	-666	-0-	133	1	1805	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	1905	-0-	-363	-0-	139	1	1766	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 #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 108 RRCID -> 177860 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894

09	2400	N	2265	-0-	-135	-0-	154	1	2111	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	137	1	2126	2	N	-0-					-0-
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	154	1	2231	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	639	-0-	-1717	-0-	44	1	595	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2254	-0-	-9	-0-	155	1	2099	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2102	-0-	-138	-0-	154	1	1948	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1440	N	1122	-0-	-318	-0-	76	1	1046	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	884	-0-	-418	-0-	53	1	831	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	900	-0-	-330	-0-	58	1	842	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	804	-0-	-343	-0-	55	1	749	2	N	-0-					-0-
01	899	N	849	-0-	-50	-0-	58	1	791	2	N	-0-					-0-
02	840	N	757	-0-	-83	-0-	55	1	702	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	37	1	513	2	N	-0-					-0-
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	35	1	551	2	N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	36	1	517	2	N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	39	1	528	2	N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	42	1	568	2	N	-0-					-0-
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	36	1	453	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

09	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	189	1	2589	2	N	-0-					-0-
10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	175	1	2724	2	N	-0-					-0-
11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	190	1	2758	2	N	-0-					-0-
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	206	1	2811	2	N	-0-					-0-
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	206	1	2792	2	N	-0-					-0-
*02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	196	1	2482	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 #: 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
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	2	N	-0-					-0-
10	558	N	27	-0-	-531	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
11	660	N	564	-0-	-96	-0-	36	1	528	2	N	-0-					-0-
12	527	N	129	-0-	-398	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	2	N	-0-					-0-
*02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	40	1	505	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
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	50	1	690	2	N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	49	1	765	2	N	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	51	1	740	2	N	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	54	1	738	2	N	-0-					-0-
01	806	N	801	-0-	-5	-0-	55	1	746	2	N	-0-					-0-
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	50	1	640	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	510	1	6992	2	N	1					1
							1	9									
10	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	466	1	7243	2	N	-0-					1
11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	427	1	6180	2	N	-0-					1
12	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	439	1	5995	2	N	-0-					1
01	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	479	1	6508	2	N	-0-					1
*02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	385	1	4878	2	N	-0-					1

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4395	-0-	-435	-0-	299	1	4095	2	N	1					1
							1	9									
10	4991	X	4840	-0-	-151	-0-	293	1	4547	2	N	-0-					1
11	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	307	1	4447	2	N	-0-					1
12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	350	1	4779	2	N	-0-					1
01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	338	1	4591	2	N	-0-					1
02	4424	X	4319	-0-	-105	-0-	316	1	4003	2	N	-0-					1

MECOM, J. W. WELL #: 123 RRCID -> 203508 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	150	1	2055	2	N	-0-					-0-
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	138	1	2152	2	N	-0-					-0-
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	146	1	2109	2	N	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	158	1	2154	2	N	-0-					-0-
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	155	1	2111	2	N	-0-					-0-
*02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	140	1	1776	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1620	-0-	-150	-0-	110	1	1510	2	N	-0-					-0-
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	105	1	1637	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1498	-0-	-302	-0-	97	1	1401	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	111	1	1517	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	107	1	1453	2	N	-0-					-0-
*02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	108	1	1366	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 #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	142	1	1952	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	1764	-0-	-747	-0-	107	1	1657	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	1049	-0-	-1411	-0-	68	1	981	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	466	-0-	-1704	-0-	32	1	434	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	539	-0-	-1228	-0-	37	1	502	2	N	-0-					-0-
02	980	N	755	-0-	-225	-0-	55	1	700	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	15	1	205	2	N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	14	1	214	2	N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	15	1	219	2	N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	2	N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	15	1	188	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2812	-0-	-278	-0-	191	1	2621	2	N	-0-					-0-
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	195	1	3032	2	N	-0-					-0-
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	209	1	3035	2	N	-0-					-0-
12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	219	1	2986	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3167	-0-	-57	-0-	217	1	2950	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2711	-0-	-313	-0-	198	1	2513	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
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	55	1	757	2	N	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	57	1	880	2	N	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	58	1	834	2	N	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	66	1	903	2	N	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	69	1	939	2	N	-0-					-0-
*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	64	1	808	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
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	25	1	344	2	N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470	2	N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	464	2	N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	33	1	457	2	N	-0-					-0-
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	31	1	421	2	N	-0-					-0-
02	476	N	387	-0-	-89	-0-	28	1	359	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	78	1	1072	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	942	-0-	-329	-0-	57	1	885	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	961	-0-	-239	-0-	62	1	899	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	978	-0-	-200	-0-	67	1	911	2	N	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	67	1	907	2	N	-0-					-0-
*02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	70	1	893	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	4412	-0-	-58	-0-	227	1	3074	2	N	-0-					-0-
							1111	3									
10	4588	X	4565	-0-	-23	-0-	230	1	3169	2	N	1					1
							1165	3	1	9							
11	4440	X	4313	-0-	-127	-0-	230	1	3013	2	N	-0-					1
							1070	3									
12	4557	X	4275	-0-	-282	-0-	221	1	2982	2	N	-0-					1
							1072	3									
01	4557	X	4374	-0-	-183	-0-	206	1	3085	2	N	-0-					1
							1083	3									
02	4116	X	3980	-0-	-136	-0-	178	1	2841	2	N	-0-					1
							961	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
09	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	374	1	5068	2	N	-0-					1
							1830	3									
10	7316	X	4579	-0-	-2737	-0-	231	1	3182	2	N	-0-					1
							1166	3									
11	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					1
12	7316	X	6321	-0-	-995	-0-	325	1	4411	2	N	-0-					1
							1585	3									
01	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	400	1	6014	2	N	-0-					1
							2108	3									
*02	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	362	1	5762	2	N	3					4
							1947	3	3	9							

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1676	-0-	-64	-0-	86	1	1168	2	N	-0-					-0-
							422	3									
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	89	1	1251	2	N	-0-					-0-
							461	3									
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	88	1	1163	2	N	-0-					-0-
							413	3									
12	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	84	1	1151	2	N	-0-					-0-
							415	3									
01	1798	N	1460	-0-	-338	-0-	67	1	1030	2	N	-0-					-0-
							363	3									
02	1540	N	1471	-0-	-69	-0-	66	1	1049	2	N	-0-					-0-
							356	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
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	40	1	554	2	N	-0-					-0-
							200	3									
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	35	1	472	2	N	1					1
							173	3	1	9							
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	45	1	564	2	N	-0-					1
							199	3									
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	43	1	568	2	N	-0-					1
							206	3									
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	37	1	539	2	N	-0-					1
							189	3									
*02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	N	-0-					1
							140	3									

URIBE, S. WELL #: 1 RRCID -> 067199 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	339	1	4438	2	N	-0-					-0-
10	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	353	1	4540	2	N	-0-					-0-
11	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	418	1	4673	2	N	-0-					-0-
12	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	413	1	4694	2	N	-0-					-0-
01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	419	1	4732	2	N	-0-					-0-
*02	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	428	1	4346	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 067200 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	N	-0-					1
							129	3									
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	354	2	N	-0-					1
							131	3									
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	N	-0-					1
							123	3									
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	25	1	342	2	N	1					2
							122	3	1	9							
01	496	N	431	-0-	-65	-0-	19	1	303	2	N	-0-					2
							109	3									
02	448	N	347	-0-	-101	-0-	15	1	245	2	N	3					5
							84	3	3	9							

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	354	1	4799	2	N	-0-					-0-
							1734	3									
10	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	357	1	4922	2	N	-0-					-0-
							1806	3									
11	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	360	1	4706	2	N	-0-					-0-
							1664	3									
12	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	334	1	4552	2	N	-0-					-0-
							1638	3									
01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	277	1	4164	2	N	-0-					-0-
							1460	3									
*02	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	243	1	3881	2	N	-0-					-0-
							1312	3									

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 069203 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	197	1	2687	2	N	-0-					-0-
							971	3									
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	206	1	2847	2	N	-0-					-0-
							1043	3									
11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	209	1	2721	2	N	-0-					-0-
							961	3									
12	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	195	1	2668	2	N	1					1
							960	3	1	9							
01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	180	1	2689	2	N	-0-					1
							944	3									
*02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	146	1	2348	2	N	3					4
							795	3	3	9							

DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 1 RRCID -> 070212 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	118	1	1551	2	N	-0-					-0-
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	122	1	1573	2	N	-0-					-0-
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	138	1	1540	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	135	1	1539	2	N	-0-					-0-
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	136	1	1536	2	N	-0-					-0-
*02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	136	1	1380	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 2 RRCID -> 070213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	N	-0-					-0-
10	186	N	69	-0-	-117	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	8	1	90	2	N	-0-					-0-
12	155	N	69	-0-	-86	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	219	1	2980	2	N	-0-					-0-
							1080	3									
10	4371	X	1198	-0-	-3173	-0-	60	1	832	2	N	-0-					-0-
							306	3									
11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
02	3948	X	1	-0-	-3947	-0-	1	2			N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

09	4860	X	4244	-0-	-616	-0-	301	1	3943	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4293	-0-	-698	-0-	309	1	3984	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4188	-0-	-192	-0-	344	1	3844	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4034	-0-	-337	-0-	326	1	3708	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4161	-0-	-210	-0-	338	1	3823	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3911	-0-	-37	-0-	351	1	3560	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	40	1	518	2	N	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	34	1	435	2	N	-0-					-0-
11	480	N	430	-0-	-50	-0-	35	1	395	2	N	-0-					-0-
12	496	N	282	-0-	-214	-0-	23	1	259	2	N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	501	2	N	-0-					-0-
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	38	1	390	2	N	-0-					-0-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	122	1	1598	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	129	1	1660	2	N	-0-					-0-
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	144	1	1605	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	142	1	1615	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	144	1	1621	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1592	-0-	-32	-0-	143	1	1449	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 080239 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707

09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	186	1	2517	2	N	-0-					-0-
							911	3									
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	191	1	2633	2	N	-0-					-0-
							968	3									
11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	195	1	2544	2	N	-0-					-0-
							901	3									
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	186	1	2549	2	N	-0-					-0-
							917	3									
01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	215	1	3224	2	N	-0-					-0-
							1133	3									
*02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	181	1	2877	2	N	-0-					-0-
							974	3									

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	72	1	937	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	905	-0-	-242	-0-	65	1	840	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	86	1	958	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	82	1	934	2	N	-0-					-0-
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	87	1	978	2	N	-0-					-0-
02	980	N	927	-0-	-53	-0-	83	1	844	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	79	1	1035	2	N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	76	1	980	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	83	1	933	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	978	-0-	-169	-0-	79	1	899	2	N	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	89	1	1007	2	N	-0-					-0-
*02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	89	1	909	2	N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	84	1	1104	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	89	1	1145	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	95	1	1066	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	94	1	1075	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	95	1	1073	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1028	-0-	-64	-0-	92	1	936	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2804	-0-	-106	-0-	178	1	2626	2	N	-0-					-0-
10	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	185	1	2835	2	N	-0-					-0-
11	2910	N	2826	-0-	-84	-0-	180	1	2646	2	N	-0-					-0-
12	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	196	1	2784	2	N	-0-					-0-
01	3007	N	2972	-0-	-35	-0-	185	1	2787	2	N	-0-					-0-
*02	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	190	1	2573	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 104490 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	27	1	354	2	N	-0-					-0-
							125	3									
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	26	1	364	2	N	-0-					-0-
							136	3									
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	27	1	356	2	N	-0-					-0-
							126	3									
12	527	N	462	-0-	-65	-0-	23	1	322	2	N	-0-					-0-
							117	3									
01	527	N	350	-0-	-177	-0-	17	1	247	2	N	-0-					-0-
							86	3									
02	476	N	406	-0-	-70	-0-	18	1	290	2	N	-0-					-0-
							98	3									

M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	127	1	1876	2	N	-0-					-0-
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	127	1	1940	2	N	-0-					-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	125	1	1839	2	N	-0-					-0-
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	132	1	1884	2	N	-0-					-0-
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	128	1	1920	2	N	-0-					-0-
*02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	126	1	1709	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	32	1	469	2	N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	31	1	482	2	N	-0-					-0-
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	31	1	462	2	N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	36	1	513	2	N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	35	1	521	2	N	-0-					-0-
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	32	1	433	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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	27	1	405	2	N	-0-					-0-
10	465	N	410	-0-	-55	-0-	25	1	385	2	N	-0-					-0-
11	450	N	413	-0-	-37	-0-	26	1	387	2	N	-0-					-0-
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	26	1	365	2	N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	26	1	353	2	N	-0-					-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	164	1	2422	2	N	-0-					-0-
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	160	1	2451	2	N	-0-					-0-
11	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	172	1	2529	2	N	-0-					-0-
12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	179	1	2547	2	N	-0-					-0-
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	175	1	2636	2	N	-0-					-0-
*02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	157	1	2126	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

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

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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	148	1	1945	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	106	1	1366	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1253	-0-	-337	-0-	103	1	1150	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1312	-0-	-331	-0-	106	1	1206	2	N	-0-					-0-
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	153	1	1731	2	N	-0-					-0-
*02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	146	1	1482	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

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

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	14	1	208	2	N	-0-					-0-
10	372	N	318	-0-	-54	-0-	20	1	298	2	N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	50	1	732	2	N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	413	2	N	-0-					-0-
02	392	N	181	-0-	-211	-0-	12	1	169	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 169845 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5660 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	N	-0-					-0-
12	155	N	81	-0-	-74	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	2412	-0-	-1068	-0-	164	1	2248	2	N	-0-					-0-
10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	241	1	3744	2	N	-0-					-0-
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	236	1	3414	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3317	-0-	-248	-0-	226	1	3091	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3330	-0-	-669	-0-	228	1	3102	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3284	-0-	-328	-0-	240	1	3044	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
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
*12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
*01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
*02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	44	X	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
02	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
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	N	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	20	1	285	2	N	-0-					-0-
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	22	1	297	2	N	-0-					-0-
01	341	N	259	-0-	-82	-0-	18	1	241	2	N	-0-					-0-
02	280	N	203	-0-	-77	-0-	15	1	188	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	51	1	716	2	N	-0-					-0-
							260	3									
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	56	1	776	2	N	-0-					-0-
							284	3									
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	58	1	750	2	N	-0-					-0-
							267	3									
12	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	54	1	734	2	N	-0-					-0-
							264	3									
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	53	1	797	2	N	-0-					-0-
							280	3									
02	1008	N	1005	-0-	-3	-0-	46	1	718	2	N	-0-					-0-
							241	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	12	1	122	2	Y	-0-	3	1			40
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	12	1	137	2	Y	1					41
							1	9									
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					41
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					41
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	2	Y	-0-					41
*02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	59	1	625	2	Y	1	20	1			22
							1	9									

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11291 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1274	-0-	-436	-0-	110	1	1164	2	Y	-0-	10	1			2
10	2108	X	1565	-0-	-543	-0-	127	1	1437	2	Y	1					3
							1	9									
11	2040	X	1310	-0-	-730	-0-	110	1	1200	2	Y	-0-					3
12	1705	X	1447	-0-	-258	-0-	112	1	1327	2	Y	7					10
							8	9									
01	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	137	1	1488	2	Y	-0-					10
*02	1400	X	932	-0-	-468	-0-	80	1	850	2	Y	2	9	1			3
							2	9									

LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	225	1	2367	2	Y	-0-	22	1			5
10	3565	X	2592	-0-	-973	-0-	211	1	2381	2	Y	-0-					5
11	3300	X	2421	-0-	-879	-0-	203	1	2218	2	Y	-0-					5
12	3410	X	3080	-0-	-330	-0-	239	1	2824	2	Y	15					20
							17	9									
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	302	1	3276	2	Y	-0-					20
*02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	271	1	2875	2	Y	5	20	1			5
							6	9									

URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	60	1	633	2	Y	-0-	4	1			1
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	561	2	Y	-0-					1
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	59	1	643	2	Y	-0-					1
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	46	1	541	2	Y	3					4
							3	9									
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	52	1	569	2	Y	-0-					4
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	48	1	511	2	Y	1	4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
10	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	8138	-0-	-82	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8177	-0-	-906	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8150	-0-	-933	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7407	-0-	-797	-0-	7407	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	84	1	890	2	Y	-0-	8	1			1
10	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	97	1	1103	2	Y	-0-					1
11	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	107	1	1171	2	Y	-0-					1
12	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	90	1	1068	2	Y	7					8
							8	9									
01	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	96	1	1038	2	Y	-0-					8
*02	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	88	1	938	2	Y	1	8	1			1
							1	9									

J J & J (WILCOX 8800) //CONT.// 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
10	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
11	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
12	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
01	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
02	0	S	-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
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	111	1	1171	2	Y	-0-	10	1			1
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	110	1	1247	2	Y	-0-					1
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	112	1	1224	2	Y	-0-					1
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	124	1	1469	2	Y	8					9
							9	9									
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	110	1	1198	2	Y	-0-					9
*02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	116	1	1234	2	Y	2	10	1			1
							2	9									

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					63
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					63
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	X	-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

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

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

J J & J (WILCOX 11450) 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194731 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.10899 - 11078

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257933 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10877 - 11192

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

J.M. SALINAS (MIDWAY 6700) 45135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LA ROCA SWD WELL #: 1 RRCID -> 074918 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 1790 - 2360

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

J. R. (4070) 45170 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 121715 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4140 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. R. (4120) 45170 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
BARRERA "A" WELL #: 1UC RRCID -> 101350 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4120 - 4126

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

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
BARRERA "A" WELL #: 1LT RRCID -> 092366 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5558 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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-
02	DLQ G-10		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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON, J. R. 348610
CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B) 45244 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 128140 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7720 - 7736

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) //CONT.// 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	661	-0-	-839	-0-	58	1	253	2	N	318	358	1			77
							350	9									
10	1240	N	988	-0-	-252	-0-	121	1	522	2	N	314	179	1			212
							345	9									
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	199	1	848	2	N	261	360	1			113
							287	9									
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	213	1	854	2	N	314	184	1			243
							345	9									
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	224	1	946	2	N	219	192	1			270
							241	9									
02	1232	N	1197	-0-	-35	-0-	187	1	693	2	N	288	388	1			170
							317	9									

LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	615	-0-	-75	-0-	114	1	499	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	116	1	500	2	Y	2					2
							2	9									
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	107	1	456	2	Y	5					7
							6	9									
12	651	N	631	-0-	-20	-0-	126	1	505	2	Y	-0-					7
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	126	1	531	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
*02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	113	1	420	2	Y	3					4
							3	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
09	2400	N	1492	-0-	-908	-0-	278	1	1214	2	Y	-0-					14
10	2325	N	1936	-0-	-389	-0-	365	1	1571	2	Y	-0-					14
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	323	1	1375	2	Y	-0-					14
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	374	1	1500	2	Y	-0-					14
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	403	1	1697	2	Y	-0-					14
*02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	342	1	1265	2	Y	31					45
							34	9									

LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7149 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	233	1	1015	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	582	-0-	-441	-0-	110	1	472	2	N	-0-					-0-
11	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	199	1	847	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	841	-0-	-461	-0-	168	1	673	2	N	-0-					-0-
01	1302	X	563	-0-	-739	-0-	108	1	455	2	N	-0-					-0-
02	1176	X	552	-0-	-624	-0-	117	1	435	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
09	3060	X	2795	-0-	-265	-0-	521	1	2274	2	Y	-0-					34
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	792	1	3410	2	Y	-0-					34
11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	624	1	2662	2	Y	-0-					34
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	600	1	2407	2	Y	-0-					34
01	3193	X	2941	-0-	-252	-0-	564	1	2377	2	Y	-0-					34
*02	2884	X	2698	-0-	-186	-0-	574	1	2124	2	Y	-0-					34

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	154	1	670	2	Y	-0-					53
10	403	N	240	-0-	-163	-0-	45	1	195	2	Y	-0-					53
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	77	1	327	2	Y	-0-					53
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	130	1	520	2	Y	-0-					53
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	114	1	479	2	Y	-0-					53
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	119	1	439	2	Y	-0-					53

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
09	13950	X	8791	-0-	-5159	-0-	1633	1	7125	2	Y	30	170	1			94
							33	9									
10	12555	X	9765	-0-	-2790	-0-	1833	1	7892	2	Y	36					130
							40	9									
11	12150	X	10749	-0-	-1401	-0-	2025	1	8635	2	Y	81					211
							89	9									
12	12555	X	10039	-0-	-2516	-0-	2001	1	8028	2	Y	9					220
							10	9									
01	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	2414	1	10175	2	Y	54	175	1			99
							59	9									
02	10024	X	7455	-0-	-2569	-0-	1576	1	5836	2	Y	39					138
							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
09	2820	X	2433	-0-	-387	-0-	454	1	1979	2	N	-0-					67
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	594	1	2556	2	N	-0-					67
11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	569	1	2428	2	N	-0-					67
12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	598	1	2400	2	N	-0-					67
01	3162	X	2956	-0-	-206	-0-	567	1	2389	2	N	-0-					67
*02	2856	X	2521	-0-	-335	-0-	536	1	1984	2	N	1					68
							1	9									

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
09	360	N	178	-0-	-182	-0-	33	1	145	2	Y	-0-					38
10	341	N	173	-0-	-168	-0-	33	1	140	2	Y	-0-					38
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	33	1	140	2	Y	-0-					38
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	31	1	125	2	Y	-0-					38
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	50	1	210	2	Y	-0-					38
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	53	1	196	2	Y	5					43
							6	9									

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
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	153	1	669	2	N	-0-					43
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	141	1	608	2	N	-0-					43
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	97	1	412	2	N	-0-					43
12	837	N	548	-0-	-289	-0-	109	1	439	2	N	-0-					43
01	744	N	533	-0-	-211	-0-	102	1	429	2	N	2					45
							2	9									
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	116	1	431	2	N	-0-					45

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

09	157	X	157	-0-	-0-	-0-	29	1	128	2	N	-0-					25
10	124	X	110	-0-	-14	-0-	21	1	89	2	N	-0-					25
11	120	X	94	-0-	-26	-0-	18	1	76	2	N	-0-					25
12	155	X	143	-0-	-12	-0-	26	1	105	2	N	11					36
							12	9									
01	155	X	129	-0-	-26	-0-	25	1	104	2	N	-0-					36
*02	168	X	168	-0-	-0-	-0-	24	1	88	2	N	51					87
							56	9									

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

09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	43	1	258	2	N	-0-					42
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	34	1	321	2	N	-0-					42
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	2	N	-0-					42
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	33	1	283	2	N	-0-					42
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	38	1	340	2	N	1					43
							1	9									
*02	336	N	329	-0-	-7	-0-	31	1	298	2	N	-0-					43

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

09	1950	X	1591	-0-	-359	-0-	221	1	1325	2	N	41	67	1			51
							45	9									
10	2015	X	1823	-0-	-192	-0-	171	1	1610	2	N	38					89
							42	9									
11	1830	X	1649	-0-	-181	-0-	162	1	1450	2	N	34					123
							37	9									
12	1891	X	1677	-0-	-214	-0-	171	1	1451	2	N	50	145	1			28
							55	9									
01	1891	X	1464	-0-	-427	-0-	145	1	1297	2	N	20					48
							22	9									
02	1652	X	1471	-0-	-181	-0-	135	1	1286	2	N	45					93
							50	9									

CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

09	3030	X	2047	-0-	-983	-0-	293	1	1754	2	N	-0-	163	1			39
10	3131	X	2180	-0-	-951	-0-	204	1	1923	2	N	48					87
							53	9									
11	3180	X	1656	-0-	-1524	-0-	162	1	1455	2	N	35					122
							39	9									
12	3286	X	1767	-0-	-1519	-0-	179	1	1525	2	N	57	159	1			20
							63	9									
01	3286	X	1761	-0-	-1525	-0-	173	1	1546	2	N	38					58
							42	9									
02	1960	X	1753	-0-	-207	-0-	160	1	1532	2	N	55					113
							61	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
09	1020	X	875	-0-	-145	-0-	105	1	632	2	N	125	217	1			41
							138	9									
10	1054	X	746	-0-	-308	-0-	72	1	673	2	N	1					42
							1	9									
11	930	X	677	-0-	-253	-0-	67	1	604	2	N	5					47
							6	9									
12	899	X	438	-0-	-461	-0-	46	1	389	2	N	3					50
							3	9									
01	899	X	569	-0-	-330	-0-	57	1	512	2	N	-0-					50
*02	812	X	493	-0-	-319	-0-	47	1	446	2	N	-0-					50

CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602

09	270	N	232	-0-	-38	-0-	32	1	190	2	N	9					112
							10	9									
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	272	2	N	6					118
							7	9									
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	22	1	195	2	N	4					122
							4	9									
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	21	1	177	2	N	5					127
							6	9									
01	310	N	206	-0-	-104	-0-	21	1	185	2	N	-0-					127
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	N	-0-					127

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

09	990	X	850	-0-	-140	-0-	122	1	728	2	N	-0-	129	1			23
10	1023	X	963	-0-	-60	-0-	91	1	861	2	N	10					33
							11	9									
11	1110	X	613	-0-	-497	-0-	61	1	544	2	N	7					40
							8	9									
12	1147	X	834	-0-	-313	-0-	88	1	746	2	N	-0-					40
01	1147	X	840	-0-	-307	-0-	83	1	743	2	N	13					53
							14	9									
02	868	X	806	-0-	-62	-0-	75	1	718	2	N	12					65
							13	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492

09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	16	1	540	2	N	51					183
							56	9									
10	713	N	683	-0-	-30	-0-	16	1	564	2	N	94	194	1			83
							103	9									
11	720	N	521	-0-	-199	-0-	14	1	464	2	N	39					122
							43	9									
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	19	1	663	2	N	23					145
							25	9									
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	18	1	667	2	N	23					168
							25	9									
*02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	17	1	591	2	N	22					190
							24	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

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

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

09	2160	X	2054	-0-	-106	-0-	56	1	1937	2	N	55	3	8			118
							61	9									
10	2108	X	2064	-0-	-44	-0-	55	1	1962	2	N	43					161
							47	9									
11	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	60	1	1934	2	N	39	179	1	1	8	20
							43	9									
12	2108	X	1992	-0-	-116	-0-	54	1	1855	2	N	75					95
							83	9									
01	2108	X	1685	-0-	-423	-0-	43	1	1576	2	N	60	1	8			154
							66	9									
02	1904	X	1662	-0-	-242	-0-	45	1	1563	2	N	49	174	1	2	8	27
							54	9									

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	18	1	625	2	N	30					206
							33	9									
10	1085	N	813	-0-	-272	-0-	22	1	768	2	N	21					227
							23	9									
11	840	N	580	-0-	-260	-0-	16	1	525	2	N	35	192	1	1	8	69
							39	9									
12	713	N	692	-0-	-21	-0-	19	1	651	2	N	20	2	8			87
							22	9									
01	806	N	801	-0-	-5	-0-	20	1	753	2	N	25					112
							28	9									
*02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	21	1	740	2	N	20					132
							22	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

09	450	N	355	-0-	-95	-0-	344	2	11	9	N	10					107
10	310	N	136	-0-	-174	-0-	132	2	4	9	N	4					111
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	238	2	7	9	N	6					117
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	369	2	6	9	N	5					122
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	N	3					125
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	216	2	3	9	N	3					128

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8460	X	7496	-0-	-964	-0-	135	1	7242	2	Y	108	109	0			2
							119	9									
10	8122	X	6820	-0-	-1302	-0-	128	1	6574	2	Y	107	107	0			2
							118	9									
11	7590	X	6291	-0-	-1299	-0-	119	1	6069	2	Y	94	94	0			2
							103	9									
12	7750	X	6514	-0-	-1236	-0-	137	1	6264	2	Y	103	103	0			2
							113	9									
*01	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	172	1	7668	2	Y	92	92	0			2
							101	9									
*02	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	155	1	8237	2	Y	89	87	0			4
							98	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	72	1	3883	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
10	3937	X	3729	-0-	-208	-0-	71	1	3644	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
11	3810	X	3398	-0-	-412	-0-	65	1	3320	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
12	3937	X	2972	-0-	-965	-0-	63	1	2896	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*01	3937	X	3497	-0-	-440	-0-	76	1	3409	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	78	1	4149	2	Y	10	10	0			-0-
							11	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
09	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	208	1	11166	2	Y	-0-					-0-
10	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	205	1	10531	2	Y	-0-					-0-
11	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	196	1	9969	2	Y	-0-					-0-
12	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	221	1	10122	2	Y	-0-					-0-
*01	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	223	1	9962	2	Y	-0-					-0-
*02	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	200	1	10656	2	Y	-0-					-0-

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
*06	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	167	1	5873	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
07	6014	X	4002	-0-	-2012	-0-	108	1	3894	2	Y	-0-					-0-
08	5673	X	4811	-0-	-862	-0-	131	1	4680	2	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5359	-0-	-521	-0-	148	1	5211	2	Y	-0-					-0-
10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	132	1	4914	2	Y	-0-					-0-
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	82	1	3113	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
*01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-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 #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	119	1	6403	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
10	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	121	1	6199	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
11	5550	X	5428	-0-	-122	-0-	104	1	5266	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
12	6324	X	5647	-0-	-677	-0-	119	1	5465	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
*01	6324	X	5511	-0-	-813	-0-	119	1	5336	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
*02	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	113	1	6048	2	Y	49	48	0			2
							54	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	46	1	2450	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	59	1	3003	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	68	1	3438	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	80	1	3645	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	69	1	3099	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	3220	X	2695	-0-	-525	-0-	49	1	2638	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

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. 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
*06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	154	1	5402	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	150	1	5380	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	125	1	4453	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	118	1	4154	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	5704	X	5328	-0-	-376	-0-	139	1	5187	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	5520	X	5225	-0-	-295	-0-	134	1	5089	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	5518	X	5120	-0-	-398	-0-	111	1	5007	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	5332	X	3121	-0-	-2211	-0-	66	1	3053	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	4872	X	3965	-0-	-907	-0-	81	1	3882	2	Y	2	2	0			-0-
							2	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. 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
09	870	X	529	-0-	-341	-0-	10	1	515	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	10	1	531	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	10	1	489	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	13	1	602	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*01	558	N	550	-0-	-8	-0-	12	1	524	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	10	1	558	2	Y	18	17	0			1
							20	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*06	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	56	1	1963	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	338	1	12142	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	531	1	18937	2	Y	-0-					-0-
09	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	487	1	17157	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	351	1	13100	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
11	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	279	1	10623	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
12	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	203	1	9139	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*01	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	161	1	7394	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*02	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	144	1	6864	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068793 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	X	258	-0-	-162	-0-	5	1	245	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	7	1	342	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	280	2	Y	44	43	0			1
							48	9									
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	5	1	230	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
*01	372	N	314	-0-	-58	-0-	7	1	297	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	260	2	Y	44	42	0			2
							48	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 4 RRCID -> 068812 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	200	1	7019	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
07	6820	X	3864	-0-	-2956	-0-	104	1	3717	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
08	6820	X	491	-0-	-6329	-0-	13	1	464	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
09	6600	X	3326	-0-	-3274	-0-	91	1	3218	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
10	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	203	1	7559	2	Y	49	48	0			1
							54	9									
11	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	204	1	7771	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
12	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	132	1	5941	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
*01	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	220	1	10118	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
*02	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	170	1	8094	2	Y	48	47	0			2
							53	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	88	1	3094	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	83	1	3002	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2669	-0-	-214	-0-	72	1	2597	2	Y	-0-					-0-
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	92	1	3232	2	Y	-0-					-0-
10	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	94	1	3493	2	Y	-0-					-0-
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	86	1	3282	2	Y	-0-					-0-
12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	74	1	3309	2	Y	-0-					-0-
*01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	71	1	3261	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2867	-0-	-129	-0-	59	1	2808	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
09	2370	X	39	-0-	-2331	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	2	1	111	2	Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	2	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
09	11070	X	10481	-0-	-589	-0-	189	1	10145	2	Y	134	134	0			3
							147	9									
10	12400	X	11553	-0-	-847	-0-	218	1	11186	2	Y	135	135	0			3
							149	9									
11	12000	X	11219	-0-	-781	-0-	214	1	10873	2	Y	120	121	0			2
							132	9									
12	12400	X	11285	-0-	-1115	-0-	238	1	10904	2	Y	130	129	0			3
							143	9									
*01	11563	X	10557	-0-	-1006	-0-	228	1	10202	2	Y	115	116	0			2
							127	9									
*02	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	222	1	11845	2	Y	111	109	0			4
							122	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	202	-0-	-68	-0-	3	1	163	2	Y	33	32	0			1
							36	9									
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	300	X	180	-0-	-120	-0-	2	1	115	2	Y	57	56	0			1
							63	9									
12	310	X	228	-0-	-82	-0-	2	1	112	2	Y	104	103	0			2
							114	9									
*01	217	X	111	-0-	-106	-0-	2	1	92	2	Y	15	17	0			-0-
							17	9									
*02	451	X	451	-0-	-0-	-0-	8	1	403	2	Y	36	35	0			1
							40	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	43	1	2328	2	Y	-0-					-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	46	1	2336	2	Y	-0-					-0-
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	42	1	2126	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	43	1	1967	2	Y	-0-					-0-
*01	2077	N	1764	-0-	-313	-0-	39	1	1725	2	Y	-0-					-0-
*02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	35	1	1869	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	9	1	310	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	8	1	271	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	15298	-0-	12198	12198	391	1	14595	2	Y	284	278	0			6
							312	9									
11	3000	N	29102	-0-	26102	38300	717	1	27306	2	Y	981	969	0			18
							1079	9									
12	3100	N	21246	-0-	18146	56446	437	1	19652	2	Y	1052	1050	0			20
							1157	9									
*01	73043	X	16597	-0-	-56446	-0-	331	1	15231	2	Y	941	942	0			19
							1035	9									
*02	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	235	1	11180	2	Y	902	885	0			36
							992	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	4022	-0-	-1528	-0-	73	1	3940	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	81	1	4142	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	66	1	3362	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	88	1	4025	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	78	1	3497	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	63	1	3377	2	Y	13	12	0			1
							14	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

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

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092059 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4380	X	4128	-0-	-252	-0-	114	1	4014	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4065	-0-	-461	-0-	110	1	3955	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	3339	-0-	-1187	-0-	92	1	3247	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	3715	-0-	-515	-0-	103	1	3612	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	4019	-0-	-259	-0-	105	1	3914	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	3798	-0-	-342	-0-	97	1	3701	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3870	-0-	-191	-0-	84	1	3786	2	Y	-0-					-0-
*01	4030	X	3791	-0-	-239	-0-	81	1	3710	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3176	-0-	-464	-0-	65	1	3111	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264

09	6240	X	4012	-0-	-2228	-0-	73	1	3933	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	5921	X	4033	-0-	-1888	-0-	77	1	3949	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	5220	X	3062	-0-	-2158	-0-	59	1	2999	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	4278	X	4199	-0-	-79	-0-	90	1	4103	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	4154	X	3217	-0-	-937	-0-	70	1	3143	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	79	1	4191	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9969 - 10660

09	7380	X	5613	-0-	-1767	-0-	103	1	5510	2	Y	-0-					-0-
10	6386	X	5280	-0-	-1106	-0-	101	1	5179	2	Y	-0-					-0-
11	6090	X	4969	-0-	-1121	-0-	96	1	4873	2	Y	-0-					-0-
12	6076	X	4983	-0-	-1093	-0-	106	1	4877	2	Y	-0-					-0-
*01	5797	X	4878	-0-	-919	-0-	107	1	4771	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	5148	-0-	-88	-0-	95	1	5053	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 12 RRCID -> 127829 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848

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	2	2	0			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3058					Y	8	8	0			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3058					Y	2	2	0			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3058					Y	2	2	0			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130154 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534

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

DAVIS, W.J. WELL #: 6 RRCID -> 131827 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14901 PERF.12408 - 12522

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

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133819 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010	X	1517	-0-	-493	-0-	42 15	1 9	1460	2	Y	14	15	0			-0-
07	2077	X	1962	-0-	-115	-0-	53 28	1 9	1881	2	Y	25	24	0			1
08	2077	X	688	-0-	-1389	-0-	19 6	1 9	663	2	Y	5	6	0			-0-
09	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	47 14	1 9	1665	2	Y	13	13	0			-0-
10	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	53 20	1 9	1984	2	Y	18	18	0			-0-
11	1890	X	1195	-0-	-695	-0-	30 14	1 9	1151	2	Y	13	13	0			-0-
12	1953	X	1713	-0-	-240	-0-	37 22	1 9	1654	2	Y	20	20	0			-0-
*01	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	45 24	1 9	2052	2	Y	22	22	0			-0-
*02	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	47 21	1 9	2244	2	Y	19	18	0			1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*06	74	X	-0-	-0-	-74	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		203	-0-	203	203	4	1	157	2	Y	38	37	0			1
							42	9									
08	T. A.		186	-0-	186	389	4	1	112	2	Y	64	63	0			2
							70	9									
09	T. A.		143	-0-	143	532	2	1	66	2	Y	68	68	0			2
							75	9									
10	690	N	158	-0-	-532	-0-	2	1	83	2	Y	66	67	0			1
							73	9									
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

09	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	118	1	6344	2	Y	264	264	0			6
							290	9									
10	6541	X	6290	-0-	-251	-0-	115	1	5885	2	Y	264	264	0			6
							290	9									
11	6330	X	5710	-0-	-620	-0-	105	1	5348	2	Y	234	236	0			4
							257	9									
12	6975	X	5916	-0-	-1059	-0-	120	1	5519	2	Y	252	251	0			5
							277	9									
*01	6975	X	5719	-0-	-1256	-0-	120	1	5350	2	Y	226	226	0			5
							249	9									
02	6300	X	5911	-0-	-389	-0-	104	1	5569	2	Y	216	212	0			9
							238	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

*06	7650	X	7369	-0-	-281	-0-	204	1	7165	2	Y	-0-					-0-
07	7905	X	7396	-0-	-509	-0-	201	1	7195	2	Y	-0-					-0-
08	7905	X	5847	-0-	-2058	-0-	159	1	5688	2	Y	-0-					-0-
09	7650	X	6660	-0-	-990	-0-	184	1	6476	2	Y	-0-					-0-
10	7130	X	6637	-0-	-493	-0-	173	1	6464	2	Y	-0-					-0-
11	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	200	1	7599	2	Y	-0-					-0-
12	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	162	1	7308	2	Y	-0-					-0-
*01	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	152	1	7007	2	Y	-0-					-0-
02	6440	X	5480	-0-	-960	-0-	113	1	5367	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145836 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436

*06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	32	1	1130	2	Y	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	23	1	812	2	Y	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	19	1	670	2	Y	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	23	1	803	2	Y	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	25	1	916	2	Y	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	22	1	831	2	Y	-0-					-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	19	1	833	2	Y	-0-					-0-
*01	651	N	490	-0-	-161	-0-	10	1	480	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908

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-
02	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
DAVIS, W.J. WELL #: 10 RRCID -> 150932 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	23	1	792	2	Y	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	24	1	862	2	Y	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	26	1	915	2	Y	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	26	1	906	2	Y	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	38	1	1409	2	Y	-0-					-0-
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	39	1	1469	2	Y	-0-					-0-
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	34	1	1528	2	Y	-0-					-0-
*01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	33	1	1525	2	Y	-0-					-0-
*02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	30	1	1446	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744

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-
02	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

09	1320	X	1054	-0-	-266	-0-	19	1	1035	2	Y	-0-					-0-
10	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	26	1	1339	2	Y	-0-					-0-
11	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	33	1	1654	2	Y	-0-					-0-
12	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	61	1	2790	2	Y	-0-					-0-
*01	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	38	1	1718	2	Y	-0-					-0-
*02	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	29	1	1551	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

*06	3570	X	36	-0-	-3534	-0-	1	1	22	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	31	X	25	-0-	-6	-0-	13	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
08	23	X	23	-0-	-0-	-0-	13	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
09	48	X	48	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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 #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	2926	-0-	-614	-0-	53	1	2862	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	3379	X	3083	-0-	-296	-0-	59	1	3013	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
11	3270	X	3097	-0-	-173	-0-	60	1	3027	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	3131	X	2893	-0-	-238	-0-	62	1	2821	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*01	3069	X	2640	-0-	-429	-0-	58	1	2573	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	55	1	2918	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1080	N	636	-0-	-444	-0-	8	1	413	2	Y	195	192	0			4
							215	9									
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	8	1	386	2	Y	457	451	0			10
							503	9									
11	3000	N	5693	-0-	2693	2693	91	1	4641	2	Y	874	868	0			16
							961	9									
12	3100	N	8284	-0-	5184	7877	155	1	7082	2	Y	952	950	0			18
							1047	9									
*01	3100	N	5186	-0-	2086	9963	96	1	4270	2	Y	745	748	0			15
							820	9									
*02	14489	X	4526	-0-	-9963	-0-	83	1	4443	2	Y	-0-	15	0			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

09	8550	X	1491	-0-	-7059	-0-	26	1	1408	2	Y	52	53	0			1
							57	9									
10	8339	X	6289	-0-	-2050	-0-	119	1	6081	2	Y	81	80	0			2
							89	9									
11	8070	X	6459	-0-	-1611	-0-	123	1	6258	2	Y	71	72	0			1
							78	9									
12	8122	X	2271	-0-	-5851	-0-	47	1	2140	2	Y	76	76	0			1
							84	9									
*01	6572	X	1260	-0-	-5312	-0-	26	1	1170	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
02	6020	X	1396	-0-	-4624	-0-	24	1	1300	2	Y	65	63	0			3
							72	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3456	-0-	-204	-0-	63	1	3356	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	65	1	3326	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
11	3150	X	3093	-0-	-57	-0-	59	1	2999	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
12	3565	X	3290	-0-	-275	-0-	69	1	3182	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*01	3565	X	3200	-0-	-365	-0-	69	1	3097	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
*02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	63	1	3346	2	Y	29	29	0			1
							32	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1440	N	206	-0-	-1234	-0-	4	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
11	3000	N	47704	-0-	44704	44704	921	1	46783	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	38345	-0-	35245	79949	819	1	37525	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*01	3100	N	28153	-0-	25053	105002	586	1	26183	2	Y	1258	1233	0			25
							1384	9									
*02	126308	X	21306	-0-	-105002	-0-	366	1	19520	2	Y	1291	1264	0			52
							1420	9									

CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

*08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	3569	2	520	5	N	33					189
							36	9									
*09	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4408	2	547	5	N	54	194	0			49
							59	9									
*10	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4072	2	559	5	N	48					97
							53	9									
11	4440	X	4354	-0-	-86	-0-	3764	2	535	5	N	50					147
							55	9									
12	5022	X	4689	-0-	-333	-0-	3982	2	632	5	N	68	187	0			28
							75	9									
*01	5022	X	4648	-0-	-374	-0-	4115	2	459	5	N	67					95
							74	9									
02	4536	X	4176	-0-	-360	-0-	3667	2	447	5	N	56					151
							62	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	930	N	928	-0-	-2	-0-	25	1	884	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
07	961	N	890	-0-	-71	-0-	24	1	859	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	19	1	676	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	710	-0-	-220	-0-	20	1	690	2	Y	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	26	1	958	2	Y	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	24	1	912	2	Y	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	19	1	857	2	Y	-0-					-0-
*01	899	N	437	-0-	-462	-0-	9	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	598	-0-	-214	-0-	12	1	586	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172471 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	46	1	1602	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	2635	X	1057	-0-	-1578	-0-	29	1	1024	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	80	1	2864	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	2610	X	2096	-0-	-514	-0-	58	1	2030	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	2697	X	1913	-0-	-784	-0-	50	1	1857	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	2850	X	2145	-0-	-705	-0-	55	1	2080	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	2945	X	1256	-0-	-1689	-0-	27	1	1215	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*01	2945	X	842	-0-	-2103	-0-	18	1	821	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	2016	X	1853	-0-	-163	-0-	38	1	1809	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 174031 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					4
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					4
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	4					-0-

PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

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

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175052 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	17003	-0-	17003	17004	370	1	16633	2	Y	-0-					4
*01	14B2	EXT	39135	-0-	39135	56139	833	1	38302	2	Y	-0-					4
02	14B2	EXT	32394	-0-	32394	88533	665	1	31725	2	Y	4					-0-
							4	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

*06	4950	X	1711	-0-	-3239	-0-	45	1	1576	2	Y	82	83	0			2
							90	9									
07	4743	X	1756	-0-	-2987	-0-	47	1	1683	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
08	4588	X	2059	-0-	-2529	-0-	56	1	2003	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	4290	X	1896	-0-	-2394	-0-	52	1	1844	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	1953	-0-	-1891	-0-	51	1	1902	2	Y	-0-					-0-
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	91	1	3468	2	Y	-0-					-0-
12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	91	1	4113	2	Y	-0-					-0-
*01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	71	1	3278	2	Y	-0-					-0-
*02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	74	1	3542	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

09	13530	X	9508	-0-	-4022	-0-	172	1	9248	2	Y	80	80	0			2
							88	9									
10	12307	X	10473	-0-	-1834	-0-	199	1	10186	2	Y	80	80	0			2
							88	9									
11	11070	X	10553	-0-	-517	-0-	202	1	10274	2	Y	70	71	0			1
							77	9									
12	11129	X	10260	-0-	-869	-0-	217	1	9959	2	Y	76	76	0			1
							84	9									
*01	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	231	1	10302	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
*02	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	206	1	11004	2	Y	66	64	0			3
							73	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082

09	18927	X	18927	-0-	-0-	-0-	341	1	18319	2	Y	243	244	0			5
							267	9									
10	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	316	1	16189	2	Y	233	233	0			5
							256	9									
11	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	317	1	16101	2	Y	218	219	0			4
							240	9									
12	16647	X	16256	-0-	-391	-0-	342	1	15657	2	Y	234	233	0			5
							257	9									
*01	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	363	1	16218	2	Y	209	210	0			4
							230	9									
*02	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	323	1	17205	2	Y	202	198	0			8
							222	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	47186	X	47186	-0-	-0-	-0-	1291	1	45281	2	Y	558	556	0			13
							614	9									
07	47129	X	47129	-0-	-0-	-0-	1251	1	44925	2	Y	866	858	0			21
							953	9									
08	37426	X	37426	-0-	-0-	-0-	1000	1	35678	2	Y	680	683	0			18
							748	9									
09	39370	X	39370	-0-	-0-	-0-	1057	1	37247	2	Y	969	965	0			22
							1066	9									
10	41972	X	41972	-0-	-0-	-0-	1068	1	39850	2	Y	958	960	0			20
							1054	9									
11	41630	X	41630	-0-	-0-	-0-	1042	1	39649	2	Y	854	858	0			16
							939	9									
12	48940	X	48940	-0-	-0-	-0-	1042	1	46891	2	Y	915	913	0			18
							1007	9									
*01	47755	X	47755	-0-	-0-	-0-	997	1	45857	2	Y	819	820	0			17
							901	9									
*02	42174	X	42174	-0-	-0-	-0-	849	1	40461	2	Y	785	770	0			32
							864	9									

BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147

*05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	61					60
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	319	2	38	5	N	87					147
							96	9									
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	374	2	48	5	N	17					164
							19	9									
*08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1257	2	183	5	N	104					60
							114	9									
*09	360	N	198	-0-	-162	-0-	75	2	9	5	N	104					164
							114	9									
*10	434	N	279	-0-	-155	-0-	245	2	34	5	N	-0-					164
*11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					164
*12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	2					166
*01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	336	2	37	5	N	6					172
							7	9									
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	163	2	20	5	N	60					112
							66	9									

BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476

*08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	986	2	144	5	N	18					115
							20	9									
*09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2168	2	269	5	N	37					152
							41	9									
*10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1754	2	241	5	N	30					182
							33	9									
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1379	2	196	5	N	21	180	1			23
							23	9									
12	2449	N	1041	-0-	-1408	-0-	871	2	138	5	N	29					52
							32	9									
*01	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	2707	2	302	5	N	55					107
							61	9									
*02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2366	2	288	5	N	45					152
							50	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178201 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	216	1	7577	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
07	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	204	1	7327	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	6479	X	6226	-0-	-253	-0-	170	1	6056	2	Y	-0-					-0-
09	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	211	1	7424	2	Y	-0-					-0-
10	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	196	1	7305	2	Y	-0-					-0-
11	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	189	1	7183	2	Y	-0-					-0-
12	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	151	1	6816	2	Y	-0-					-0-
*01	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	150	1	6914	2	Y	-0-					-0-
02	6272	X	6136	-0-	-136	-0-	126	1	6010	2	Y	-0-					-0-

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2490	X	1602	-0-	-888	-0-	41	1	1437	2	Y	113	112	0			3
							124	9									
07	2170	X	1066	-0-	-1104	-0-	28	1	1002	2	Y	33	35	0			1
							36	9									
08	2170	X	1697	-0-	-473	-0-	45	1	1585	2	Y	61	60	0			2
							67	9									
09	2040	X	1745	-0-	-295	-0-	46	1	1635	2	Y	58	59	0			1
							64	9									
10	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	73	1	2720	2	Y	129	127	0			3
							142	9									
11	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	56	1	2126	2	Y	107	108	0			2
							118	9									
12	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	55	1	2490	2	Y	191	189	0			4
							210	9									
*01	2945	X	2687	-0-	-258	-0-	53	1	2447	2	Y	170	171	0			3
							187	9									
02	2660	X	2309	-0-	-351	-0-	44	1	2083	2	Y	165	161	0			7
							182	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	3	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	95	-0-	-91	-0-	2	1	93	2	Y	-0-					-0-
*01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4139	-0-	-931	-0-	74	1	3970	2	Y	86	86	0			2
							95	9									
10	5239	X	4696	-0-	-543	-0-	88	1	4508	2	Y	91	91	0			2
							100	9									
11	5070	X	4528	-0-	-542	-0-	86	1	4354	2	Y	80	81	0			1
							88	9									
12	5239	X	4217	-0-	-1022	-0-	88	1	4033	2	Y	87	86	0			2
							96	9									
*01	4681	X	3804	-0-	-877	-0-	81	1	3637	2	Y	78	78	0			2
							86	9									
02	4228	X	4006	-0-	-222	-0-	72	1	3853	2	Y	74	73	0			3
							81	9									

BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

*05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2441	2	73	9	N	66					126
*06	3000	N	4867	-0-	1867	1867	4864	2	3	9	N	3					129
*07	3100	N	5203	-0-	2103	3970	5199	2	4	9	N	4					133
*08	3100	N	4292	-0-	1192	5162	4281	2	11	9	N	10					143
*09	7771	X	2609	-0-	-5162	-0-	2609	2			N	-0-					143
*10	3069	X	2683	-0-	-386	-0-	2683	2			N	-0-					143
*11	2970	X	2678	-0-	-292	-0-	2678	2			N	-0-					143
*12	3069	X	2292	-0-	-777	-0-	2292	2			N	-0-					143
*01	3069	X	2832	-0-	-237	-0-	2832	2			N	-0-					143
*02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3414	2	70	9	N	64					79

JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

09	9156	X	4961	-0-	-4195	-0-	4893	2	68	9	N	62					85
10	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4313	2	120	9	N	109	33	1			161
11	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5126	2	180	9	N	164	273	1			52
12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4076	2	168	9	N	153	94	1			111
*01	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	4986	2	110	9	N	100					211
*02	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5725	2	12	9	N	11	122	1			100

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	3300	X	306	-0-	-2994	-0-	6	1	299	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	3255	X	668	-0-	-2587	-0-	13	1	654	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	3150	X	498	-0-	-2652	-0-	10	1	485	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	3255	X	734	-0-	-2521	-0-	16	1	715	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	1054	X	748	-0-	-306	-0-	16	1	730	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	15	1	786	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

*06	5370	X	945	-0-	-4425	-0-	26	1	918	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	5332	X	1	-0-	-5331	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	5	5	0			-0-
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					-0-
10	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	341	1	12715	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
11	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	409	1	15575	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
12	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	258	1	11619	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
*01	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	224	1	10307	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
*02	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	173	1	8235	2	Y	59	58	0			2
							65	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460

*06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	109	1	3838	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	3844	X	3270	-0-	-574	-0-	88	1	3172	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	3038	X	2438	-0-	-600	-0-	66	1	2360	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	3960	X	3876	-0-	-84	-0-	107	1	3755	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
10	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	150	1	5587	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
11	3960	X	3706	-0-	-254	-0-	94	1	3595	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
12	3999	X	2600	-0-	-1399	-0-	56	1	2529	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*01	5766	X	3390	-0-	-2376	-0-	72	1	3306	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
02	5208	X	2087	-0-	-3121	-0-	43	1	2034	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

*05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	995	2	2	9	N	2					199
*06	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-					199
*07	1023	N	979	-0-	-44	-0-	977	2	2	9	N	2					201
*08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	860	2	112	9	N	102					99
*09	930	N	734	-0-	-196	-0-	624	2	110	9	N	100					199
*10	992	N	987	-0-	-5	-0-	980	2	7	9	N	6					205
*11	930	N	896	-0-	-34	-0-	895	2	1	9	N	1					206
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	864	2	2	9	N	2					208
*01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1027	2	6	9	N	5					213
*02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	949	2	109	9	N	99					114

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
*06	8220	X	7833	-0-	-387	-0-	214	1	7500	2	Y	108	107	0			3
							119	9									
07	8494	X	7445	-0-	-1049	-0-	199	1	7174	2	Y	65	66	0			2
							72	9									
08	8091	X	6276	-0-	-1815	-0-	169	1	6042	2	Y	59	59	0			2
							65	9									
09	8010	X	7442	-0-	-568	-0-	203	1	7160	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
10	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	212	1	7894	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
11	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	189	1	7203	2	Y	64	65	0			1
							70	9									
12	7564	X	7533	-0-	-31	-0-	162	1	7295	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
*01	7564	X	7298	-0-	-266	-0-	154	1	7076	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
02	6832	X	6710	-0-	-122	-0-	137	1	6508	2	Y	59	58	0			2
							65	9									

JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 02/04/2018 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
09	6030	X	4821	-0-	-1209	-0-	4731	2	90	9	N	82	183	1			48
10	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7482	2	195	9	N	177	62	1			163
11	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9151	2	18	9	N	16	158	1			21
12	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7922	2	26	9	N	24					45
*01	6231	X	4746	-0-	-1485	-0-	4685	2	61	9	N	55					100
02	5628	X	-0-	-0-	-5628	-0-					N	22	122	1			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	215	1	7537	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	479	1	17194	2	Y	83	81	0			2
							91	9									
08	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	289	1	10325	2	Y	60	60	0			2
							66	9									
09	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	155	1	5453	2	Y	77	77	0			2
							85	9									
10	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	433	1	16160	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
11	18968	X	18968	-0-	-0-	-0-	483	1	18404	2	Y	74	75	0			1
							81	9									
12	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	409	1	18413	2	Y	83	82	0			2
							91	9									
*01	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	334	1	15346	2	Y	71	72	0			1
							78	9									
*02	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	311	1	14822	2	Y	72	70	0			3
							79	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	N	7151	-0-	4151	10060	198	1	6938	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	3100	N	9448	-0-	6348	16408	254	1	9111	2	Y	75	73	0			2
							83	9									
08	3100	N	7672	-0-	4572	20980	207	1	7380	2	Y	77	77	0			2
							85	9									
09	29606	X	8626	-0-	-20980	-0-	235	1	8293	2	Y	89	89	0			2
							98	9									
10	9455	X	7699	-0-	-1756	-0-	198	1	7404	2	Y	88	88	0			2
							97	9									
11	9150	X	7286	-0-	-1864	-0-	184	1	7016	2	Y	78	79	0			1
							86	9									
12	9455	X	4658	-0-	-4797	-0-	100	1	4485	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
*01	8928	X	1886	-0-	-7042	-0-	39	1	1814	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
02	8064	X	1541	-0-	-6523	-0-	30	1	1449	2	Y	56	55	0			2
							62	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188022 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	33	1	1757	2	Y	282	280	0			6
							310	9									
10	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	19	1	990	2	Y	108	112	0			2
							119	9									
11	1800	X	1500	-0-	-300	-0-	15	1	764	2	Y	655	645	0			12
							721	9									
12	2170	X	1157	-0-	-1013	-0-	6	1	290	2	Y	783	780	0			15
							861	9									
*01	2170	X	683	-0-	-1487	-0-	12	1	518	2	Y	139	151	0			3
							153	9									
02	1960	X	1300	-0-	-660	-0-	11	1	586	2	Y	639	616	0			26
							703	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 9 RRCID -> 188205 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	31	1	1071	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	28	1	1039	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	22	1	784	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	32	1	1121	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	1054	N	887	-0-	-167	-0-	23	1	864	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	647	-0-	-133	-0-	17	1	629	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	1054	N	950	-0-	-104	-0-	21	1	927	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	899	N	785	-0-	-114	-0-	17	1	765	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	24	1	1156	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

*06	10410	X	4508	-0-	-5902	-0-	124	1	4353	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
07	10757	X	3836	-0-	-6921	-0-	104	1	3732	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	10757	X	3155	-0-	-7602	-0-	86	1	3069	2	Y	-0-					-0-
09	10410	X	3812	-0-	-6598	-0-	105	1	3707	2	Y	-0-					-0-
10	4805	X	3381	-0-	-1424	-0-	88	1	3293	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	3624	-0-	-876	-0-	93	1	3531	2	Y	-0-					-0-
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	93	1	4190	2	Y	-0-					-0-
*01	3937	X	3199	-0-	-738	-0-	68	1	3131	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	200	-0-	-3356	-0-	4	1	196	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800

09	329	X	329	-0-	-0-	-0-	3	1	186	2	Y	127	127	0			3
							140	9									
10	3069	X	461	-0-	-2608	-0-	5	1	274	2	Y	165	164	0			4
							182	9									
11	2970	X	286	-0-	-2684	-0-	2	2	284	9	Y	258	257	0			5
12	3069	X	1390	-0-	-1679	-0-	23	1	1063	2	Y	276	276	0			5
							304	9									
*01	1333	X	1183	-0-	-150	-0-	21	1	922	2	Y	218	219	0			4
							240	9									
*02	871	X	871	-0-	-0-	-0-	11	1	605	2	Y	232	227	0			9
							255	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	24	24	0	1
*07	4774	X	4729	-0-	-45	-0-	127	1	4587	2	Y	14	15	0	-0-
							15	9							
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	121	1	4317	2	Y	-0-			-0-
09	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	173	1	6108	2	Y	-0-			-0-
10	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	164	1	6100	2	Y	-0-			-0-
11	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	152	1	5784	2	Y	-0-			-0-
12	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	120	1	5410	2	Y	-0-			-0-
*01	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	108	1	4978	2	Y	-0-			-0-
*02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	84	1	4004	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 35 RRCID -> 191126 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618

09	11850	X	9748	-0-	-2102	-0-	172	1	9212	2	Y	331	331	0	7
							364	9							
10	10013	X	9519	-0-	-494	-0-	175	1	8982	2	Y	329	329	0	7
							362	9							
11	9690	X	9024	-0-	-666	-0-	168	1	8535	2	Y	292	294	0	5
							321	9							
12	10075	X	9113	-0-	-962	-0-	187	1	8581	2	Y	314	313	0	6
							345	9							
*01	10075	X	8786	-0-	-1289	-0-	186	1	8291	2	Y	281	281	0	6
							309	9							
*02	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	167	1	8928	2	Y	269	264	0	11
							296	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

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-
02	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

09	7650	X	951	-0-	-6699	-0-	921	2	30	9	N	27			84
10	7285	X	704	-0-	-6581	-0-	693	2	11	9	N	10			94
11	7050	X	1270	-0-	-5780	-0-	1270	2			N	-0-			94
12	7285	X	657	-0-	-6628	-0-	657	2			N	-0-			94
*01	4278	X	409	-0-	-3869	-0-	375	2	34	9	N	31			125
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	14	139	1	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

09	9090	X	8889	-0-	-201	-0-	159	1	8555	2	Y	159	159	0	4
							175	9							
10	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	162	1	8304	2	Y	161	162	0	3
							177	9							
11	8010	X	7974	-0-	-36	-0-	151	1	7663	2	Y	145	145	0	3
							160	9							
12	8277	X	8096	-0-	-181	-0-	169	1	7758	2	Y	154	154	0	3
							169	9							
*01	8277	X	7816	-0-	-461	-0-	168	1	7496	2	Y	138	138	0	3
							152	9							
*02	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	149	1	7936	2	Y	132	130	0	5
							145	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080

09	810	X	787	-0-	-23	-0-	14	1	729	2	Y	40	39	0			1
							44	9									
10	906	X	906	-0-	-0-	-0-	17	1	879	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	90	1	4598	2	Y	114	112	0			2
							125	9									
12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	85	1	3888	2	Y	132	131	0			3
							145	9									
*01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	55	1	2453	2	Y	112	113	0			2
							123	9									
02	2996	X	2857	-0-	-139	-0-	50	1	2690	2	Y	106	104	0			4
							117	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	4319					Y	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	1319					Y	-0-					-0-
12	1319	N	-0-	-0-	-1319	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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

*06	13350	X	1082	-0-	-12268	-0-	29	1	1034	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
07	13795	X	1513	-0-	-12282	-0-	41	1	1472	2	Y	-0-					-0-
08	13795	X	2246	-0-	-11549	-0-	61	1	2185	2	Y	-0-					-0-
09	13140	X	2058	-0-	-11082	-0-	57	1	2001	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1827	-0-	1827	1827	48	1	1779	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1802	-0-	1802	3629	46	1	1756	2	Y	-0-					-0-
12	5780	X	2151	-0-	-3629	-0-	47	1	2104	2	Y	-0-					-0-
*01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	64	1	2929	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	5886	-0-	3086	3086	121	1	5765	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

09	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	107	1	5723	2	Y	66	68	0			1
							73	9									
10	DLQ G-10		5866	-0-	5866	5866	111	1	5702	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
11	DLQ G-10		4839	-0-	4839	10705	93	1	4700	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
12	15646	X	4941	-0-	-10705	-0-	104	1	4787	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
*01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	92	1	4093	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
02	5516	X	4326	-0-	-1190	-0-	79	1	4204	2	Y	39	38	0			2
							43	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	2970	X	2965	-0-	-5	-0-	2875	2	90	9	N	82	192	1			67
10	3069	X	2676	-0-	-393	-0-	2555	2	121	9	N	110	33	1			144
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3105	2	237	9	N	215	284	1			75
12	3069	X	2662	-0-	-407	-0-	2476	2	186	9	N	169	94	1			150
*01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	2968	2	168	9	N	153	189	1			114
*02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3349	2	128	9	N	116					230

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
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	38	1	2032	2	Y	118	118	0			3
							130	9									
10	DLQ G-10		2147	-0-	2147	2147	39	1	1978	2	Y	118	118	0			3
							130	9									
11	DLQ G-10		1910	-0-	1910	4057	35	1	1764	2	Y	101	102	0			2
							111	9									
12	2900	N	1961	-0-	-939	3118	39	1	1800	2	Y	111	111	0			2
							122	9									
*01	3100	N	1910	-0-	-1190	1928	39	1	1760	2	Y	101	101	0			2
							111	9									
*02	2800	N	1971	-0-	-829	1099	34	1	1830	2	Y	97	95	0			4
							107	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
*06	1320	X	1277	-0-	-43	-0-	31	1	1101	2	Y	132	130	0			3
							145	9									
07	1302	X	1158	-0-	-144	-0-	29	1	1022	2	Y	97	98	0			2
							107	9									
08	1302	X	310	-0-	-992	-0-	8	1	293	2	Y	8	10	0			-0-
							9	9									
09	1290	X	889	-0-	-401	-0-	21	1	732	2	Y	124	121	0			3
							136	9									
10	1333	X	1022	-0-	-311	-0-	23	1	865	2	Y	122	122	0			3
							134	9									
11	1290	X	574	-0-	-716	-0-	14	1	535	2	Y	23	26	0			-0-
							25	9									
12	1147	X	805	-0-	-342	-0-	13	1	592	2	Y	182	178	0			4
							200	9									
*01	1023	X	1008	-0-	-15	-0-	19	1	865	2	Y	113	115	0			2
							124	9									
02	924	X	432	-0-	-492	-0-	7	1	313	2	Y	102	100	0			4
							112	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
09	7260	X	5240	-0-	-2020	-0-	95	1	5117	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
10	6014	X	5382	-0-	-632	-0-	102	1	5251	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
11	5820	X	5796	-0-	-24	-0-	111	1	5660	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
12	5642	X	5352	-0-	-290	-0-	114	1	5208	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
*01	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	127	1	5689	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
*02	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	112	1	5979	2	Y	23	22	0			1
							25	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 42 RRCID -> 202990 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.11320 - 11660

09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	69	1	3688	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
10	4743	X	3598	-0-	-1145	-0-	67	1	3432	2	Y	90	90	0			2
							99	9									
11	4590	X	3897	-0-	-693	-0-	73	1	3732	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	85	1	3907	2	Y	89	89	0			2
							98	9									
*01	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	90	1	4029	2	Y	80	80	0			2
							88	9									
02	3640	X	1191	-0-	-2449	-0-	20	1	1088	2	Y	75	74	0			3
							83	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 44 RRCID -> 204585 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763

09	360	N	342	-0-	-18	-0-	6	1	336	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	8	1	395	2	Y	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	278	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	289	-0-	-52	-0-	6	1	283	2	Y	-0-					-0-
*01	403	N	322	-0-	-81	-0-	7	1	315	2	Y	-0-					-0-
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	6	1	316	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	67	1	3588	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
10	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	56	1	2855	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	45	1	2262	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
12	2852	X	2146	-0-	-706	-0-	45	1	2061	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
*01	2852	X	1936	-0-	-916	-0-	42	1	1860	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
*02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	54	1	2863	2	Y	31	31	0			1
							34	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207563 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800

*06	3240	X	2416	-0-	-824	-0-	67	1	2349	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2656	-0-	-692	-0-	72	1	2584	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2581	-0-	-23	-0-	70	1	2511	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2081	-0-	-619	-0-	57	1	2024	2	Y	-0-					-0-
10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	116	1	4324	2	Y	-0-					-0-
11	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	221	1	8416	2	Y	-0-					-0-
12	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	353	1	15892	2	Y	-0-					-0-
*01	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	232	1	10655	2	Y	-0-					-0-
*02	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	165	1	7864	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 #: 46 RRCID -> 208623 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746

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
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	25	1	1344	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
10	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	27	1	1404	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									
11	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	19	1	968	2	Y	58	57	0			1
							64	9									
12	1457	X	1197	-0-	-260	-0-	24	1	1099	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
*01	1457	X	1432	-0-	-25	-0-	31	1	1379	2	Y	20	21	0			-0-
							22	9									
*02	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	28	1	1490	2	Y	54	52	0			2
							59	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 49 RRCID -> 209709 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
09	9900	X	7681	-0-	-2219	-0-	138	1	7386	2	Y	143	143	0			3
							157	9									
10	8370	X	7333	-0-	-1037	-0-	137	1	7041	2	Y	141	141	0			3
							155	9									
11	7980	X	7240	-0-	-740	-0-	137	1	6965	2	Y	125	126	0			2
							138	9									
12	7998	X	6624	-0-	-1374	-0-	138	1	6336	2	Y	136	135	0			3
							150	9									
*01	7936	X	6106	-0-	-1830	-0-	131	1	5847	2	Y	116	117	0			2
							128	9									
*02	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	140	1	7463	2	Y	116	113	0			5
							128	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*06	4380	X	1914	-0-	-2466	-0-	52	1	1838	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
07	4526	X	2544	-0-	-1982	-0-	69	1	2458	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
08	4123	X	2798	-0-	-1325	-0-	76	1	2700	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
09	4380	X	4151	-0-	-229	-0-	114	1	4028	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
10	4526	X	3251	-0-	-1275	-0-	84	1	3141	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
11	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	70	1	2670	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
12	4278	X	2775	-0-	-1503	-0-	60	1	2691	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*01	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	109	1	5031	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
*02	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	93	1	4426	2	Y	29	29	0			1
							32	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. 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
09	9210	X	4474	-0-	-4736	-0-	75	1	4022	2	Y	343	344	0			8
							377	9									
10	8711	X	1329	-0-	-7382	-0-	19	1	995	2	Y	286	288	0			6
							315	9									
11	8430	X	2838	-0-	-5592	-0-	47	1	2409	2	Y	347	347	0			6
							382	9									
12	8711	X	7859	-0-	-852	-0-	158	1	7262	2	Y	399	397	0			8
							439	9									
*01	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	197	1	8794	2	Y	334	335	0			7
							367	9									
*02	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	173	1	9223	2	Y	348	341	0			14
							383	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	33644	X	33644	-0-	-0-	-0-	615	1	33029	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	32870	-0-	29770	29770	629	1	32241	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	21859	-0-	18859	48629	422	1	21437	2	Y	-0-					-0-
12	61062	X	12433	-0-	-48629	-0-	265	1	12168	2	Y	-0-					-0-
*01	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	228	1	10172	2	Y	-0-					-0-
*02	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	213	1	11376	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11503 - 11604

09	7350	X	6185	-0-	-1165	-0-	111 142	1 9	5932	2	Y	129	129	0			3
10	7595	X	5954	-0-	-1641	-0-	111 146	1 9	5697	2	Y	133	133	0			3
11	6690	X	6630	-0-	-60	-0-	125 133	1 9	6372	2	Y	121	122	0			2
12	6913	X	6695	-0-	-218	-0-	140 144	1 9	6411	2	Y	131	130	0			3
*01	6386	X	5741	-0-	-645	-0-	123 125	1 9	5493	2	Y	114	115	0			2
*02	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	125 123	1 9	6661	2	Y	112	109	0			5

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

09	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	254 310	1 9	13655	2	Y	282	283	0			6
10	19685	X	11693	-0-	-7992	-0-	218 311	1 9	11164	2	Y	283	283	0			6
11	19050	X	10747	-0-	-8303	-0-	202 277	1 9	10268	2	Y	252	253	0			5
12	19685	X	9712	-0-	-9973	-0-	201 297	1 9	9214	2	Y	270	270	0			5
*01	16957	X	8862	-0-	-8095	-0-	188 266	1 9	8408	2	Y	242	242	0			5
02	13272	X	9069	-0-	-4203	-0-	162 254	1 9	8653	2	Y	231	227	0			9

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10108 - 10179

09	12150	X	9067	-0-	-3083	-0-	166	1	8901	2	Y	-0-					-0-
10	11098	X	9902	-0-	-1196	-0-	189	1	9713	2	Y	-0-					-0-
11	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	213	1	10847	2	Y	-0-					-0-
12	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	219	1	10035	2	Y	-0-					-0-
*01	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	218	1	9730	2	Y	-0-					-0-
*02	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	193	1	10291	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 #: 52 RRCID -> 218758 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782

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
09	2760	X	1630	-0-	-1130	-0-	30	1	1598	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	3100	N	3915	-0-	815	815	75	1	3836	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	3000	N	2725	-0-	-275	540	53	1	2669	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	3100	N	3085	-0-	-15	525	66	1	3016	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	3090	X	2565	-0-	-525	-0-	56	1	2506	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	55	1	2921	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 220726 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	471	X	471	-0-	-0-	-0-	8	1	407	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
10	434	X	335	-0-	-99	-0-	6	1	295	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
11	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	39	1	1992	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	87	1	3967	2	Y	127	126	0			2
							140	9									
*01	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	77	1	3431	2	Y	274	270	0			6
							301	9									
*02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	69	1	3686	2	Y	261	256	0			11
							287	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. 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
*06	6450	X	5631	-0-	-819	-0-	153	1	5381	2	Y	88	91	0			2
							97	9									
07	6665	X	5587	-0-	-1078	-0-	145	1	5200	2	Y	220	217	0			5
							242	9									
08	6665	X	4577	-0-	-2088	-0-	119	1	4262	2	Y	178	178	0			5
							196	9									
09	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	157	1	5523	2	Y	238	238	0			5
							262	9									
10	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	180	1	6722	2	Y	241	241	0			5
							265	9									
11	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	154	1	5877	2	Y	217	218	0			4
							239	9									
12	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	139	1	6272	2	Y	226	226	0			4
							249	9									
*01	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	147	1	6776	2	Y	205	205	0			4
							226	9									
*02	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	124	1	5906	2	Y	200	196	0			8
							220	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	5850	X	4090	-0-	-1760	-0-	75	1	4015	2	Y	-0-					-0-
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	95	1	4861	2	Y	-0-					-0-
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	85	1	4302	2	Y	-0-					-0-
12	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	95	1	4366	2	Y	-0-					-0-
*01	4960	X	4300	-0-	-660	-0-	94	1	4206	2	Y	-0-					-0-
*02	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	84	1	4499	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	8294	2	1207	5	N	67	190	0			44
							74	9									
*09	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	11083	2	1376	5	N	111					155
							122	9									
*10	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	10122	2	1390	5	N	101	194	0			62
							111	9									
11	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	9546	2	1356	5	N	82					144
							90	9									
12	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	9699	2	1540	5	N	85	187	0			42
							94	9									
*01	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	8247	2	920	5	N	113					155
							124	9									
*02	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	8448	2	1030	5	N	80	191	0			44
							88	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375

09	10350	X	9433	-0-	-917	-0-	171	1	9165	2	Y	88	88	0			2
							97	9									
10	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	183	1	9374	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
11	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	173	1	8802	2	Y	77	78	0			1
							85	9									
12	9734	X	8834	-0-	-900	-0-	187	1	8555	2	Y	84	83	0			2
							92	9									
*01	9734	X	8760	-0-	-974	-0-	190	1	8489	2	Y	74	74	0			2
							81	9									
*02	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	174	1	9282	2	Y	71	70	0			3
							78	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

*06	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	254	1	8895	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
07	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	252	1	9057	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	8680	X	7503	-0-	-1177	-0-	204	1	7299	2	Y	-0-					-0-
09	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	295	1	10393	2	Y	-0-					-0-
10	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	252	1	9389	2	Y	-0-					-0-
11	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	234	1	8905	2	Y	-0-					-0-
12	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	199	1	8959	2	Y	-0-					-0-
*01	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	194	1	8900	2	Y	-0-					-0-
02	7868	X	7668	-0-	-200	-0-	158	1	7510	2	Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960

*08	7688	X	6351	-0-	-1337	-0-	5429	2	790	5	Y	120	92	1			28
							132	9									
*09	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	7242	2	899	5	Y	77	88	1			17
							85	9									
*10	8122	X	7940	-0-	-182	-0-	6981	2	959	5	Y	-0-	17	1			-0-
11	7860	X	6996	-0-	-864	-0-	5934	2	843	5	Y	199	185	1			14
							219	9									
12	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	8244	2	1309	5	Y	173	174	1			13
							190	9									
*01	8122	X	5088	-0-	-3034	-0-	4349	2	485	5	Y	231	175	1			69
							254	9									
02	7336	X	6686	-0-	-650	-0-	5803	2	707	5	Y	160	160	1			69
							176	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	3210	X	2859	-0-	-351	-0-	51	1	2743	2	Y	59	60	0			1
							65	9									
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	61	1	3121	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	76	1	3880	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
12	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	89	1	4073	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
*01	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	90	1	4037	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
*02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	74	1	3961	2	Y	50	49	0			2
							55	9									

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-
*09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	6780	X	5698	-0-	-1082	-0-	102	1	5502	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
10	6138	X	5687	-0-	-451	-0-	107	1	5485	2	Y	86	86	0			2
							95	9									
11	5940	X	5081	-0-	-859	-0-	96	1	4901	2	Y	76	77	0			1
							84	9									
12	5952	X	5636	-0-	-316	-0-	118	1	5427	2	Y	83	82	0			2
							91	9									
*01	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	134	1	5989	2	Y	73	74	0			1
							80	9									
*02	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	121	1	6476	2	Y	71	69	0			3
							78	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3689	X	3284	-0-	-405	-0-	2867	2	417	5	Y	-0-					3
*09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4252	2	528	5	Y	-0-					3
*10	4495	X	3668	-0-	-827	-0-	3225	2	443	5	Y	-0-					3
11	4350	X	3458	-0-	-892	-0-	3028	2	430	5	Y	-0-					3
*12	4495	X	3548	-0-	-947	-0-	3062	2	486	5	Y	-0-					3
*01	4495	X	3527	-0-	-968	-0-	3173	2	354	5	Y	-0-					3
02	4060	X	3092	-0-	-968	-0-	2753	2	336	5	Y	3					-0-
							3	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5820	X	3742	-0-	-2078	-0-	104	1	3638	2	Y	-0-					-0-
07	6014	X	3855	-0-	-2159	-0-	105	1	3750	2	Y	-0-					-0-
08	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	167	1	5946	2	Y	-0-					-0-
09	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	214	1	7546	2	Y	-0-					-0-
10	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	221	1	8235	2	Y	-0-					-0-
11	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	170	1	6456	2	Y	-0-					-0-
12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	123	1	5543	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	4216	X	3648	-0-	-568	-0-	77	1	3554	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
02	3808	X	3146	-0-	-662	-0-	64	1	3067	2	Y	14	13	0			1
							15	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2130	X	2064	-0-	-66	-0-	56	1	1960	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	85	1	3061	2	Y	73	72	0			2
							80	9									
08	2728	X	1334	-0-	-1394	-0-	35	1	1244	2	Y	50	51	0			1
							55	9									
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	84	1	2946	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
10	3224	X	1797	-0-	-1427	-0-	45	1	1696	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	116	1	4429	2	Y	71	71	0			1
							78	9									
12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	87	1	3932	2	Y	89	88	0			2
							98	9									
*01	3162	X	1711	-0-	-1451	-0-	36	1	1654	2	Y	19	21	0			-0-
							21	9									
*02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	84	1	3986	2	Y	58	56	0			2
							64	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	507	-0-	-3603	-0-	7	1	371	2	Y	117	115	0			3
							129	9									
10	6324	X	363	-0-	-5961	-0-	3	1	132	2	Y	207	206	0			4
							228	9									
11	6120	X	753	-0-	-5367	-0-	8	1	423	2	Y	293	292	0			5
							322	9									
12	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	321	320	0			6
*01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	46	51	0			1
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	29	29	0			1

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
09	3690	X	3534	-0-	-156	-0-	63	1	3371	2	Y	91	91	0			2
							100	9									
10	3627	X	3398	-0-	-229	-0-	63	1	3207	2	Y	116	116	0			2
							128	9									
11	3510	X	3120	-0-	-390	-0-	58	1	2953	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
12	3627	X	3419	-0-	-208	-0-	70	1	3228	2	Y	110	110	0			2
							121	9									
*01	3627	X	3455	-0-	-172	-0-	73	1	3274	2	Y	98	98	0			2
							108	9									
*02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	67	1	3559	2	Y	97	95	0			4
							107	9									

BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	6150	X	5482	-0-	-668	-0-	100	1	5367	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
10	6076	X	5471	-0-	-605	-0-	104	1	5350	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
11	5880	X	5509	-0-	-371	-0-	106	1	5388	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
12	5704	X	5396	-0-	-308	-0-	115	1	5264	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*01	5673	X	5359	-0-	-314	-0-	117	1	5228	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*02	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	106	1	5626	2	Y	14	13	0			1
							15	9									

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

09	3030	X	1079	-0-	-1951	-0-	1027	2	52	9	Y	47	85	0			37
10	3131	X	946	-0-	-2185	-0-	890	2	56	9	Y	51					88
11	3030	X	1077	-0-	-1953	-0-	1035	2	42	9	Y	38	84	0			42
12	1116	X	1084	-0-	-32	-0-	1034	2	50	9	Y	45					87
*01	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1090	2	73	9	Y	66	86	0			67
*02	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	973	2	40	9	Y	36					103

BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

09	2100	X	1333	-0-	-767	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
10	2170	X	1200	-0-	-970	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
11	2100	X	1190	-0-	-910	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
12	1519	X	1124	-0-	-395	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
*01	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
*02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2336	2	36	9	Y	33	13	0			20

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
09	18120	X	15233	-0-	-2887	-0-	277	1	14886	2	Y	64	65	0			1
							70	9									
10	15562	X	14371	-0-	-1191	-0-	274	1	14027	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
11	15060	X	13380	-0-	-1680	-0-	257	1	13060	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
12	15562	X	13496	-0-	-2066	-0-	287	1	13142	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
*01	15562	X	13190	-0-	-2372	-0-	287	1	12842	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
02	14056	X	13985	-0-	-71	-0-	256	1	13672	2	Y	52	51	0			2
							57	9									

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	8310	X	7636	-0-	-674	-0-	139	1	7476	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
10	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	132	1	6778	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
11	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	136	1	6935	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
12	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	182	1	8320	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*01	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	178	1	7933	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*02	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	158	1	8410	2	Y	16	15	0			1
							18	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910

*06	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	231	1	8112	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	200	1	7192	2	Y	-0-					-0-
08	6324	X	4083	-0-	-2241	-0-	111	1	3972	2	Y	-0-					-0-
09	6120	X	3819	-0-	-2301	-0-	105	1	3714	2	Y	-0-					-0-
10	7316	X	2581	-0-	-4735	-0-	67	1	2514	2	Y	-0-					-0-
11	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	259	1	9874	2	Y	-0-					-0-
12	7316	X	4578	-0-	-2738	-0-	100	1	4478	2	Y	-0-					-0-
*01	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	132	1	6050	2	Y	-0-					-0-
*02	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	174	1	8317	2	Y	-0-					-0-

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
*06	2340	X	546	-0-	-1794	-0-	13	1	460	2	Y	66	65	0			2
							73	9									
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	83	1	2969	2	Y	342	336	0			8
							376	9									
08	2480	X	2066	-0-	-414	-0-	55	1	1947	2	Y	58	64	0			2
							64	9									
09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	81	1	2857	2	Y	155	154	0			3
							171	9									
10	3441	X	3095	-0-	-346	-0-	72	1	2678	2	Y	314	310	0			7
							345	9									
11	3330	X	2083	-0-	-1247	-0-	49	1	1862	2	Y	156	160	0			3
							172	9									
12	3441	X	2646	-0-	-795	-0-	52	1	2320	2	Y	249	247	0			5
							274	9									
*01	3224	X	2705	-0-	-519	-0-	51	1	2343	2	Y	283	282	0			6
							311	9									
*02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	55	1	2609	2	Y	389	379	0			16
							428	9									

BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

09	6030	X	5322	-0-	-708	-0-	5036	2	286	9	Y	260	180	0			189
10	4805	X	4225	-0-	-580	-0-	3906	2	319	9	Y	290	358	0			121
11	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3579	2	285	9	Y	259	175	0			205
12	5487	X	3995	-0-	-1492	-0-	3778	2	217	9	Y	197	180	0			222
*01	5487	X	3998	-0-	-1489	-0-	3741	2	257	9	Y	234	351	0			105
02	4956	X	3323	-0-	-1633	-0-	3146	2	177	9	Y	161	167	0			99

BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470

09	1170	N	356	-0-	-814	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	501	-0-	-243	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
*01	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	399	-0-	-77	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468

*06	509	X	509	-0-	-0-	-0-	14	1	495	2	Y	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	19	1	674	2	Y	319	311	0			8
							351	9									
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	43	50	0			1
							47	9									
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	15	1	521	2	Y	155	153	0			3
							171	9									
10	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	52	1	1928	2	Y	329	325	0			7
							362	9									
11	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	37	1	1401	2	Y	205	208	0			4
							226	9									
12	1054	X	471	-0-	-583	-0-	9	1	405	2	Y	52	55	0			1
							57	9									
*01	2356	X	1859	-0-	-497	-0-	31	1	1403	2	Y	386	379	0			8
							425	9									
02	2128	X	238	-0-	-1890	-0-	21	2	217	9	Y	197	197	0			8

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244179 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13322 PERF.12138 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5670	X	239	-0-	-5431	-0-	7	1	231	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	4	4	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635

*06	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	350	1	12270	2	Y	179	178	0			4
							197	9									
07	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	334	1	11993	2	Y	303	300	0			7
							333	9									
08	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	272	1	9703	2	Y	275	275	0			7
							303	9									
09	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	346	1	12197	2	Y	340	339	0			8
							374	9									
10	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	319	1	11916	2	Y	335	336	0			7
							369	9									
11	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	308	1	11712	2	Y	299	300	0			6
							329	9									
12	12369	X	11444	-0-	-925	-0-	241	1	10852	2	Y	319	319	0			6
							351	9									
*01	12369	X	10664	-0-	-1705	-0-	220	1	10128	2	Y	287	287	0			6
							316	9									
02	11172	X	9373	-0-	-1799	-0-	186	1	8886	2	Y	274	269	0			11
							301	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247251 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442

*06	4470	X	2981	-0-	-1489	-0-	82	1	2879	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
07	4619	X	3579	-0-	-1040	-0-	96	1	3421	2	Y	56	55	0			1
							62	9									
08	4619	X	1786	-0-	-2833	-0-	48	1	1706	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
09	3720	X	3345	-0-	-375	-0-	91	1	3201	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	118	1	4405	2	Y	77	76	0			2
							85	9									
11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	101	1	3845	2	Y	75	76	0			1
							83	9									
12	3565	X	2301	-0-	-1264	-0-	48	1	2154	2	Y	90	89	0			2
							99	9									
*01	4619	X	2975	-0-	-1644	-0-	60	1	2773	2	Y	129	128	0			3
							142	9									
02	4172	X	2916	-0-	-1256	-0-	58	1	2748	2	Y	100	99	0			4
							110	9									

BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978

09	3000	N	557	-0-	-2443	62	557	2			Y	-0-	10	0			-0-
10	1240	X	886	-0-	-354	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
11	1200	X	909	-0-	-291	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
12	1240	X	819	-0-	-421	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
*01	1240	X	771	-0-	-469	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
02	840	X	679	-0-	-161	-0-	679	2			Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			Y	-0-					-0-
10	6789	X	6054	-0-	-735	-0-	6054	2			Y	-0-					-0-
11	6480	X	5946	-0-	-534	-0-	5946	2			Y	-0-					-0-
12	6789	X	2558	-0-	-4231	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
*01	6789	X	649	-0-	-6140	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
02	6132	X	560	-0-	-5572	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11630 - 11870

*06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	118	1	4125	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	112	1	4022	2	Y	70	69	0			2
							77	9									
08	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	143	1	5105	2	Y	112	111	0			3
							123	9									
09	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	155	1	5455	2	Y	136	136	0			3
							150	9									
10	5797	X	5697	-0-	-100	-0-	145	1	5414	2	Y	125	125	0			3
							138	9									
11	5190	X	4854	-0-	-336	-0-	121	1	4625	2	Y	98	99	0			2
							108	9									
12	5952	X	3691	-0-	-2261	-0-	78	1	3500	2	Y	103	103	0			2
							113	9									
*01	5952	X	3908	-0-	-2044	-0-	83	1	3815	2	Y	9	11	0			-0-
							10	9									
*02	69124	X	69124	-0-	-0-	-0-	1418	1	67587	2	Y	108	104	0			4
							119	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994

09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	97	1	5198	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
10	5394	X	5328	-0-	-66	-0-	101	1	5166	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
11	4890	X	4282	-0-	-608	-0-	82	1	4146	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
12	5394	X	4539	-0-	-855	-0-	96	1	4386	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
*01	5394	X	4778	-0-	-616	-0-	103	1	4623	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
*02	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	95	1	5065	2	Y	45	44	0			2
							50	9									

BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	413	2	23	9	Y	21	13	0			15
10	713	X	352	-0-	-361	-0-	328	2	24	9	Y	22	28	0			9
11	690	X	526	-0-	-164	-0-	506	2	20	9	Y	18	13	0			14
12	827	X	827	-0-	-0-	-0-	810	2	17	9	Y	15	12	0			17
*01	465	X	391	-0-	-74	-0-	371	2	20	9	Y	18	27	0			8
02	504	X	334	-0-	-170	-0-	323	2	11	9	Y	10	12	0			6

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	3060	X	350	-0-	-2710	-0-	9	1	333	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	4216	X	121	-0-	-4095	-0-	3	1	116	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	4080	X	269	-0-	-3811	-0-	7	1	256	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	118163	X	118163	-0-	-0-	-0-	2554	1	114915	2	Y	631	619	0			12
							694	9									
*01	128186	X	128186	-0-	-0-	-0-	2679	1	123168	2	Y	2126	2095	0			43
							2339	9									
*02	95743	X	95743	-0-	-0-	-0-	1921	1	91579	2	Y	2039	2000	0			82
							2243	9									

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
*01	558	N	255	-0-	-303	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	243	-0-	-149	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

*06	1860	X	1826	-0-	-34	-0-	49	1	1723	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
07	1736	X	1223	-0-	-513	-0-	34	1	1189	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	47	1	1663	2	Y	-0-					-0-
09	5640	X	3368	-0-	-2272	-0-	93	1	3275	2	Y	-0-					-0-
10	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	257	1	9588	2	Y	-0-					-0-
11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	131	1	4998	2	Y	-0-					-0-
12	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	119	1	5368	2	Y	-0-					-0-
*01	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	128	1	5893	2	Y	-0-					-0-
*02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	99	1	4711	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12280 - 12600

*06	5400	X	5225	-0-	-175	-0-	144	1	5057	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
07	5580	X	5176	-0-	-404	-0-	139	1	4997	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
08	5580	X	4048	-0-	-1532	-0-	110	1	3907	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
09	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	152	1	5340	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
10	5022	X	4081	-0-	-941	-0-	106	1	3940	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
11	4860	X	3974	-0-	-886	-0-	101	1	3847	2	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
12	5022	X	3163	-0-	-1859	-0-	69	1	3085	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*01	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	117	1	5387	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
02	4536	X	4175	-0-	-361	-0-	85	1	4055	2	Y	32	31	0			1
							35	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 62 RRCID -> 254326 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10977 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4383	X	4383	-0-		-0-	-0-	76 235	1 9	4072	2	Y	214	213	0			5
10	4165	X	4165	-0-		-0-	-0-	75 234	1 9	3856	2	Y	213	213	0			5
11	3960	X	3794	-0-		-166	-0-	69 201	1 9	3524	2	Y	183	185	0			3
12	4526	X	3978	-0-		-548	-0-	80 224	1 9	3674	2	Y	204	203	0			4
*01	4526	X	3767	-0-		-759	-0-	78 196	1 9	3493	2	Y	178	178	0			4
*02	4132	X	4132	-0-		-0-	-0-	73 191	1 9	3868	2	Y	174	171	0			7

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 61 RRCID -> 254692 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10595 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1556	X	1556	-0-		-0-	-0-	28 3	1 9	1525	2	Y	3	3	0			-0-
10	2945	X	645	-0-		-2300	-0-	12 4	1 9	629	2	Y	4	4	0			-0-
11	2850	X	250	-0-		-2600	-0-	5 7	1 9	238	2	Y	6	6	0			-0-
12	2945	X	917	-0-		-2028	-0-	19 7	1 9	891	2	Y	6	6	0			-0-
*01	1612	X	738	-0-		-874	-0-	16 3	1 9	719	2	Y	3	3	0			-0-
02	1456	X	716	-0-		-740	-0-	13 6	1 9	697	2	Y	5	5	0			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255978 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11460	X	8734	-0-		-2726	-0-	240 67	1 9	8427	2	Y	61	61	0			1
07	11842	X	11186	-0-		-656	-0-	301 64	1 9	10821	2	Y	58	58	0			1
08	11811	X	9184	-0-		-2627	-0-	249 52	1 9	8883	2	Y	47	47	0			1
09	14549	X	14549	-0-		-0-	-0-	400 72	1 9	14077	2	Y	65	65	0			1
10	16429	X	16429	-0-		-0-	-0-	427 72	1 9	15930	2	Y	65	65	0			1
11	14447	X	14447	-0-		-0-	-0-	368 64	1 9	14015	2	Y	58	58	0			1
12	13990	X	13990	-0-		-0-	-0-	303 68	1 9	13619	2	Y	62	62	0			1
*01	13305	X	13305	-0-		-0-	-0-	282 61	1 9	12962	2	Y	55	55	0			1
*02	11231	X	11231	-0-		-0-	-0-	230 58	1 9	10943	2	Y	53	52	0			2

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	22080	X	18059	-0-	-4021	-0-	495	1	17380	2	Y	167	168	0			4
							184	9									
07	22568	X	18000	-0-	-4568	-0-	488	1	17512	2	Y	-0-	4	0			-0-
08	22010	X	14397	-0-	-7613	-0-	393	1	14004	2	Y	-0-					-0-
09	20640	X	20623	-0-	-17	-0-	569	1	20054	2	Y	-0-					-0-
10	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	483	1	18013	2	Y	-0-					-0-
11	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	439	1	16695	2	Y	-0-					-0-
12	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	374	1	16849	2	Y	-0-					-0-
*01	19923	X	19923	-0-	-0-	-0-	424	1	19499	2	Y	-0-					-0-
*02	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	370	1	17657	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	14	1	490	2	Y	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	13	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	11	1	381	2	Y	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	11	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	436	-0-	-29	-0-	11	1	425	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	10	1	380	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	315	-0-	-119	-0-	7	1	308	2	Y	-0-					-0-
*01	434	N	78	-0-	-356	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*06	13920	X	13254	-0-	-666	-0-	364	1	12779	2	Y	101	101	0			2
							111	9									
07	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	552	1	19806	2	Y	103	102	0			3
							113	9									
08	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	445	1	15872	2	Y	93	93	0			3
							102	9									
09	20371	X	20371	-0-	-0-	-0-	559	1	19687	2	Y	114	114	0			3
							125	9									
10	20249	X	20249	-0-	-0-	-0-	525	1	19601	2	Y	112	113	0			2
							123	9									
11	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	466	1	17758	2	Y	101	101	0			2
							111	9									
12	17815	X	17815	-0-	-0-	-0-	385	1	17311	2	Y	108	108	0			2
							119	9									
*01	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	350	1	16080	2	Y	96	96	0			2
							106	9									
*02	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	294	1	13995	2	Y	93	91	0			4
							102	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10470	X	9146	-0-	-1324	-0-	252	1	8842	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
07	10819	X	8592	-0-	-2227	-0-	229	1	8225	2	Y	125	123	0			3
							138	9									
08	10199	X	7289	-0-	-2910	-0-	195	1	6976	2	Y	107	107	0			3
							118	9									
09	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	251	1	8832	2	Y	138	138	0			3
							152	9									
10	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	248	1	9235	2	Y	139	139	0			3
							153	9									
11	9150	X	7986	-0-	-1164	-0-	201	1	7669	2	Y	105	106	0			2
							116	9									
12	9548	X	8669	-0-	-879	-0-	185	1	8345	2	Y	126	126	0			2
							139	9									
*01	9641	X	8631	-0-	-1010	-0-	181	1	8320	2	Y	118	118	0			2
							130	9									
02	8708	X	6721	-0-	-1987	-0-	136	1	6469	2	Y	105	103	0			4
							116	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5490	X	5278	-0-	-212	-0-	145	1	5080	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
07	5673	X	5322	-0-	-351	-0-	144	1	5138	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
08	5580	X	4202	-0-	-1378	-0-	113	1	4053	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
09	5610	X	5429	-0-	-181	-0-	149	1	5244	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
10	5146	X	4851	-0-	-295	-0-	126	1	4690	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
11	4980	X	3898	-0-	-1082	-0-	99	1	3764	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	119	1	5347	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
*01	5146	X	4851	-0-	-295	-0-	103	1	4715	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
02	4648	X	4465	-0-	-183	-0-	91	1	4340	2	Y	31	31	0			1
							34	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 64 RRCID -> 265948 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	87	1	4692	2	Y	95	95	0			2
							105	9									
10	4991	X	4799	-0-	-192	-0-	90	1	4608	2	Y	92	92	0			2
							101	9									
11	4830	X	4570	-0-	-260	-0-	86	1	4388	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
12	5053	X	4109	-0-	-944	-0-	86	1	3920	2	Y	94	94	0			2
							103	9									
*01	5053	X	4485	-0-	-568	-0-	96	1	4297	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
*02	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	89	1	4750	2	Y	80	79	0			3
							88	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*06	10110	X	9923	-0-	-187	-0-	268	1	9389	2	Y	242	246	0			6
							266	9									
07	10447	X	10296	-0-	-151	-0-	273	1	9804	2	Y	199	200	0			5
							219	9									
08	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	296	1	10595	2	Y	148	149	0			4
							163	9									
09	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	428	1	15081	2	Y	217	216	0			5
							239	9									
10	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	268	1	10001	2	Y	195	196	0			4
							215	9									
11	10710	X	8321	-0-	-2389	-0-	208	1	7916	2	Y	179	180	0			3
							197	9									
12	16275	X	12043	-0-	-4232	-0-	257	1	11553	2	Y	212	211	0			4
							233	9									
*01	16275	X	10697	-0-	-5578	-0-	225	1	10343	2	Y	117	119	0			2
							129	9									
02	14700	X	10017	-0-	-4683	-0-	202	1	9654	2	Y	146	142	0			6
							161	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 265967 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	72	1	2521	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	66	1	2348	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	2232	X	908	-0-	-1324	-0-	25	1	877	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	100	1	3527	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
10	2697	X	2512	-0-	-185	-0-	65	1	2427	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
11	2610	X	2099	-0-	-511	-0-	53	1	2027	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
12	3782	X	1917	-0-	-1865	-0-	41	1	1850	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*01	3782	X	2409	-0-	-1373	-0-	51	1	2343	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
02	3416	X	1925	-0-	-1491	-0-	39	1	1863	2	Y	21	20	0			1
							23	9									

HOPKINS, M. A. WELL #: 27 RRCID -> 265997 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	122	1	4282	2	Y	131	129	0			3
							144	9									
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	117	1	4195	2	Y	176	175	0			4
							194	9									
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	100	1	3540	2	Y	160	160	0			4
							176	9									
09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	124	1	4371	2	Y	197	197	0			4
							217	9									
10	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	112	1	4161	2	Y	195	195	0			4
							215	9									
11	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	103	1	3930	2	Y	173	174	0			3
							190	9									
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	88	1	3969	2	Y	186	185	0			4
							205	9									
*01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	85	1	3921	2	Y	166	167	0			3
							183	9									
*02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	71	1	3380	2	Y	159	156	0			6
							175	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*06	10230	X	9617	-0-	-613	-0-	262	1	9187	2	Y	153	152	0			4
							168	9									
07	10478	X	9461	-0-	-1017	-0-	252	1	9047	2	Y	147	147	0			4
							162	9									
08	10478	X	7187	-0-	-3291	-0-	193	1	6864	2	Y	118	119	0			3
							130	9									
09	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	287	1	10126	2	Y	165	164	0			4
							182	9									
10	9951	X	8794	-0-	-1157	-0-	225	1	8392	2	Y	161	162	0			3
							177	9									
11	9630	X	8308	-0-	-1322	-0-	209	1	7939	2	Y	145	145	0			3
							160	9									
12	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	214	1	9621	2	Y	155	155	0			3
							171	9									
*01	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	215	1	9881	2	Y	139	139	0			3
							153	9									
02	8988	X	8560	-0-	-428	-0-	173	1	8242	2	Y	132	130	0			5
							145	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
09	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	231	1	12378	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	14942	X	12998	-0-	-1944	-0-	249	1	12745	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	14460	X	11520	-0-	-2940	-0-	222	1	11295	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	14508	X	12282	-0-	-2226	-0-	262	1	12017	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	13020	X	10866	-0-	-2154	-0-	238	1	10625	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	220	1	11735	2	Y	3	3	0			-0-
							3	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
*06	24690	X	21260	-0-	-3430	-0-	586	1	20574	2	Y	91	94	0			2
							100	9									
07	25513	X	19754	-0-	-5759	-0-	535	1	19219	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	23157	X	16603	-0-	-6554	-0-	452	1	16151	2	Y	-0-					-0-
09	21270	X	21136	-0-	-134	-0-	583	1	20553	2	Y	-0-					-0-
10	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	532	1	19841	2	Y	-0-					-0-
11	19332	X	19332	-0-	-0-	-0-	495	1	18837	2	Y	-0-					-0-
12	18603	X	18603	-0-	-0-	-0-	404	1	18199	2	Y	-0-					-0-
*01	25258	X	25258	-0-	-0-	-0-	538	1	24720	2	Y	-0-					-0-
*02	25163	X	25163	-0-	-0-	-0-	517	1	24646	2	Y	-0-					-0-

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
09	1020	X	16	-0-	-1004	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	87154	X	87154	-0-		-0-	-0-	1589	1	85294	2	Y	246	246	0			5
								271	9									
10	53602	X	53602	-0-		-0-	-0-	1021	1	52313	2	Y	244	244	0			5
								268	9									
11	38085	X	38085	-0-		-0-	-0-	730	1	37117	2	Y	216	217	0			4
								238	9									
12	38553	X	38553	-0-		-0-	-0-	818	1	37479	2	Y	233	232	0			5
								256	9									
*01	30550	X	30550	-0-		-0-	-0-	664	1	29658	2	Y	207	208	0			4
								228	9									
*02	27461	X	27461	-0-		-0-	-0-	502	1	26739	2	Y	200	196	0			8
								220	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1318	N	1318	-0-		-0-	-0-	36	1	1254	2	Y	25	25	0			1
								28	9									
07	1309	N	1309	-0-		-0-	-0-	35	1	1261	2	Y	12	13	0			-0-
								13	9									
08	1005	N	1005	-0-		-0-	-0-	27	1	972	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
09	1321	N	1321	-0-		-0-	-0-	36	1	1279	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
10	1271	N	1268	-0-		-3	-0-	33	1	1227	2	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
11	1174	N	1174	-0-		-0-	-0-	30	1	1137	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
12	1271	N	1159	-0-		-112	-0-	25	1	1127	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
*01	1271	N	1095	-0-		-176	-0-	23	1	1065	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
02	1092	N	951	-0-		-141	-0-	19	1	926	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	2211	-0-		-1359	-0-	40	1	2130	2	Y	37	36	0			1
								41	9									
10	3503	X	3174	-0-		-329	-0-	60	1	3067	2	Y	43	43	0			1
								47	9									
11	2947	X	2947	-0-		-0-	-0-	56	1	2849	2	Y	38	38	0			1
								42	9									
12	3342	X	3342	-0-		-0-	-0-	70	1	3227	2	Y	41	41	0			1
								45	9									
*01	3216	X	3216	-0-		-0-	-0-	70	1	3105	2	Y	37	37	0			1
								41	9									
*02	3483	X	3483	-0-		-0-	-0-	63	1	3383	2	Y	34	34	0			1
								37	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. 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
*06	3120	X	687	-0-		-2433		-0-		19	1	650	2	Y	16	18	0			-0-
										18	9									
07	3271	X	3271	-0-		-0-		-0-		89	1	3182	2	Y	-0-					-0-
08	3021	X	3021	-0-		-0-		-0-		82	1	2939	2	Y	-0-					-0-
09	2713	X	2713	-0-		-0-		-0-		75	1	2638	2	Y	-0-					-0-
10	3327	X	3327	-0-		-0-		-0-		87	1	3240	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2856	-0-		-324		-0-		73	1	2783	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	1306	-0-		-1980		-0-		28	1	1278	2	Y	-0-					-0-
*01	3317	X	2410	-0-		-907		-0-		51	1	2359	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2024	-0-		-972		-0-		42	1	1982	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 12 RRCID -> 268250 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*06	8910	X	8261	-0-		-649		-0-		224	1	7855	2	Y	165	166	0			4
										182	9									
07	9765	X	7035	-0-		-2730		-0-		189	1	6812	2	Y	31	34	0			1
										34	9									
08	9765	X	2712	-0-		-7053		-0-		74	1	2615	2	Y	21	21	0			1
										23	9									
09	9450	X	1816	-0-		-7634		-0-		50	1	1746	2	Y	18	19	0			-0-
										20	9									
10	7254	X	1759	-0-		-5495		-0-		45	1	1694	2	Y	18	18	0			-0-
										20	9									
11	7020	X	4328	-0-		-2692		-0-		110	1	4187	2	Y	28	27	0			1
										31	9									
12	7037	X	6779	-0-		-258		-0-		147	1	6595	2	Y	34	34	0			1
										37	9									
*01	5976	X	5976	-0-		-0-		-0-		126	1	5816	2	Y	31	31	0			1
										34	9									
*02	5239	X	5239	-0-		-0-		-0-		107	1	5100	2	Y	29	29	0			1
										32	9									

BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	6293	X	5797	-0-		-496		-0-		4871	2	709	5	N	197	178	1			46
										217	9									
*09	8667	X	8667	-0-		-0-		-0-		7487	2	929	5	N	228	224	1			50
										251	9									
*10	7437	X	7437	-0-		-0-		-0-		6257	2	859	5	N	292	269	1			73
										321	9									
11	7050	X	7024	-0-		-26		-0-		5909	2	839	5	N	251	306	1			18
										276	9									
12	8711	X	7119	-0-		-1592		-0-		5928	2	942	5	N	226	227	1			17
										249	9									
*01	8711	X	6955	-0-		-1756		-0-		5959	2	665	5	N	301	228	1			90
										331	9									
02	7868	X	6361	-0-		-1507		-0-		5402	2	659	5	N	273	245	1			118
										300	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. 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
09	7620	X	6344	-0-		-1276		-0-		114	1	6121	2	Y	99	99	0			2
										109	9									
10	7316	X	7046	-0-		-270		-0-		133	1	6804	2	Y	99	99	0			2
										109	9									
11	7080	X	5622	-0-		-1458		-0-		107	1	5418	2	Y	88	88	0			2
										97	9									
12	6572	X	5719	-0-		-853		-0-		120	1	5496	2	Y	94	94	0			2
										103	9									
*01	7037	X	6473	-0-		-564		-0-		140	1	6241	2	Y	84	84	0			2
										92	9									
02	6356	X	6122	-0-		-234		-0-		111	1	5923	2	Y	80	79	0			3
										88	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*06	10080	X	9308	-0-	-772	-0-	258	1	9046	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	10292	X	9269	-0-	-1023	-0-	248	1	8891	2	Y	118	115	0			3
							130	9									
08	10106	X	7615	-0-	-2491	-0-	204	1	7305	2	Y	96	96	0			3
							106	9									
09	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	277	1	9752	2	Y	132	132	0			3
							145	9									
10	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	255	1	9519	2	Y	131	131	0			3
							144	9									
11	9300	X	9298	-0-	-2	-0-	235	1	8935	2	Y	116	117	0			2
							128	9									
12	9641	X	9485	-0-	-156	-0-	203	1	9144	2	Y	125	125	0			2
							138	9									
*01	9641	X	9468	-0-	-173	-0-	199	1	9146	2	Y	112	112	0			2
							123	9									
02	8708	X	8166	-0-	-542	-0-	165	1	7883	2	Y	107	105	0			4
							118	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	20633	X	20633	-0-	-0-	-0-	564	1	19803	2	Y	242	241	0			6
							266	9									
07	19948	X	19948	-0-	-0-	-0-	533	1	19143	2	Y	247	247	0			6
							272	9									
08	18197	X	15042	-0-	-3155	-0-	404	1	14419	2	Y	199	200	0			5
							219	9									
09	21480	X	18975	-0-	-2505	-0-	515	1	18160	2	Y	273	272	0			6
							300	9									
10	18300	X	18300	-0-	-0-	-0-	470	1	17529	2	Y	274	274	0			6
							301	9									
11	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-	419	1	15961	2	Y	244	245	0			5
							268	9									
12	16988	X	16195	-0-	-793	-0-	346	1	15562	2	Y	261	261	0			5
							287	9									
*01	16988	X	15521	-0-	-1467	-0-	325	1	14939	2	Y	234	234	0			5
							257	9									
02	15344	X	12934	-0-	-2410	-0-	261	1	12427	2	Y	224	220	0			9
							246	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 68 RRCID -> 270159 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10030 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31590	X	25769	-0-	-5821	-0-	467	1	25069	2	Y	212	212	0			5
							233	9									
10	30535	X	27190	-0-	-3345	-0-	516	1	26442	2	Y	211	211	0			5
							232	9									
11	28530	X	26279	-0-	-2251	-0-	503	1	25570	2	Y	187	189	0			3
							206	9									
12	29481	X	26018	-0-	-3463	-0-	551	1	25245	2	Y	202	201	0			4
							222	9									
*01	27187	X	25521	-0-	-1666	-0-	554	1	24768	2	Y	181	181	0			4
							199	9									
*02	27143	X	27143	-0-	-0-	-0-	496	1	26457	2	Y	173	170	0			7
							190	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 13 RRCID -> 270340 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	22500	X	19191	-0-	-3309	-0-	525	1	18410	2	Y	233	232	0			6
							256	9									
07	22568	X	19115	-0-	-3453	-0-	510	1	18312	2	Y	266	265	0			7
							293	9									
08	22413	X	14873	-0-	-7540	-0-	399	1	14229	2	Y	223	224	0			6
							245	9									
09	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	579	1	20390	2	Y	298	297	0			7
							328	9									
10	21279	X	21279	-0-	-0-	-0-	547	1	20409	2	Y	294	295	0			6
							323	9									
11	18741	X	18741	-0-	-0-	-0-	472	1	17981	2	Y	262	263	0			5
							288	9									
12	17689	X	17689	-0-	-0-	-0-	378	1	17005	2	Y	278	278	0			5
							306	9									
*01	16975	X	16975	-0-	-0-	-0-	355	1	16343	2	Y	252	252	0			5
							277	9									
*02	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	307	1	14636	2	Y	241	236	0			10
							265	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270361 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11310	X	9650	-0-	-1660	-0-	264	1	9272	2	Y	104	104	0			2
							114	9									
07	10974	X	9271	-0-	-1703	-0-	251	1	9020	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	10974	X	6381	-0-	-4593	-0-	174	1	6207	2	Y	-0-					-0-
09	10410	X	6016	-0-	-4394	-0-	166	1	5850	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	4936	-0-	-396	-0-	129	1	4807	2	Y	-0-					-0-
11	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	204	1	7772	2	Y	-0-					-0-
12	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	220	1	9914	2	Y	-0-					-0-
*01	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	179	1	8249	2	Y	-0-					-0-
*02	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	141	1	6702	2	Y	-0-					-0-

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
*06	7890	X	7078	-0-	-812	-0-	196	1	6881	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	8029	X	6993	-0-	-1036	-0-	190	1	6800	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	7998	X	5343	-0-	-2655	-0-	146	1	5195	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	7620	X	6831	-0-	-789	-0-	188	1	6640	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	182	1	6780	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	166	1	6307	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	140	1	6315	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	135	1	6220	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	5656	X	5445	-0-	-211	-0-	112	1	5330	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*06	36240	X	31232	-0-	-5008	-0-	864	1	30303	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
07	36332	X	32249	-0-	-4083	-0-	872	1	31296	2	Y	74	73	0			2
							81	9									
08	36332	X	24241	-0-	-12091	-0-	659	1	23517	2	Y	59	59	0			2
							65	9									
09	33540	X	32725	-0-	-815	-0-	901	1	31734	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
10	30269	X	30269	-0-	-0-	-0-	788	1	29392	2	Y	81	81	0			2
							89	9									
11	27634	X	27634	-0-	-0-	-0-	705	1	26853	2	Y	69	70	0			1
							76	9									
12	27392	X	27392	-0-	-0-	-0-	594	1	26713	2	Y	77	77	0			1
							85	9									
*01	26206	X	26206	-0-	-0-	-0-	556	1	25574	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
*02	22380	X	22380	-0-	-0-	-0-	458	1	21848	2	Y	67	65	0			3
							74	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
09	12420	X	10541	-0-	-1879	-0-	184	1	9851	2	Y	460	462	0			10
							506	9									
10	12772	X	9701	-0-	-3071	-0-	176	1	8997	2	Y	480	480	0			10
							528	9									
11	12000	X	9230	-0-	-2770	-0-	169	1	8607	2	Y	413	415	0			8
							454	9									
12	11811	X	10368	-0-	-1443	-0-	211	1	9649	2	Y	462	461	0			9
							508	9									
*01	10881	X	9871	-0-	-1010	-0-	206	1	9213	2	Y	411	412	0			8
							452	9									
*02	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	181	1	9652	2	Y	394	386	0			16
							433	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
09	6990	X	5641	-0-	-1349	-0-	102	1	5463	2	Y	69	68	0			2
							76	9									
10	6882	X	6018	-0-	-864	-0-	114	1	5831	2	Y	66	67	0			1
							73	9									
11	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	180	1	9166	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
12	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	194	1	8902	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
*01	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	193	1	8623	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
*02	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	167	1	8892	2	Y	55	54	0			2
							61	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 73 RRCID -> 270878 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10035 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14250	X	11533	-0-	-2717	-0-	210	1	11250	2	Y	66	67	0			1
							73	9									
10	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	284	1	14550	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
11	20406	X	20406	-0-	-0-	-0-	393	1	19946	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
12	16876	X	16876	-0-	-0-	-0-	359	1	16445	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
*01	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	373	1	16681	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
*02	17890	X	17890	-0-	-0-	-0-	328	1	17501	2	Y	55	54	0			2
							61	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14760	X	13147	-0-	-1613	-0-	237 168	1 9	12742	2	Y	153	154	0			3
10	15252	X	12275	-0-	-2977	-0-	232 169	1 9	11874	2	Y	154	154	0			3
11	14490	X	11105	-0-	-3385	-0-	211 149	1 9	10745	2	Y	135	136	0			2
12	13919	X	10986	-0-	-2933	-0-	231 160	1 9	10595	2	Y	145	144	0			3
*01	13578	X	12933	-0-	-645	-0-	280 140	1 9	12513	2	Y	127	127	0			3
*02	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	244 133	1 9	13012	2	Y	121	119	0			5

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
09	23970	X	12969	-0-	-11001	-0-	233 237	1 9	12499	2	Y	215	215	0			5
10	11904	X	2445	-0-	-9459	-0-	43 174	1 9	2228	2	Y	158	160	0			3
11	11520	X	1453	-0-	-10067	-0-	24 213	1 9	1216	2	Y	194	193	0			4
12	11904	X	921	-0-	-10983	-0-	15 239	1 9	667	2	Y	217	217	0			4
*01	11904	X	3365	-0-	-8539	-0-	70 171	1 9	3124	2	Y	155	156	0			3
02	10752	X	9822	-0-	-930	-0-	177 206	1 9	9439	2	Y	187	182	0			8

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
09	8610	X	7628	-0-	-982	-0-	136 183	1 9	7309	2	Y	166	166	0			4
10	DLQ G-10		7086	-0-	7086	7086	132 179	1 9	6775	2	Y	163	164	0			3
11	DLQ G-10		6517	-0-	6517	13603	123 161	1 9	6233	2	Y	146	146	0			3
12	20164	X	6561	-0-	-13603	-0-	136 172	1 9	6253	2	Y	156	156	0			3
*01	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	133 154	1 9	5934	2	Y	140	140	0			3
02	7112	X	6585	-0-	-527	-0-	119 146	1 9	6320	2	Y	133	131	0			5

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
09	14880	X	14074	-0-	-806	-0-	257 20	1 9	13797	2	Y	18	18	0			-0-
10	DLQ G-10		12468	-0-	12468	12468	238 19	1 9	12211	2	Y	17	17	0			-0-
11	DLQ G-10		11013	-0-	11013	23481	212 18	1 9	10783	2	Y	16	16	0			-0-
12	34974	X	11493	-0-	-23481	-0-	245 19	1 9	11229	2	Y	17	17	0			-0-
*01	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	286 22	1 9	12790	2	Y	20	20	0			-0-
*02	18130	X	18130	-0-	-0-	-0-	332 117	1 9	17681	2	Y	106	102	0			4

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	29460	X	23928	-0-	-5532	-0-	419 993	1 9	22516	2	Y	903	905	0			20
10	DLQ G-10		26047	-0-	26047	26047	480 983	1 9	24584	2	Y	894	895	0			19
11	DLQ G-10		21944	-0-	21944	47991	407 877	1 9	20660	2	Y	797	801	0			15
12	68870	X	20879	-0-	-47991	-0-	426 939	1 9	19514	2	Y	854	852	0			17
*01	26127	X	26127	-0-	-0-	-0-	554 833	1 9	24740	2	Y	757	759	0			15
*02	27835	X	27835	-0-	-0-	-0-	498 807	1 9	26530	2	Y	734	719	0			30

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
09	12420	X	11637	-0-	-783	-0-	205 435	1 9	10997	2	Y	395	394	0			9
10	DLQ G-10		10412	-0-	10412	10412	191 429	1 9	9792	2	Y	390	391	0			8
11	DLQ G-10		9417	-0-	9417	19829	174 383	1 9	8860	2	Y	348	350	0			6
12	29536	X	9707	-0-	-19829	-0-	199 410	1 9	9098	2	Y	373	372	0			7
*01	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	199 367	1 9	8880	2	Y	334	334	0			7
*02	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	179 352	1 9	9533	2	Y	320	314	0			13

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	4836	X	4191	-0-	-645	-0-	3613 52	2 9	526	5	Y	47	191	1			87
*09	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	5641 132	2 9	700	5	Y	120	186	1			21
*10	5642	X	5278	-0-	-364	-0-	4575 75	2 9	628	5	Y	68					89
11	5460	X	5267	-0-	-193	-0-	4539 83	2 9	645	5	Y	75					164
12	5859	X	5235	-0-	-624	-0-	4442 88	2 9	705	5	Y	80	170	1			74
*01	5859	X	5430	-0-	-429	-0-	4796 99	2 9	535	5	Y	90					164
02	5292	X	4724	-0-	-568	-0-	4164 52	2 9	508	5	Y	47	194	1			17

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
09	15330	X	11836	-0-	-3494	-0-	213 207	1 9	11416	2	Y	188	189	0			4
10	13919	X	12165	-0-	-1754	-0-	229 210	1 9	11726	2	Y	191	191	0			4
11	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	319 187	1 9	16226	2	Y	170	171	0			3
12	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	313 201	1 9	14362	2	Y	183	182	0			4
*01	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	293 178	1 9	13099	2	Y	162	163	0			3
*02	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	258 172	1 9	13777	2	Y	156	153	0			6

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	9510	X	452	-0-	-9058	-0-	8	1	422	2	Y	20	21	0		-0-
							22	9								
10	8711	X	1306	-0-	-7405	-0-	24	1	1228	2	Y	49	48	0		1
							54	9								
11	8430	X	1030	-0-	-7400	-0-	19	1	947	2	Y	58	58	0		1
							64	9								
12	1705	X	595	-0-	-1110	-0-	11	1	516	2	Y	62	62	0		1
							68	9								
*01	1302	X	644	-0-	-658	-0-	14	1	608	2	Y	20	21	0		-0-
							22	9								
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	27	26	0		1

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 79 RRCID -> 272981 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11985 - 12839

09	11880	X	9026	-0-	-2854	-0-	163	1	8757	2	Y	96	96	0		2
							106	9								
10	10447	X	9521	-0-	-926	-0-	180	1	9230	2	Y	101	101	0		2
							111	9								
11	10110	X	8930	-0-	-1180	-0-	170	1	8660	2	Y	91	91	0		2
							100	9								
12	9982	X	8818	-0-	-1164	-0-	186	1	8525	2	Y	97	97	0		2
							107	9								
*01	9517	X	8381	-0-	-1136	-0-	181	1	8104	2	Y	87	87	0		2
							96	9								
*02	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	160	1	8522	2	Y	83	82	0		3
							91	9								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 80 RRCID -> 272982 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623

09	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	232	1	12450	2	Y	314	315	0		7
							345	9								
10	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	222	1	11399	2	Y	312	312	0		7
							343	9								
11	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	196	1	9936	2	Y	277	279	0		5
							305	9								
12	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	232	1	10649	2	Y	298	297	0		6
							328	9								
*01	10664	X	10476	-0-	-188	-0-	223	1	9960	2	Y	266	267	0		5
							293	9								
*02	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	190	1	10140	2	Y	254	249	0		10
							279	9								

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273220 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14316 - 15230

*06	34386	X	34386	-0-	-0-	-0-	940	1	32988	2	Y	416	415	0		10
							458	9								
07	33170	X	32521	-0-	-649	-0-	873	1	31353	2	Y	268	271	0		7
							295	9								
08	32519	X	27815	-0-	-4704	-0-	754	1	26887	2	Y	158	161	0		4
							174	9								
09	38620	X	38620	-0-	-0-	-0-	1059	1	37318	2	Y	221	220	0		5
							243	9								
10	36760	X	36760	-0-	-0-	-0-	953	1	35566	2	Y	219	219	0		5
							241	9								
11	31080	X	29858	-0-	-1222	-0-	759	1	28898	2	Y	183	185	0		3
							201	9								
12	32116	X	30353	-0-	-1763	-0-	655	1	29478	2	Y	200	199	0		4
							220	9								
*01	32116	X	28293	-0-	-3823	-0-	598	1	27491	2	Y	185	185	0		4
							204	9								
02	29008	X	23755	-0-	-5253	-0-	484	1	23077	2	Y	176	173	0		7
							194	9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*06	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	247	1	8672	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	243	1	8742	2	Y	37	36	0			1
							41	9									
08	7874	X	6433	-0-	-1441	-0-	174	1	6226	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
09	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	273	1	9625	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
10	9703	X	8927	-0-	-776	-0-	232	1	8661	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
11	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	304	1	11583	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
12	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	234	1	10532	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*01	10261	X	9469	-0-	-792	-0-	201	1	9232	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
02	11116	X	7769	-0-	-3347	-0-	159	1	7577	2	Y	30	30	0			1
							33	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
*06	47550	X	43561	-0-	-3989	-0-	1196	1	41968	2	Y	361	360	0			9
							397	9									
07	49135	X	42123	-0-	-7012	-0-	1130	1	40583	2	Y	373	373	0			9
							410	9									
08	49135	X	36926	-0-	-12209	-0-	998	1	35596	2	Y	302	303	0			8
							332	9									
09	50237	X	50237	-0-	-0-	-0-	1374	1	48403	2	Y	418	417	0			9
							460	9									
10	46413	X	46413	-0-	-0-	-0-	1200	1	44758	2	Y	414	414	0			9
							455	9									
11	42930	X	41142	-0-	-1788	-0-	1043	1	39693	2	Y	369	371	0			7
							406	9									
12	44361	X	37662	-0-	-6699	-0-	809	1	36421	2	Y	393	392	0			8
							432	9									
*01	44361	X	37477	-0-	-6884	-0-	789	1	36300	2	Y	353	354	0			7
							388	9									
02	40068	X	32400	-0-	-7668	-0-	658	1	31373	2	Y	335	328	0			14
							369	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
09	35130	X	32689	-0-	-2441	-0-	598	1	32089	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	34218	X	34218	-0-	-0-	-0-	655	1	33561	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	30390	X	29573	-0-	-817	-0-	571	1	29000	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	31403	X	28493	-0-	-2910	-0-	608	1	27883	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	31403	X	26838	-0-	-4565	-0-	587	1	26249	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	28364	X	27717	-0-	-647	-0-	510	1	27205	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. 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
*06	11250	X	10668	-0-		-582	-0-		295	1	10345	2	Y	25	25	0			1
									28	9									
07	11191	X	10878	-0-		-313	-0-		295	1	10574	2	Y	8	9	0			-0-
									9	9									
08	9951	X	6852	-0-		-3099	-0-		187	1	6665	2	Y	-0-					-0-
09	11340	X	7987	-0-		-3353	-0-		220	1	7767	2	Y	-0-					-0-
10	10633	X	6237	-0-		-4396	-0-		163	1	6074	2	Y	-0-					-0-
11	10290	X	7843	-0-		-2447	-0-		201	1	7642	2	Y	-0-					-0-
12	10633	X	6158	-0-		-4475	-0-		134	1	6024	2	Y	-0-					-0-
*01	8246	X	6759	-0-		-1487	-0-		144	1	6615	2	Y	-0-					-0-
02	7448	X	6483	-0-		-965	-0-		133	1	6350	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. 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	9796	X	7638	-0-		-2158	-0-		6505	2	947	5	N	169					231
									186	9									
*09	10181	X	10181	-0-		-0-	-0-		8916	2	1107	5	N	144	196	1			179
									158	9									
*10	9889	X	9161	-0-		-728	-0-		7939	2	1091	5	N	119	194	1			104
									131	9									
11	10849	X	10849	-0-		-0-	-0-		9407	2	1336	5	N	96	192	1			8
									106	9									
12	13647	X	13647	-0-		-0-	-0-		11637	2	1848	5	N	147					155
									162	9									
*01	13032	X	13032	-0-		-0-	-0-		11622	2	1297	5	N	103	196	1			62
									113	9									
*02	11375	X	11375	-0-		-0-	-0-		10036	2	1223	5	N	105					167
									116	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. 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
*06	4530	X	4135	-0-		-395	-0-		110	1	3853	2	Y	156	155	0			4
									172	9									
07	4588	X	4003	-0-		-585	-0-		104	1	3730	2	Y	154	154	0			4
									169	9									
08	4433	X	3025	-0-		-1408	-0-		79	1	2810	2	Y	124	125	0			3
									136	9									
09	4230	X	3618	-0-		-612	-0-		95	1	3352	2	Y	155	155	0			3
									171	9									
10	3782	X	3746	-0-		-36	-0-		93	1	3465	2	Y	171	170	0			4
									188	9									
11	3660	X	3486	-0-		-174	-0-		85	1	3234	2	Y	152	153	0			3
									167	9									
12	3782	X	3484	-0-		-298	-0-		72	1	3233	2	Y	163	163	0			3
									179	9									
*01	3751	X	3386	-0-		-365	-0-		69	1	3156	2	Y	146	146	0			3
									161	9									
02	3388	X	2897	-0-		-491	-0-		56	1	2687	2	Y	140	137	0			6
									154	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	209	1	11194	2	Y	732	734	0			16
							805	9									
10	11749	X	10699	-0-	-1050	-0-	189	1	9712	2	Y	725	726	0			15
							798	9									
11	11370	X	9876	-0-	-1494	-0-	177	1	8988	2	Y	646	649	0			12
							711	9									
12	11749	X	9831	-0-	-1918	-0-	194	1	8876	2	Y	692	691	0			13
							761	9									
*01	11749	X	9051	-0-	-2698	-0-	183	1	8187	2	Y	619	620	0			12
							681	9									
02	10612	X	9308	-0-	-1304	-0-	159	1	8494	2	Y	595	583	0			24
							655	9									

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
09	3210	X	2424	-0-	-786	-0-	266	1	2074	2	Y	20					28
							62	3	22	9							
10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	402	1	2960	2	Y	64	91	1			1
							262	3	70	9							
11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	433	1	2581	2	Y	49	50	1			-0-
							49	3	54	9							
12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	264	1	2378	2	Y	16					16
							183	3	18	9							
01	3689	X	2244	-0-	-1445	-0-	185	1	1908	2	Y	14	30	1			-0-
							136	3	15	9							
02	3332	X	2306	-0-	-1026	-0-	218	1	1942	2	Y	36	36	1			-0-
							106	3	40	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209102 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	769	-0-	-551	-0-	84	1	654	2	Y	10					37
							20	3	11	9							
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	193	1	1419	2	Y	35	50	1			22
							125	3	39	9							
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	225	1	1344	2	Y	25	27	1			20
							26	3	28	9							
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	182	1	1642	2	Y	20					40
							126	3	22	9							
01	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	136	1	1402	2	Y	5	24	1			21
							100	3	6	9							
02	1512	N	1459	-0-	-53	-0-	139	1	1240	2	Y	11	11	1			21
							68	3	12	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
09	4380	X	1497	-0-	-2883	-0-	211	1	1242	2	Y	5					6
							38	3	6	9							
10	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	237	1	1853	2	Y	4	5	1			5
							163	3	4	9							
11	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	223	1	1347	2	Y	2	2	1			5
							26	3	2	9							
12	1550	X	552	-0-	-998	-0-	45	1	468	2	Y	4					9
							35	3	4	9							
01	2263	X	639	-0-	-1624	-0-	1	1	599	2	Y	-0-					9
							39	3									
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					Y	-0-					9

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216962 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4292	-0-	-568	-0-	473	1	3680	2	Y	27					28
							109	3	30	9							
10	4681	X	4141	-0-	-540	-0-	456	1	3352	2	Y	34	48	1			14
							296	3	37	9							
11	4530	X	2235	-0-	-2295	-0-	313	1	1868	2	Y	16	18	1			12
							36	3	18	9							
12	4681	X	2295	-0-	-2386	-0-	213	1	1917	2	Y	16					28
							147	3	18	9							
01	4433	X	4413	-0-	-20	-0-	364	1	3753	2	Y	26	54	1			-0-
							267	3	29	9							
02	4004	X	3387	-0-	-617	-0-	322	1	2865	2	Y	40	37	1			3
							156	3	44	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
09	6900	X	6223	-0-	-677	-0-	139	1	5924	2	Y	-0-					-0-
							160	3									
10	7130	X	6117	-0-	-1013	-0-	158	1	5517	2	Y	-0-					-0-
							442	3									
11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	151	1	5504	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
12	6417	X	5500	-0-	-917	-0-	105	1	5039	2	Y	-0-					-0-
							356	3									
01	6417	X	5103	-0-	-1314	-0-	88	1	4704	2	Y	-0-					-0-
							311	3									
*02	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	101	1	6227	2	Y	-0-					-0-
							310	3									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220458 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	759	1	5909	2	Y	27					44
							176	3	30	9							
10	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	636	1	4676	2	Y	42	60	1			26
							414	3	46	9							
11	5280	X	4641	-0-	-639	-0-	651	1	3883	2	Y	29	31	1			24
							75	3	32	9							
12	7099	X	4849	-0-	-2250	-0-	451	1	4065	2	Y	19					43
							312	3	21	9							
01	7099	X	5206	-0-	-1893	-0-	432	1	4450	2	Y	6	29	1			20
							317	3	7	9							
02	6412	X	4716	-0-	-1696	-0-	451	1	4014	2	Y	29	30	1			19
							219	3	32	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
09	3060	X	1303	-0-	-1757	-0-	29	1	1226	2	Y	14					17
							33	3	15	9							
10	3162	X	1206	-0-	-1956	-0-	31	1	1074	2	Y	14	24	1			7
							86	3	15	9							
11	3060	X	1386	-0-	-1674	-0-	36	1	1327	2	Y	-0-					7
							23	3									
12	2325	X	1334	-0-	-991	-0-	25	1	1207	2	Y	15	18	1			4
							85	3	17	9							
01	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	31	1	1651	2	Y	34					38
							109	3	37	9							
*02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	42	1	2580	2	Y	28	65	1			1
							129	3	31	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226937 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	4785	-0-	-735	-0-	140	1	4452	2	Y	65	57	1			26
							121	3	72	9							
10	5487	X	4923	-0-	-564	-0-	159	1	4362	2	Y	45	54	1			17
							352	3	50	9							
11	4890	X	4004	-0-	-886	-0-	148	1	3738	2	Y	49					66
							64	3	54	9							
12	5053	X	4215	-0-	-838	-0-	103	1	3794	2	Y	44	50	1			60
							270	3	48	9							
01	4960	X	4665	-0-	-295	-0-	100	1	4221	2	Y	58	50	1			68
							280	3	64	9							
02	4480	X	3894	-0-	-586	-0-	104	1	3556	2	Y	49	67	1			50
							180	3	54	9							

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	4954	-0-	-326	-0-	110	1	4687	2	Y	27					30
							127	3	30	9							
10	5394	X	5073	-0-	-321	-0-	130	1	4542	2	Y	34	61	1			3
							364	3	37	9							
11	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	127	1	4652	2	Y	-0-					3
							79	3									
12	5115	X	4935	-0-	-180	-0-	93	1	4472	2	Y	49	52	1			-0-
							316	3	54	9							
01	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	89	1	4825	2	Y	23					23
							319	3	25	9							
*02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	71	1	4379	2	Y	22	45	1			-0-
							218	3	24	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	4121	-0-	-229	-0-	452	1	3514	2	Y	46					78
							104	3	51	9							
10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	466	1	3426	2	Y	55	78	1			55
							303	3	61	9							
11	3900	X	3358	-0-	-542	-0-	469	1	2798	2	Y	34	37	1			52
							54	3	37	9							
12	4247	X	4241	-0-	-6	-0-	394	1	3550	2	Y	22					74
							273	3	24	9							
01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	353	1	3643	2	Y	9	42	1			41
							259	3	10	9							
*02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	377	1	3355	2	Y	35	48	1			28
							183	3	39	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	200	1	10417	2	Y	28					98
							280	3	31	9							
10	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	249	1	10374	2	Y	26	47	1			77
							828	3	29	9							
11	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	245	1	10169	2	Y	-0-					77
							172	3									
12	11284	X	9755	-0-	-1529	-0-	165	1	8918	2	Y	39	62	1			54
							629	3	43	9							
01	11470	X	9501	-0-	-1969	-0-	150	1	8745	2	Y	26					80
							577	3	29	9							
02	10360	X	8663	-0-	-1697	-0-	148	1	8088	2	Y	21	47	1			54
							404	3	23	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	59	1	1813	2	Y	17					121
							49	3	19	9							
10	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	71	1	1646	2	Y	10					131
							134	3	11	9							
11	1560	X	1247	-0-	-313	-0-	59	1	1161	2	Y	6	73	1			64
							20	3	7	9							
12	2015	X	1343	-0-	-672	-0-	41	1	1204	2	Y	11					75
							86	3	12	9							
01	2015	X	1461	-0-	-554	-0-	42	1	1313	2	Y	16					91
							88	3	18	9							
02	1820	X	1395	-0-	-425	-0-	40	1	1276	2	Y	13					104
							65	3	14	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	183	1	5570	2	Y	10					97
							152	3	11	9							
10	5890	X	5533	-0-	-357	-0-	211	1	4910	2	Y	12					109
							399	3	13	9							
11	5700	X	4535	-0-	-1165	-0-	213	1	4239	2	Y	8	113	1			4
							74	3	9	9							
12	6107	X	4414	-0-	-1693	-0-	135	1	3975	2	Y	18					22
							284	3	20	9							
01	6107	X	4372	-0-	-1735	-0-	127	1	3962	2	Y	16					38
							265	3	18	9							
02	5516	X	4385	-0-	-1131	-0-	128	1	4039	2	Y	13					51
							204	3	14	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
09	5160	X	4527	-0-	-633	-0-	129	1	4117	2	Y	154	135	1			119
							112	3	169	9							
10	5332	X	4759	-0-	-573	-0-	151	1	4149	2	Y	113	136	1			96
							335	3	124	9							
11	5160	X	4157	-0-	-1003	-0-	151	1	3814	2	Y	115					211
							65	3	127	9							
12	5177	X	4483	-0-	-694	-0-	108	1	3951	2	Y	130	146	1			195
							281	3	143	9							
01	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	102	1	4305	2	Y	165	142	1			218
							286	3	182	9							
02	4312	X	3567	-0-	-745	-0-	94	1	3210	2	Y	92	127	1			183
							162	3	101	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	89	1	4618	2	Y	19					20
							124	3	21	9							
10	4154	X	3622	-0-	-532	-0-	78	1	3258	2	Y	24	43	1			1
							260	3	26	9							
11	3450	X	3330	-0-	-120	-0-	77	1	3199	2	Y	-0-					1
							54	3									
12	5022	X	3788	-0-	-1234	-0-	64	1	3438	2	Y	40	41	1			-0-
							242	3	44	9							
01	5022	X	3873	-0-	-1149	-0-	61	1	3569	2	Y	7					7
							235	3	8	9							
02	4536	X	3597	-0-	-939	-0-	62	1	3357	2	Y	9	16	1			-0-
							168	3	10	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
09	2550	X	205	-0-	-2345	-0-	18	1	136	2	Y	43					63
							4	3	47	9							
10	2635	X	1377	-0-	-1258	-0-	149	1	1095	2	Y	33	48	1			48
							97	3	36	9							
11	2550	X	1045	-0-	-1505	-0-	146	1	870	2	Y	11	12	1			47
							17	3	12	9							
12	2573	X	1166	-0-	-1407	-0-	108	1	976	2	Y	6					53
							75	3	7	9							
01	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	119	1	1226	2	Y	4	17	1			40
							87	3	4	9							
*02	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	134	1	1190	2	Y	6	28	1			18
							65	3	7	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	831	-0-	-2139	-0-	26	1	783	2	Y	1					33
							21	3	1	9							
10	2542	X	602	-0-	-1940	-0-	23	1	535	2	Y	1					34
							43	3	1	9							
11	2460	X	444	-0-	-2016	-0-	21	1	416	2	Y	-0-					34
							7	3									
12	1581	X	927	-0-	-654	-0-	28	1	839	2	Y	-0-					34
							60	3									
01	1147	X	891	-0-	-256	-0-	26	1	811	2	Y	-0-					34
							54	3									
*02	952	X	952	-0-	-0-	-0-	28	1	880	2	Y	-0-					34
							44	3									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 1 RRCID -> 255468 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 10315

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

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

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 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
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	396	397	0			9
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	391	392	0			8
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	348	350	0			6
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	374	373	0			7
*01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	335	335	0			7
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	321	315	0			13

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) 46088 180 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 277799 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7766 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		6408	-0-	6408 B	6408	405	1	5940	2	Y	57					181
							63	9									
10	47	N	6270	-0-	6223 B	12631	511	1	5706	2	Y	48	141	1			88
							53	9									
11	6205	N	6766	-0-	561 B	13192	863	1	5845	2	Y	53					141
							58	9									
12	6634	N	4203	-0-	-2431 B	10761	546	1	3610	2	Y	43					184
							47	9									
01	6634		6154	-0-	-480 B	10281	653	1	5427	2	Y	67	147	1			104
							74	9									
02	6328		5259	-0-	-1069 B	9212	358	1	4849	2	Y	47					151
							52	9									

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9212

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 282329 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7176 - 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
09	0		-0-	-0-	-0- B	79838					Y	-0-					1
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	79683					Y	-0-	1	1			-0-
11	22488	N	-0-	-0-	-22488 B	57195					Y	-0-					-0-
12	24043	N	-0-	-0-	-24043 B	33152					Y	-0-					-0-
*01	24043	N	-0-	-0-	-24043 B	9109					Y	-0-					-0-
*02	9109	N	-0-	-0-	-9109 B	-0-					Y	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JEFFRESS J.D. WELL #: 4A RRCID -> 275280 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 7366 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	3	1			2
*01	14B2 EXT		504	-0-	504 B	504	2	1	52	2	N	408	5	1			405
							1	5	449	9							
02	14B2 EXT		124	-0-	124 B	628	4	1	115	2	N	4	2	1			407
							1	5	4	9							

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 628

JEFFRESS (VICKSBURG P) 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	18	1	269	2	Y	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					33
11	35	N	1	-0-	-34	B	-0-	1	2			Y	-0-					33
12	305	N	43	-0-	-262	B	-0-	6	1	37	2	Y	-0-					33
01	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	31	1	260	2	Y	-0-					33
*02	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178391 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 8870

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

BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073

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

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	65 1 602 3		6 2		N	-0-					21
10	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	77 1 1 9		712 3		N	1					22
11	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	73 1 642 3		7 2		N	-0-					22
*12	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	37 1 1 5		770 2 116 9		N	105	59 1		45 8		56
*01	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	31 1 14 5		733 2 153 9		N	139	77 1		58 8		60
*02	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	24 1 6 5		680 2 72 9		N	65	36 1		12 8		77
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	78 1 717 3		7 2 4 9		N	4	4 8				15
10	713	N	549	-0-	-164	-0-	53 1 598 3		496 3		N	-0-					15
11	810	N	672	-0-	-138	-0-	68 1 1 5		6 2 10 9		N	-0-					15
*12	837	N	606	-0-	-231	-0-	27 1 15 5		568 2 13 9		N	9	4 1		4 8		88
*01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	33 1 9 5		780 2 6 9		N	12	7 1		5 8		88
*02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	38 1		1054 2		N	5	2 1		1 8		90

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		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
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179074 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179616 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523

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

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179731 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186836 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8521 - 8558

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

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 191199 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	1	2	8	12
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	4	1	3	8	12
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	N	4	2	1	1	8	13
							1	5	4	9							

JEFFRESS (VICKSBURG S) 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2514	X	2366	-0-	-148	-0-	149	1	2188	2	Y	26					62
							29	9									
10	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	130	1	1459	2	Y	8	46	1			24
							9	9									
11	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	335	1	2266	2	Y	14					38
							15	9									
12	2449	N	1306	-0-	-1143	-0-	168	1	1110	2	Y	25					63
							28	9									
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	236	1	1958	2	Y	12	47	1			28
							13	9									
02	2240	N	2165	-0-	-75	-0-	148	1	2006	2	Y	10					38
							11	9									

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1170	N	824	-0-	-346	-0-	52	1	763	2	Y	8					83
							9	9									
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	9					92
							10	9									
11	1020	N	13	-0-	-1007	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					92
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					92
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	40	1	335	2	Y	-0-					92
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	322	2	Y	7					99
							8	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214

09	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	248	1	24	2	N	63	10	8			105
							2287	3	69	9							
10	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	358	1	3321	3	N	96	14	8			187
							106	9									
11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	370	1	35	2	N	191	172	1	19	8	187
							3251	3	210	9							
*12	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	128	1	2660	2	N	4	162	1	1	8	57
							5	5	4	9							
*01	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	99	1	2330	2	N	35	5	1	2	8	85
							46	5	39	9							
*02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	85	1	2389	2	N	18	2	1			101
							20	5	20	9							

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900

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	1	1	1			1
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1	1	8	1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			2

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

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

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978

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

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 2 RRCID -> 204672 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229973 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
COATES F GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277005 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11234 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	116	1	11	2	N	43	43	8			22
							1066	3	47	9							
10	2077	N	3	-0-	-2074	-0-	1	3	2	9	N	2					24
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	136	1	13	2	N	124	73	8			75
							1193	3	136	9							
*12	1271	N	728	-0-	-543	-0-	68	1	621	2	N	10	11	1			5
							28	5	11	9							
*01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	50	1	485	2	N	3	4	1			4
							18	5	3	9							
02	1372	N	365	-0-	-1007	-0-	34	1	301	2	N	3	3	1			4
							27	5	3	9							

BRANN REGINA WELL #: 5 RRCID -> 277507 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9184 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1	1	8	30
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	5	3	1	2	8	30
							6	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			31

COATES GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 279114 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	7	8			1
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	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
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-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 6 RRCID -> 249058 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9267 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 171671 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	424	1	40	2	N	9	9	8			-0-
							3912	3	10	9							
10	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	417	1	3869	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	388	1	37	2	N	16	16	8			-0-
							3416	3	18	9							
*12	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	247	1	5122	2	N	4	4	1	1	8	43
							10	5	4	9							
*01	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	213	1	5031	2	N	87	7	1	2	8	121
							99	5	96	9							
*02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	164	1	4586	2	N	25	2	1			144
							39	5	28	9							

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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 #: 26 RRCID -> 178424 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 179725 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	2	2	1			1
							2	5	2	9							
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	1	1	1			1
							1	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9 4	1 5	220	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182950 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 #: 33 RRCID -> 185867 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

09	0 N	-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-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 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
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	26	1	194	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	28	1	191	3	Y	-0-	3	1			1
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	21	1	167	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	248	N	168	-0-	-80	-0-	12	1	156	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	75	1	565	3	Y	76	101	1			52
							84	9									
10	775	N	718	-0-	-57	-0-	81	1	552	3	Y	77	76	1			53
							85	9									
11	780	N	333	-0-	-447	-0-	21	1	174	3	Y	125	129	1			49
							138	9									
12	744	N	347	-0-	-397	-0-	16	1	211	3	Y	109	135	1			23
							120	9									
01	713	N	188	-0-	-525	-0-	12	1	164	3	Y	11	32	1			2
							12	9									
02	308	N	194	-0-	-114	-0-	14	1	180	3	Y	-0-	2	1			-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
09	1980	N	1266	-0-	-714	-0-	122	1	12	2	Y	9	106	1			13
							1122	3	10	9							
10	3100	N	3251	-0-	151	151	316	1	2934	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
11	3000	N	3240	-0-	240	391	327	1	31	2	Y	3	3	8			13
							2879	3	3	9							
*12	3100	N	3420	-0-	320	711	157	1	3257	2	Y	-0-					4
							6	5									
*01	3581	X	2870	-0-	-711	-0-	110	1	2599	2	Y	100					104
							51	5	110	9							
*02	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	76	1	2120	2	Y	23					127
							18	5	25	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 10 RRCID -> 065467 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11170 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	23	-0-	-247	-0-	2	1	21	3	N	-0-					61
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					61
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					61
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1			7
*01	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	N	1	1	1			7
							1	5	1	9							
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	1					8
							1	5	1	9							

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	58	1	5	2	N	1	1	8			35
							534	3	1	9							
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	62	1	575	3	N	-0-					35
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	61	1	6	2	N	-0-					35
							533	3									
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	627	2	N	26					33
							1	5	29	9							
*01	496	N	466	-0-	-30	-0-	19	1	438	2	N	-0-					33
							9	5									
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	14	1	403	2	N	7					40
							3	5	8	9							

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

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	395	-0-	-115	-0-	38	1	4	2	N	-0-					28
							353	3									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	54	1	500	3	N	37					65
							41	9									
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	55	1	5	2	N	101	101	1			65
							482	3	111	9							
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	N	3	2	8			18
							1	5	3	9							
*01	589	N	520	-0-	-69	-0-	18	1	428	2	N	60	59	1	2	8	17
							8	5	66	9							
02	616	N	456	-0-	-160	-0-	16	1	436	2	N	-0-					17
							4	5									

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 171570 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

09	6810	X	6145	-0-	-665	-0-	592	1	56	2	N	38	159	1			23
							5455	3	42	9							
10	7037	X	6360	-0-	-677	-0-	619	1	5741	3	N	-0-					23
11	6690	X	6079	-0-	-611	-0-	615	1	58	2	N	-0-					23
							5406	3									
*12	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	315	1	6534	2	N	161	2	1	1	8	160
							12	5	177	9							
*01	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	311	1	7330	2	N	42	166	1	1	8	35
							144	5	46	9							
*02	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	231	1	6470	2	N	44	1	1			78
							55	5	48	9							

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178640 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194774 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11315 - 11416

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 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
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					10
							89	3									
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	N	-0-					10
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					10
*12	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	12	2	N	11	2	1	7	8	18
							12	9									
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	11	3	1	9	8	17
							12	9									
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	4	1	1	2	8	18
							4	9									

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
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-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JD JEFFRESS WELL #: 42 RRCID -> 240332 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	463	1	44	2	N	42	87	1			82
							4267	3	46	9							
10	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	651	1	6036	3	N	-0-					82
11	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	613	1	58	2	N	187	187	1			82
							5394	3	206	9							
*12	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	290	1	6016	2	N	85	2	1	2	8	141
							12	5	94	9							
*01	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	240	1	5669	2	N	7	4	1	3	8	141
							112	5	8	9							
*02	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	174	1	4885	2	N	3	1	1	1	8	142
							42	5	3	9							

BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 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
09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2803	2	63	9	Y	57	100	0			44
10	4588	X	2519	-0-	-2069	-0-	2451	2	68	9	Y	62					106
11	4440	X	2243	-0-	-2197	-0-	2195	2	48	9	Y	44	101	0			49
12	2976	X	2690	-0-	-286	-0-	2631	2	59	9	Y	54					103
*01	2976	X	2606	-0-	-370	-0-	2521	2	85	9	Y	77	102	0			78
02	2688	X	2122	-0-	-566	-0-	2078	2	44	9	Y	40					118

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200

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

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 234495 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11177 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	52 484	1 3	5	2	N	-0-					-0-
10	589	N	544	-0-	-45	-0-	53	1	491	3	N	-0-					-0-
11	540	N	538	-0-	-2	-0-	54 479	1 3	5	2	N	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	29 1	1 5	598 14	2 9	N	13	7	1	6	8	72
*01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	24 11	1 5	558 23	2 9	N	21	12	1	8	8	73
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	17 4	1 5	466 10	2 9	N	9	4	1	2	8	76

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		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 "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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	353	1	33	2	N	68	69	1			36
							3253	3	75	9							
10	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	371	1	3436	3	N	87	106	1	1	8	16
							96	9									
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	367	1	35	2	N	89	88	1	1	8	16
							3228	3	98	9							
*12	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	190	1	3936	2	N	97	103	1	8	8	54
							8	5	107	9							
*01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	162	1	3820	2	N	50	10	1	11	8	83
							75	5	55	9							
*02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	119	1	3319	2	N	141	153	1	2	8	69
							28	5	155	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

09	9630	X	8731	-0-	-899	-0-	843	1	80	2	N	36	1	8			95
							7768	3	40	9							
10	9951	X	8966	-0-	-985	-0-	861	1	7986	3	N	108	182	1	1	8	20
							119	9									
11	9240	X	8434	-0-	-806	-0-	852	1	81	2	N	3	3	8			20
							7498	3	3	9							
*12	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	461	1	9574	2	N	117	4	1			116
							18	5	129	9							
*01	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	387	1	9130	2	N	40	6	1	1	8	149
							180	5	44	9							
*02	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	284	1	7945	2	N	46	2	1			193
							68	5	51	9							

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
JEFFRESS, J. D. WELL #: 8 RRCID -> 182953 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 11648

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

09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	189	1	18	2	N	1	1	8			12
							1745	3	1	9							
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	211	1	1953	3	N	1	1	8			12
							1	9									
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	157	1	15	2	N	4	4	8			12
							1381	3	4	9							
*12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	67	1	1394	2	N	-0-	1	1			174
							3	5									
*01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	43	1	1013	2	N	3	2	1			175
							20	5	3	9							
*02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	51	1	1426	2	N	1	1	1			175
							12	5	1	9							

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

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

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: RRCID -> 219666 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11224 - 11420

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2014

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221995 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 14 RRCID -> 226391 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	4996	-0-	-644	-0-	470	1	44	2	N	140	130	1	1	8	23
							4328	3	154	9							
10	5828	X	5176	-0-	-652	-0-	488	1	4524	3	N	149	158	1			14
							164	9									
11	5340	X	5027	-0-	-313	-0-	492	1	47	2	N	146	143	1	2	8	15
							4327	3	161	9							
*12	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	324	1	6729	2	N	157	154	1	14	8	39
							13	5	173	9							
*01	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	241	1	5685	2	N	145	134	1	18	8	32
							112	5	160	9							
*02	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	198	1	5547	2	N	167	114	1	4	8	81
							47	5	184	9							

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 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
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	327	1	31	2	N	17	39	1			13
							3016	3	19	9							
10	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	284	1	2635	3	N	-0-					13
11	3000	X	911	-0-	-2089	-0-	92	1	9	2	N	-0-					13
							810	3									
*12	3100	X	1904	-0-	-1196	-0-	87	1	1810	2	N	4	4	1	1	8	17
							3	5	4	9							
*01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	169	1	3983	2	N	7	6	1	1	8	17
							78	5	8	9							
*02	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	125	1	3510	2	N	44	3	1			58
							30	5	48	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	914	1	6868	3	Y	106	112	1			68
							117	9									
10	5580	X	5461	-0-	-119	-0-	681	1	4655	3	Y	114	112	1			70
							125	9									
11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	598	1	4860	3	Y	77	111	1			36
							85	9									
12	5580	X	5124	-0-	-456	-0-	359	1	4645	3	Y	109	119	1			26
							120	9									
01	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	393	1	5195	3	Y	46	52	1			20
							51	9									
*02	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	815	1	10585	3	Y	122	102	1			40
							134	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		172	-0-	172	172	22	1	150	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		653	-0-	653	825	71	1	580	3	Y	2					2
							2	9									
12	14B2 EXT		1849	-0-	1849	2674	131	1	1688	3	Y	27	23	1			6
							30	9									
01	4659	X	1985	-0-	-2674	-0-	139	1	1836	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
02	616	N	305	-0-	-311	-0-	21	1	267	3	Y	15	17	1			3
							17	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

09	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	688	1	5170	3	Y	126	113	1			66
							139	9									
10	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	772	1	5273	3	Y	123	126	1			63
							135	9									
11	6000	X	5900	-0-	-100	-0-	634	1	5155	3	Y	101	110	1			54
							111	9									
12	6200	X	5963	-0-	-237	-0-	418	1	5404	3	Y	128	144	1			38
							141	9									
01	6200	X	5696	-0-	-504	-0-	393	1	5203	3	Y	91	64	1			65
							100	9									
02	5600	X	5584	-0-	-16	-0-	391	1	5074	3	Y	108	114	1			59
							119	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	174	1	1305	3	Y	34	30	1			22
							37	9									
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	178	1	1215	3	Y	41	37	1			26
							45	9									
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	151	1	1231	3	Y	50	54	1			22
							55	9									
12	1395	N	1137	-0-	-258	-0-	76	1	977	3	Y	76	80	1			18
							84	9									
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	101	1	1336	3	Y	39	33	1			24
							43	9									
02	1260	N	1105	-0-	-155	-0-	73	1	952	3	Y	73	85	1			12
							80	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818

09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	45	1	339	3	Y	8	6	1			5
							9	9									
10	496	N	321	-0-	-175	-0-	40	1	274	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
11	450	N	263	-0-	-187	-0-	28	1	227	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
12	403	N	138	-0-	-265	-0-	9	1	118	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
01	310	N	158	-0-	-152	-0-	11	1	146	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	15	1	195	3	Y	1					1
							1	9									

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19020	X	-0-	-0-	-19020	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		5959	-0-	5959	5959	754	1	5150	3	Y	50					50
							55	9									
11	T. A.		17936	-0-	17936	23895	1937	1	15739	3	Y	235	169	1			116
							1	4	259	9							
12	T. A.		25414	-0-	25414	49309	1785	1	23083	3	Y	496	492	1			120
							546	9									
01	70208	X	20899	-0-	-49309	-0-	1447	1	19138	3	Y	285	247	1			158
							314	9									
*02	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	1329	1	17261	3	Y	491	547	1			102
							540	9									

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775

09	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	1852	1	13918	3	Y	157	172	1			92
							173	9									
10	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	1998	1	13645	3	Y	231	208	1			115
							1	4	254	9							
11	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	1601	1	13014	3	Y	189	202	1			102
							1	4	208	9							
12	15345	X	14594	-0-	-751	-0-	1027	1	13277	3	Y	264	286	1			80
							290	9									
01	15345	X	13652	-0-	-1693	-0-	944	1	12484	3	Y	204	140	1			144
							224	9									
02	13860	X	13127	-0-	-733	-0-	921	1	11958	3	Y	225	244	1			125
							248	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

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-
02	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

09	8880	X	7725	-0-	-1155	-0-	86	1	7560	3	Y	72	78	1			39
							79	9									
10	9176	X	7950	-0-	-1226	-0-	101	1	7730	3	Y	108	85	1			62
							119	9									
11	8220	X	7731	-0-	-489	-0-	93	1	7535	3	Y	93	95	1			60
							1	4	102	9							
12	7998	X	7646	-0-	-352	-0-	61	1	7450	3	Y	123	152	1			31
							135	9									
01	7998	X	7456	-0-	-542	-0-	62	1	7292	3	Y	93	54	1			70
							102	9									
*02	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	61	1	7082	3	Y	102	101	1			71
							112	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		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
RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 248356 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	3669	-0-	-1101	-0-	421	1	3163	3	Y	77	83	1			53
							85	9									
10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	623	1	4256	3	Y	117	111	1			59
							129	9									
11	4770	X	4358	-0-	-412	-0-	466	1	3787	3	Y	95	102	1			52
							105	9									
12	4650	X	2504	-0-	-2146	-0-	174	1	2244	3	Y	78	113	1			17
							86	9									
01	5022	X	3806	-0-	-1216	-0-	266	1	3514	3	Y	24	15	1			26
							26	9									
02	4536	X	4514	-0-	-22	-0-	314	1	4072	3	Y	116	88	1			54
							128	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
09	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	1488	1	141	2	N	80					110
							13713	3	88	9							
10	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	1466	1	13593	3	N	112	192	1			30
							123	9									
11	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	910	1	86	2	N	189	189	1			30
							8004	3	208	9							
*12	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	514	1	10661	2	N	54	1	1			74
							20	5	59	9							
*01	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	596	1	14045	2	N	3	2	1			75
							276	5	3	9							
*02	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	328	1	9193	2	N	9	1	1			83
							78	5	10	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	147	1	14	2	N	-0-					15
							1351	3									
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	131	1	1213	3	N	18	20	0			13
							20	9									
11	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	136	1	13	2	N	-0-					13
							1199	3									
*12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	74	1	1543	2	N	5	4	1	1	8	17
							3	5	6	9							
*01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	66	1	1554	2	N	6	5	1	1	8	17
							31	5	7	9							
*02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	47	1	1304	2	N	3	2	1			18
							11	5	3	9							

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	99	1	9	2	N	-0-					7
							916	3									
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	96	1	887	3	N	159	154	1			12
							175	9									
11	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	93	1	9	2	N	92	92	1			12
							819	3	101	9							
*12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	47	1	981	2	N	79	60	1	8	8	63
							2	5	87	9							
*01	1147	N	928	-0-	-219	-0-	37	1	864	2	N	9	10	8			62
							17	5	10	9							
*02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	33	1	928	2	N	177	118	1	2	8	119
							8	5	195	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176974 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13800	X	13166	-0-	-634	-0-	1529	1	11492	3	Y	132	171	1			88
							145	9									
10	14353	X	4105	-0-	-10248	-0-	512	1	3496	3	Y	88	114	1			62
							97	9									
11	13890	X	1502	-0-	-12388	-0-	163	1	1322	3	Y	15	67	1			10
							17	9									
12	13826	X	11789	-0-	-2037	-0-	830	1	10738	3	Y	201	54	1			157
							221	9									
01	13609	X	9628	-0-	-3981	-0-	623	1	8235	3	Y	700	719	1			138
							770	9									
02	12292	X	4589	-0-	-7703	-0-	313	1	4063	3	Y	194	304	1			28
							213	9									

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	3390	X	3319	-0-	-71	-0-	383	1	2879	3	Y	52	75	1			37
							57	9									
10	3503	X	3355	-0-	-148	-0-	420	1	2871	3	Y	58	58	1			37
							64	9									
11	3390	X	3055	-0-	-335	-0-	328	1	2662	3	Y	59	69	1			27
							65	9									
12	19599	X	19599	-0-	-0-	-0-	1398	1	18072	3	Y	117	102	1			42
							129	9									
01	21846	X	21846	-0-	-0-	-0-	1526	1	20186	3	Y	122	140	1			24
							134	9									
*02	17430	X	17430	-0-	-0-	-0-	1236	1	16047	3	Y	134	98	1			60
							147	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	1418	-0-	-2182	60399	137	1	13	2	N	5	5	8			37
						1262	3	6	9							
10	3720	1469	-0-	-2251	58148	143	1	1326	3	N	-0-					37
11	3600	978	-0-	-2622	55526	99	1	9	2	N	2	2	8			37
						868	3	2	9							
*12	3720	1018	-0-	-2702	52824	96	1	879	2	N	3	4	1			25
						40	5	3	9							
*01	3720	1335	-0-	-2385	50439	119	1	1165	2	N	7	8	1			24
						43	5	8	9							
*02	3360	1168	-0-	-2192	48247	109	1	964	2	N	7	7	1			24
						87	5	8	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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	11	13	1			26
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	24	1			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	19	1			23

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

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

09	990	X	986	-0-	-4	-0-	96	1	9	2	N	-0-					49
							881	3									
10	1023	X	1006	-0-	-17	-0-	98	1	907	3	N	1	1	8			49
							1	9									
11	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	104	1	10	2	N	-0-					49
							912	3									
*12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					8
*01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					8
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					8

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	720	X	406	-0-	-314	-0-	39	1	4	2	N	-0-					10
							363	3									
10	775	X	372	-0-	-403	-0-	36	1	335	3	N	1	1	8			10
							1	9									
11	750	X	319	-0-	-431	-0-	32	1	3	2	N	-0-					10
							284	3									
*12	775	X	304	-0-	-471	-0-	29	1	263	2	N	-0-					-0-
							12	5									
*01	682	X	384	-0-	-298	-0-	35	1	337	2	N	-0-					-0-
							12	5									
02	392	X	389	-0-	-3	-0-	36	1	324	2	N	-0-					-0-
							29	5									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	198 1 1823 3	19 2 31 9	N	28	8 8		60
10	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	135 1 31 9	1248 3	N	28	64 1	11 8	13
11	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	121 1 1061 3	11 2 30 9	N	27	27 8		13
*12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			18
*01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			18
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-			N	-0-			18

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	806			N	-0-			42
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	806			N	-0-			42
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	806			N	-0-			42
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	806			N	6	3 1	2 8	4
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	806			N	8	7 1		5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	806			N	11	5 1	5 8	4

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	18					44
							20	9									
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	17	31	1			30
							19	9									
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	32	31	1			31
							35	9									
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	18					49
							20	9									
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	26	32	1			43
							29	9									
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	13	32	1			24
							14	9									

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	360	N	274	-0-	-86	-0-	19	1	235	3	Y	18					44
							20	9									
10	496	N	408	-0-	-88	-0-	30	1	359	3	Y	17	31	1			30
							19	9									
11	450	N	365	-0-	-85	-0-	21	1	309	3	Y	32	31	1			31
							35	9									
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	397	3	Y	18					49
							20	9									
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	Y	26	32	1			43
							29	9									
*02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	44	1	634	3	Y	13	32	1			24
							14	9									

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195987 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9060 - 9172

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 274842 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7800 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11850	X	9999	-0-	-1851	-0-	966	1	92	2	N	33	8	8			72
							8905	3	36	9							
10	12245	X	10125	-0-	-2120	-0-	973	1	9020	3	N	120					192
							132	9									
11	11370	X	9934	-0-	-1436	-0-	984	1	93	2	N	186	177	1	6	8	195
							8652	3	205	9							
*12	11439	X	11314	-0-	-125	-0-	517	1	10736	2	N	36	1	1			109
							21	5	40	9							
*01	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	433	1	10208	2	N	36	1	1			144
							201	5	40	9							
*02	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	335	1	9373	2	N	42					186
							80	5	46	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
09	8340	X	6945	-0-	-1395	-0-	669	1	63	2	N	44	11	8			107
							6165	3	48	9							
10	8618	X	7183	-0-	-1435	-0-	692	1	6411	3	N	73					180
							80	9									
11	7860	X	6906	-0-	-954	-0-	678	1	64	2	N	183	176	1	6	8	181
							5963	3	201	9							
*12	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	356	1	7396	2	N	20	3	1	1	8	66
							14	5	22	9							
*01	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	314	1	7404	2	N	78	5	1	2	8	137
							146	5	86	9							
*02	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	243	1	6811	2	N	35	21	1			151
							58	5	39	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	163	1	15	2	N	2	2	8			52
							1505	3	2	9							
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	181	1	1675	3	N	24					76
							26	9									
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	174	1	17	2	N	4	3	8			77
							1531	3	4	9							
*12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	84	1	1752	2	N	44	167	1			62
							3	5	48	9							
*01	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	71	1	1666	2	N	3	2	1			63
							33	5	3	9							
*02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	68	1	1910	2	N	1	1	1			63
							16	5	1	9							

JEFFRESS J. D. WELL #: 25 RRCID -> 274875 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528

09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					22
10	248	N	8	-0-	-240	-0-	1	1	7	3	N	-0-					22
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					22
*12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1	1	1			-0-
*01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1	1	1			-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					1

COATES 'A' WELL #: 38 RRCID -> 274916 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474

09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	20					76
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					76
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					76
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	10	1	22	8	21
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	130	19	1	29	8	103
							143	9									
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	2	25	9	N	23	15	1	6	8	105

CASTILLO FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 274930 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842

09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	145	1	14	2	N	4	4	8			46
							1332	3	4	9							
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	135	1	1255	3	N	1					47
							1	9									
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	135	1	13	2	N	2	2	8			47
							1184	3	2	9							
*12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	122	1	1113	2	N	4	2	1	1	8	29
							51	5	4	9							
*01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	114	1	1111	2	N	24	4	1	1	8	48
							41	5	26	9							
*02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	103	1	916	2	N	3	3	1			48
							83	5	3	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 6300

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			10
02	14B2 EXT		-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
09	1440	N	620	-0-	-820	-0-	60	1	6	2	N	1					75
							553	3	1	9							
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	130	1	1205	3	N	1					76
							1	9									
11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	113	1	11	2	N	-0-					76
							992	3									
*12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	97	1	886	2	N	30	4	1	12	8	20
							41	5	33	9							
*01	1333	N	726	-0-	-607	-0-	63	1	619	2	N	19	7	1	15	8	17
							23	5	21	9							
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	52	6	1	34	8	29

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	8	1	1	8	19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	16	1	1	8	17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	12	1	3	8	17

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

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
09	0	N	-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	42	14	1	22	8	23
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	26	1	28	8	17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	20	1	66	8	39

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

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688

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

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

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178636 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595

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

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179006 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689

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

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179067 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204

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

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179646 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110

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

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 181475 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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			
09	0 A	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					37
10	0 A	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					37
11	0 A	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					37
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	521					N	3	2	1	1	8	2
01	0 A	-0-	-0-	-0-	521					N	5	3	1	2	8	2
02	0 A	-0-	-0-	-0-	521					N	1	1	1			2
	BRANN REGINA			WELL #: 2 J	RRCID -> 274843	COMPL. DATE 06/25/2014					TOTAL DEPTH 12860		PERF. 7514 - 7540			
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	9	6	1	3	8	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	10	1	3	8	6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	3	1	1	8	8
	VAN SCHERPE GAS UNIT B			WELL #: 12	RRCID -> 276007	COMPL. DATE 10/03/2014					TOTAL DEPTH 11850		PERF. 6692 - 6702			
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	1	2	1			12
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			13

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 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
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	27 20	1 9	338	3	Y	18					44
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13 19	1 9	160	3	Y	17	31	1			30
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14 35	1 9	211	3	Y	32	31	1			31
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9 20	1 9	125	3	Y	18					49
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14 29	1 9	176	3	Y	26	32	1			43
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6 14	1 9	85	3	Y	13	32	1			24

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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

FARLEY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 194577 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 7842 - 8474

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					252
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					252
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					252
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					252
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					252
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					252

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177917 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	7	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2015

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

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

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179066 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834

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

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179645 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 33 RRCID -> 180085 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9772 - 9902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2015

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182062 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	X	254	-0-	-376	-0-	25	1	2	2	N	-0-					12
							227	3									
10	465	X	192	-0-	-273	-0-	19	1	173	3	N	-0-					12
11	360	X	171	-0-	-189	-0-	17	1	2	2	N	-0-					12
							152	3									
*12	248	N	92	-0-	-156	-0-	2	1	20	2	N	63	23	1	19	8	81
							1	5	69	9							
*01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	39	1	385	2	N	60	44	1	25	8	72
							14	5	66	9							
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	172	2	N	112	34	1	58	8	92
							16	5	123	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	X	465	-0-	-255	-0-	45	1	4	2	N	-0-					12
							416	3									
10	744	X	442	-0-	-302	-0-	43	1	399	3	N	-0-					12
11	720	X	207	-0-	-513	-0-	21	1	2	2	N	-0-					12
							184	3									
*12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	30					30
*01	434	N	157	-0-	-277	-0-	14	1	138	2	N	-0-					30
							5	5									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					30

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	14	16	1			12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	30	1			9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	24	1			8

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 230917 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12506 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	9	4	1	4	8	6
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	8	1	6	8	4
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	6	1	13	8	9

SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	107	1	10	2	N	28	11	8			73
							989	3	31	9							
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	128	1	1182	3	N	79	15	8			137
							87	9									
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	115	1	11	2	N	41	41	8			137
							1015	3	45	9							
*12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	101	1	924	2	N	225	191	1	11	8	28
							42	5	248	9							
*01	1395	N	1155	-0-	-240	-0-	98	1	952	2	N	64	4	1	15	8	73
							35	5	70	9							
02	1120	N	1093	-0-	-27	-0-	94	1	836	2	N	79	3	1	34	8	115
							76	5	87	9							

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
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-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 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
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	116	1	11	2	N	-0-					27
							1070	3									
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	119	1	1107	3	N	-0-					27
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	114	1	11	2	N	-0-					27
							999	3									
*12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	106	1	974	2	N	28	1	1			27
							45	5	31	9							
*01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	97	1	943	2	N	4	1	1			30
							35	5	4	9							
*02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	85	1	753	2	N	8	1	1			37
							68	5	9	9							

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	111	1	11	2	N	17	91	1	1	8	22
							1023	3	19	9							
10	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	123	1	1143	3	N	-0-					22
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	128	1	12	2	N	1	1	8			22
							1128	3	1	9							
*12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	119	1	1087	2	N	102					102
							50	5	112	9							
*01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	112	1	1091	2	N	38					140
							40	5	42	9							
02	1176	N	1154	-0-	-22	-0-	103	1	916	2	N	47					187
							83	5	52	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5505	-0-	-585	-0-	531	1	50	2	N	27					60
							4894	3	30	9							
10	6293	X	5592	-0-	-701	-0-	540	1	5007	3	N	41	1	8			100
							45	9									
11	5910	X	5528	-0-	-382	-0-	538	1	51	2	N	190	190	1			100
							4730	3	209	9							
*12	6045	X	5228	-0-	-817	-0-	488	1	4469	2	N	60	5	1	1	8	158
							205	5	66	9							
*01	5797	X	5297	-0-	-500	-0-	465	1	4542	2	N	112	200	1	1	8	69
							167	5	123	9							
02	5152	X	4685	-0-	-467	-0-	429	1	3810	2	N	92	7	1	2	8	152
							345	5	101	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	75	1	7	2	N	20					20
							694	3	22	9							
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	46	1	426	3	N	-0-					20
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	31	1	3	2	N	-0-					20
							271	3									
*12	837	N	475	-0-	-362	-0-	43	1	397	2	N	15	12	1	3	8	51
							18	5	17	9							
*01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	65	1	635	2	N	23	23	1	3	8	48
							23	5	25	9							
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	20	1	177	2	N	19	18	1	1	8	48
							16	5	21	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1030	-0-	-770	-0-	100	1	9	2	N	1	1	8			25
							920	3	1	9							
10	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	136	1	1260	3	N	-0-					25
11	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	103	1	10	2	N	2	2	8			25
							902	3	2	9							
*12	1054	N	948	-0-	-106	-0-	89	1	819	2	N	2	2	1			28
							38	5	2	9							
*01	1395	N	930	-0-	-465	-0-	83	1	813	2	N	4	3	1	1	8	28
							30	5	4	9							
02	952	N	783	-0-	-169	-0-	73	1	649	2	N	2	2	1			28
							59	5	2	9							

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
09	6240	X	5525	-0-	-715	-0-	530	1	50	2	N	56					150
							4883	3	62	9							
10	6448	X	5842	-0-	-606	-0-	558	1	5173	3	N	101	193	1	2	8	56
							111	9									
11	6060	X	5481	-0-	-579	-0-	554	1	53	2	N	4	4	8			56
							4870	3	4	9							
*12	5983	X	5479	-0-	-504	-0-	510	1	4669	2	N	78	4	1	3	8	236
							214	5	86	9							
*01	5828	X	4935	-0-	-893	-0-	439	1	4283	2	N	50	200	1	4	8	82
							158	5	55	9							
02	5264	X	4786	-0-	-478	-0-	445	1	3950	2	N	30	6	1	9	8	97
							358	5	33	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
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					45
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	1	1	8	14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1	1	8	13
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	3	3	1			13
							7	5	3	9							

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
09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	388	1	37	2	N	41	1	8			107
							3578	3	45	9							
10	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	463	1	4295	3	N	2	2	8			107
							2	9									
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	497	1	47	2	N	2	2	8			107
							4368	3	2	9							
*12	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	270	1	2471	2	N	11	7	1	4	8	27
							113	5	12	9							
*01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	261	1	2551	2	N	16	13	1	5	8	25
							94	5	18	9							
*02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	247	1	2196	2	N	25	10	1	11	8	29
							199	5	28	9							

COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					97
							137	3									
10	310	N	13	-0-	-297	-0-	1	1	12	3	N	-0-					97
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					97
*12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	127	14	1	3	8	130
*01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	27	27	1	4	8	126
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	21	1	9	8	129

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
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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	6	2	1	3	8	5
							4	5	7	9							
*01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	N	6	4	1	3	8	4
							4	5	7	9							
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	N	14	3	1	8	8	7
							16	5	15	9							

COATES "A" WELL #: 20 RRCID -> 174083 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4	2	1	2	8	34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	1	2	8	34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	3	1	5	8	35

COATES "A" WELL #: 22 RRCID -> 174816 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					68
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-					68
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					68
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	27	11	1	5	8	21
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	24	20	1	7	8	18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	16	1	16	8	23

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					13
							68	3									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					13
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	N	-0-					7
							5	5									
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					7
							5	5									

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
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					39
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	N	-0-					39
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	N	-0-					39
*12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
							1	5									
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-					27
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-					12
*01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					12
							1	5									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758

09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	159	1	15	2	N	-0-					60
							1462	3									
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	132	1	1226	3	N	1	45	0	1	8	15
							1	9									
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	129	1	12	2	N	1	1	8			15
							1137	3	1	9							
*12	1705	N	1098	-0-	-607	-0-	104	1	949	2	N	2	2	1			13
							43	5	2	9							
*01	1364	N	1183	-0-	-181	-0-	106	1	1036	2	N	3	3	1			13
							38	5	3	9							
02	1204	N	773	-0-	-431	-0-	72	1	642	2	N	1	2	1			12
							58	5	1	9							

COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

09	4350	X	3101	-0-	-1249	-0-	301	1	28	2	N	-0-					37
							2772	3									
10	4495	X	4113	-0-	-382	-0-	401	1	3712	3	N	-0-					37
11	3720	X	3168	-0-	-552	-0-	320	1	30	2	N	1	1	8			37
							2817	3	1	9							
*12	3193	X	1799	-0-	-1394	-0-	169	1	1548	2	N	10	4	1			95
							71	5	11	9							
*01	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	408	1	3986	2	N	42	8	1			129
							147	5	46	9							
*02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	415	1	3683	2	N	82	191	1			20
							334	5	90	9							

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					7
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

09	9060	X	7923	-0-	-1137	-0-	763	1	72	2	N	48	1	8			75
							7035	3	53	9							
10	9362	X	8224	-0-	-1138	-0-	788	1	7306	3	N	118	180	1	2	8	11
							130	9									
11	8490	X	7224	-0-	-1266	-0-	730	1	69	2	N	7	7	8			11
							6417	3	8	9							
*12	8649	X	6687	-0-	-1962	-0-	624	1	5712	2	N	81	8	1	5	8	99
							262	5	89	9							
*01	8494	X	7050	-0-	-1444	-0-	623	1	6081	2	N	111	169	1	6	8	35
							224	5	122	9							
02	7420	X	4369	-0-	-3051	-0-	408	1	3619	2	N	13	12	1	1	8	35
							328	5	14	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

09	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	114	1	11	2	N	90	34	1	1	8	67
							1050	3	99	9							
10	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	102	1	950	3	N	2	2	8			67
							2	9									
11	1230	N	636	-0-	-594	-0-	64	1	6	2	N	5	5	8			67
							560	3	6	9							
*12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	39					119
*01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	22	80	1			61
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					61

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					25
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					25
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25
*12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					10
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					77
							1	5									
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	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

09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	41	1	4	2	N	-0-					18
							379	3									
10	372	N	292	-0-	-80	-0-	28	1	263	3	N	1	1	8			18
							1	9									
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	3	2	N	-0-					18
							289	3									
*12	434	N	42	-0-	-392	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
							2	5									
*01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	303	2	N	1	1	1			-0-
							11	5	1	9							
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	41	1	365	2	N	-0-					-0-
							33	5									

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
09	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	498	1	47	2	N	-0-					110
							4586	3									
10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	491	1	4547	3	N	2	2	8			110
							2	9									
11	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	473	1	45	2	N	2	2	8			110
							4158	3	2	9							
*12	4061	X	1454	-0-	-2607	-0-	130	1	1190	2	N	72	2	1			72
							55	5	79	9							
*01	4061	X	1756	-0-	-2305	-0-	155	1	1513	2	N	29	5	1			96
							56	5	32	9							
02	3668	X	1265	-0-	-2403	-0-	118	1	1048	2	N	4	4	1			96
							95	5	4	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
09	1890	N	1705	-0-	-185	-0-	164	1	16	2	N	11					72
							1513	3	12	9							
10	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	178	1	1647	3	N	1	1	8			72
							1	9									
11	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	167	1	16	2	N	-0-					72
							1472	3									
*12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	124	31	1	13	8	110
*01	1829	N	85	-0-	-1744	-0-	1	2	84	9	N	76	58	1	17	8	111
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-					N	48	45	1	3	8	111

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
09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	246	1	23	2	N	36	186	1			51
							2268	3	40	9							
10	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	236	1	2188	3	N	17					68
							19	9									
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	345	1	33	2	N	-0-					68
							3032	3									
*12	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	155	1	1424	2	N	75	15	1	16	8	60
							65	5	83	9							
*01	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	166	1	1617	2	N	101	28	1	20	8	113
							60	5	111	9							
*02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	249	1	2213	2	N	84	22	1	46	8	129
							201	5	92	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
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	378	1	36	2	N	35	102	1			20
							3485	3	39	9							
10	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	671	1	6221	3	N	59					79
							65	9									
11	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	576	1	55	2	N	-0-					79
							5069	3									
*12	4061	X	3410	-0-	-651	-0-	312	1	2859	2	N	98	2	1	1	8	109
							131	5	108	9							
*01	4433	X	2844	-0-	-1589	-0-	255	1	2493	2	N	4	4	1	1	8	108
							92	5	4	9							
02	4004	X	491	-0-	-3513	-0-	44	1	391	2	N	19	3	1	2	8	122
							35	5	21	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	COATES "A"				WELL #: 40	RRCID -> 239553	COMPL. DATE 04/15/2008				TOTAL DEPTH 12745		PERF.12032 - 12454				
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	31	1	3	2	N	-0-					21
							283	3									
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	21	1	195	3	N	-0-					21
11	300	N	83	-0-	-217	-0-	8	1	1	2	N	1	1	8			21
							73	3	1	9							
*12	341	N	105	-0-	-236	-0-	8	1	74	2	N	18	16	1	2	8	14
							3	5	20	9							
*01	217	N	87	-0-	-130	-0-	5	1	47	2	N	30	31	1	3	8	10
							2	5	33	9							
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	141	24	1	1	8	126
	COATES "A"				WELL #: 41	RRCID -> 240318	COMPL. DATE 05/22/2008				TOTAL DEPTH 13100		PERF.12392 - 12874				
09	2190	N	1569	-0-	-621	-0-	152	1	14	2	N	-0-					48
							1403	3									
10	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	176	1	1629	3	N	-0-					48
11	1740	N	1540	-0-	-200	-0-	156	1	15	2	N	1	1	8			48
							1368	3	1	9							
*12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	96	36	1	1	8	91
*01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	116	69	1	2	8	136
02	1428	N	74	-0-	-1354	-0-	1	1	13	2	N	54	54	1			136
							1	5	59	9							
	COATES "A"				WELL #: 42	RRCID -> 241744	COMPL. DATE 06/25/2008				TOTAL DEPTH 12600		PERF.11942 - 12512				
09	2910	X	2472	-0-	-438	-0-	233	1	22	2	N	63	95	1			76
							2148	3	69	9							
10	3007	X	2438	-0-	-569	-0-	237	1	2201	3	N	-0-					76
11	2820	X	2438	-0-	-382	-0-	246	1	23	2	N	1	1	8			76
							2168	3	1	9							
*12	2914	X	2268	-0-	-646	-0-	214	1	1958	2	N	5	193	1			47
							90	5	6	9							
*01	2666	X	2334	-0-	-332	-0-	203	1	1981	2	N	70	6	1			111
							73	5	77	9							
02	2296	X	1826	-0-	-470	-0-	163	1	1445	2	N	79	5	1			185
							131	5	87	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	259	1	3203	3	Y	18					44
							20	9									
10	3565	X	3415	-0-	-150	-0-	259	1	3137	3	Y	17	31	1			30
							19	9									
11	3480	X	3297	-0-	-183	-0-	3262	3	35	9	Y	32	31	1			31
12	3596	X	3259	-0-	-337	-0-	208	1	3031	3	Y	18					49
							20	9									
01	3596	X	2484	-0-	-1112	-0-	182	1	2273	3	Y	26	32	1			43
							29	9									
02	3248	X	2896	-0-	-352	-0-	187	1	2695	3	Y	13	32	1			24
							14	9									

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	18					44
							20	9									
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	7	1	84	3	Y	17	32	1			29
							19	9									
11	210	N	69	-0-	-141	-0-	2	1	31	3	Y	33	31	1			31
							36	9									
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	18					49
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	26	32	1			43
							29	9									
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	13	32	1			24

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193373 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	314	1	3869	3	Y	18					44
							20	9									
10	4340	X	4104	-0-	-236	-0-	311	1	3774	3	Y	17	32	1			29
							19	9									
11	4230	X	3938	-0-	-292	-0-	251	1	3651	3	Y	33	31	1			31
							36	9									
12	4371	X	4003	-0-	-368	-0-	256	1	3727	3	Y	18					49
							20	9									
01	4371	X	3148	-0-	-1223	-0-	230	1	2889	3	Y	26	32	1			43
							29	9									
02	3920	X	3731	-0-	-189	-0-	240	1	3477	3	Y	13	32	1			24
							14	9									

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 194421 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906

09	1560	X	1548	-0-	-12	-0-	116	1	1432	3	N	-0-					200
10	1612	X	1481	-0-	-131	-0-	113	1	1367	3	N	1					201
							1	9									
11	1560	X	1399	-0-	-161	-0-	90	1	1309	3	N	-0-					201
12	1612	N	1402	-0-	-210	-0-	90	1	1312	3	N	-0-					201
01	1488	N	1090	-0-	-398	-0-	81	1	1009	3	N	-0-					201
02	1316	N	1216	-0-	-100	-0-	79	1	1137	3	N	-0-					201

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

09	5100	X	3668	-0-	-1432	-0-	67	1	3601	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	3221	-0-	-964	-0-	62	1	3159	2	Y	-0-					-0-
11	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	106	1	5367	2	Y	-0-					-0-
12	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	111	1	5088	2	Y	-0-					-0-
*01	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	101	1	4531	2	Y	-0-					-0-
*02	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	103	1	5509	2	Y	-0-					-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	255	1	24	2	N	31	74	1			27
							2354	3	34	9							
10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	270	1	2507	3	N	2	2	8			27
							2	9									
11	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	271	1	26	2	N	3	3	8			27
							2381	3	3	9							
*12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	139	1	2879	2	N	35	1	1	3	8	106
							6	5	39	9							
*01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	130	1	3055	2	N	23	2	1	3	8	124
							60	5	25	9							
*02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	102	1	2852	2	N	54	1	1	1	8	176
							24	5	59	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
09	2160	N	1859	-0-	-301	-0-	179	1	17	2	N	14	2	8			72
							1648	3	15	9							
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	219	1	2034	3	N	1	1	8			72
							1	9									
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	208	1	20	2	N	3	3	8			72
							1829	3	3	9							
*12	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	78	1	1621	2	N	16	4	1	10	8	195
							3	5	18	9							
*01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	107	1	2525	2	N	40	184	1	12	8	39
							50	5	44	9							
*02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	74	1	2085	2	N	10	2	1	3	8	44
							18	5	11	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	519	-0-	-141	-0-	50	1	5	2	N	1					75
							463	3	1	9							
10	713	N	553	-0-	-160	-0-	54	1	497	3	N	2	2	8			75
							2	9									
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	60	1	6	2	N	165	192	1	3	8	45
							524	3	182	9							
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	631	2	N	21	169	1	11	8	20
							1	5	23	9							
*01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	22	1	511	2	N	15	2	1	14	8	19
							10	5	17	9							
02	728	N	597	-0-	-131	-0-	19	1	538	2	N	32	1	1	3	8	47
							5	5	35	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3001	-0-	-629	-0-	285	1	27	2	N	58	148	1			40
							2625	3	64	9							
10	3751	X	2929	-0-	-822	-0-	285	1	2644	3	N	-0-					40
11	3630	X	2732	-0-	-898	-0-	276	1	26	2	N	-0-					40
							2430	3									
*12	3596	X	3237	-0-	-359	-0-	144	1	2999	2	N	80	190	1			138
							6	5	88	9							
*01	3286	X	2994	-0-	-292	-0-	117	1	2749	2	N	67	177	1			28
							54	5	74	9							
02	2800	X	2138	-0-	-662	-0-	73	1	2048	2	N	-0-					28
							17	5									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	260	1	25	2	N	48	48	8			60
							2396	3	53	9							
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	284	1	2633	3	N	91	91	8			60
							100	9									
11	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	139	1	13	2	N	99	99	8			60
							1221	3	109	9							
*12	1023	X	133	-0-	-890	-0-	6	1	127	2	N	-0-					58
*01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					58
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					58

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	101	-0-	-169	-0-	10	1	1	2	N	2	2	8			13
							88	3	2	9							
10	186	N	25	-0-	-161	-0-	2	1	19	3	N	4	4	8			13
							4	9									
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	38	1	4	2	N	12	12	8			13
							331	3	13	9							
*12	93	N	11	-0-	-82	-0-	9	2	2	9	N	2	1	1	1	8	21
*01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	3	1	1	2	8	21
							3	5	3	9							
02	364	N	158	-0-	-206	-0-	5	1	152	2	N	-0-					21
							1	5									

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
09	4980	X	4724	-0-	-256	-0-	457	1	43	2	N	14	2	8			35
							4209	3	15	9							
10	5146	X	4497	-0-	-649	-0-	438	1	4058	3	N	1	1	8			35
							1	9									
11	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	549	1	52	2	N	3	3	8			35
							4827	3	3	9							
*12	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	276	1	5722	2	N	49	4	1	2	8	200
							11	5	54	9							
*01	4991	X	4423	-0-	-568	-0-	175	1	4120	2	N	43	194	1	3	8	46
							81	5	47	9							
*02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	193	1	5393	2	N	26	2	1	1	8	69
							46	5	29	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182053 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					261
*06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					261
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	225	2	33	5	N	-0-					261
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	80	2	10	5	N	-0-					261
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
*11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					261
*12	248	N	103	-0-	-145	-0-	89	2	14	5	N	-0-					261
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	101	2	12	5	N	131					130
							144	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-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	14	3	1	9	8	6
*01	14B2 EXT		194	-0-	194	194	7	1	167	2	N	15	4	1	11	8	6
							3	5	17	9							
02	14B2 EXT		323	-0-	323	517	6	1	170	2	N	133	1	1	2	8	136
							1	5	146	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-					18
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			4
*01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	2	2	1			4
							2	5	2	9							
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	4	2	1	9	N	1	1	1			4

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					15
							68	3									
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	20					35
							22	9									
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					35
							67	3									
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	2	1			1
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5	4	1			2
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	2	1	67	2	N	2	1	1			3
							1	5	2	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2932	-0-	-68	-0-	282	1	27	2	N	18	18	8			44
							2603	3	20	9							
10	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	291	1	2702	3	N	31	31	8			44
							34	9									
11	3000	X	2599	-0-	-401	-0-	255	1	24	2	N	72	72	8			44
							2241	3	79	9							
*12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	146	1	3034	2	N	2	1	1	1	8	81
							6	5	2	9							
*01	3038	X	2634	-0-	-404	-0-	105	1	2477	2	N	3	2	1	1	8	81
							49	5	3	9							
*02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	109	1	3050	2	N	2	1	1			82
							26	5	2	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11101 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	2725	-0-	-1925	-0-	258	1	24	2	Y	63	1	8			140
							2374	3	69	9							
10	4247	X	2599	-0-	-1648	-0-	249	1	2313	3	Y	34	135	1	1	8	38
							37	9									
11	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	512	1	49	2	Y	3	3	8			38
							4502	3	3	9							
*12	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	269	1	5574	2	Y	2	2	1	1	8	9
							11	5	2	9							
*01	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	182	1	4290	2	Y	33	3	1	1	8	38
							84	5	36	9							
*02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	154	1	4324	2	Y	111	131	1			18
							37	5	122	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11215 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11254 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	104	1	10	2	Y	27	1	8			60
							958	3	30	9							
10	1178	N	865	-0-	-313	-0-	83	1	765	3	Y	15	58	1	1	8	16
							17	9									
11	1110	N	986	-0-	-124	-0-	99	1	9	2	Y	3	3	8			16
							875	3	3	9							
*12	1147	N	885	-0-	-262	-0-	41	1	841	2	Y	1	1	1			4
							2	5	1	9							
*01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	42	1	982	2	Y	13	1	1			16
							19	5	14	9							
02	924	N	813	-0-	-111	-0-	26	1	729	2	Y	47	56	1			7
							6	5	52	9							

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					3
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					-0-

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

*08	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	9438	2	1374	5	Y	203	306	1			47
							223	9									
*09	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	12792	2	1588	5	Y	281	266	1			62
							309	9									
*10	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	12702	2	1745	5	Y	315	298	1			79
							347	9									
11	14100	X	13382	-0-	-718	-0-	11526	2	1637	5	Y	199	264	1			14
							219	9									
12	15190	X	14195	-0-	-995	-0-	12086	2	1919	5	Y	173	174	1			13
							190	9									
*01	24208	X	24208	-0-	-0-	-0-	21549	2	2405	5	Y	231	175	1			69
							254	9									
*02	23737	X	23737	-0-	-0-	-0-	20970	2	2556	5	Y	192	178	1			83
							211	9									

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	34	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	429	-0-	-98	-0-	55	1	374	3	Y	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	43	1	346	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	163	-0-	-147	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	381	-0-	-53	-0-	27	1	354	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	197	-0-	-167	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	205	-0-	-12	-0-	26	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	10	-0-	-207	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	504	-0-	504	504	47	1	419	2	N	-0-					-0-
							38	5									

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					10
10	217	N	71	-0-	-146	-0-	7	1	64	3	N	-0-					10
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	49	1	5	2	N	2	2	8			10
							429	3	2	9							
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	N	-0-					-0-
							9	5									
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-					-0-
							6	5									
02	420	N	223	-0-	-197	-0-	21	1	185	2	N	-0-					-0-
							17	5									

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
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	3	2	N	-0-					7
							288	3									
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	61	1	563	3	N	-0-					7
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	55	1	5	2	N	-0-					7
							483	3									
*12	341	N	277	-0-	-64	-0-	24	1	221	2	N	20					20
							10	5	22	9							
*01	620	N	285	-0-	-335	-0-	26	1	249	2	N	1	1	8			20
							9	5	1	9							
02	504	N	287	-0-	-217	-0-	27	1	238	2	N	-0-					20
							22	5									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171659 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

09	660 N	645	-0-	-15	-0-	58 1	6 2	Y	39	78 1	1 8	7
						538 3	43 9					
10	651 N	638	-0-	-13	-0-	62 1	576 3	Y	-0-			7
11	630 N	625	-0-	-5	-0-	63 1	6 2	Y	2	2 8		7
						554 3	2 9					
*12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	58 1	533 2	Y	44	47 1	1 8	19
						24 5	48 9					
*01	651 N	591	-0-	-60	-0-	53 1	516 2	Y	3	1 1	2 8	19
						19 5	3 9					
02	588 N	500	-0-	-88	-0-	47 1	414 2	Y	1	1 1		19
						38 5	1 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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	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
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

09	3180	X	2766	-0-	-414	-0-	268	1	25	2	N	1	1	8			50
							2472	3	1	9							
10	3286	X	2795	-0-	-491	-0-	272	1	2522	3	N	1	1	8			50
							1	9									
11	3150	X	2773	-0-	-377	-0-	270	1	26	2	N	92	89	1	3	8	50
							2376	3	101	9							
*12	3038	X	2770	-0-	-268	-0-	262	1	2395	2	N	3	3	1			31
							110	5	3	9							
*01	2945	X	2695	-0-	-250	-0-	240	1	2339	2	N	27	6	1			52
							86	5	30	9							
02	2576	X	2472	-0-	-104	-0-	231	1	2049	2	N	5	5	1			52
							186	5	6	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24	0			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089

09	450	N	180	-0-	-270	-0-	17	1	2	2	N	-0-					64
							161	3									
10	372	N	166	-0-	-206	-0-	16	1	150	3	N	-0-					64
11	210	N	105	-0-	-105	-0-	11	1	1	2	N	-0-					64
							93	3									
*12	186	N	87	-0-	-99	-0-	8	1	75	2	N	1	1	1			1
							3	5	1	9							
*01	155	N	113	-0-	-42	-0-	10	1	97	2	N	2	2	1			1
							4	5	2	9							
02	112	N	3	-0-	-109	-0-	1	2	2	9	N	2	2	1			1

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665

09	1500	N	1266	-0-	-234	-0-	120	1	11	2	N	30	1	8			63
							1102	3	33	9							
10	1519	N	1211	-0-	-308	-0-	118	1	1092	3	N	1	1	8			63
							1	9									
11	1230	N	837	-0-	-393	-0-	84	1	8	2	N	3	3	8			63
							742	3	3	9							
*12	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	103	1	940	2	N	32	66	1	1	8	69
							43	5	35	9							
*01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	121	1	1182	2	N	36	59	1	1	8	45
							44	5	40	9							
*02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	219	1	1942	2	N	18	3	1			60
							176	5	20	9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	2010	N	1296	-0-	-714	-0-	126	1	12	2	N	1	1	8			10
							1157	3	1	9							
10	1488	N	1210	-0-	-278	-0-	118	1	1092	3	N	-0-					10
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	146	1	14	2	N	3	3	8			10
							1281	3	3	9							
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	130	1	1191	2	N	20	132	1			21
							55	5	22	9							
*01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	121	1	1176	2	N	6	7	1			20
							43	5	7	9							
*02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	186	1	1653	2	N	17	5	1			32
							150	5	19	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	567	-0-	-243	-0-	55	1	5	2	N	-0-					33
							507	3									
10	868	N	651	-0-	-217	-0-	63	1	588	3	N	-0-					33
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	73	1	7	2	N	-0-					33
							638	3									
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	69	1	632	2	N	9	2	1			40
							29	5	10	9							
*01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	60	1	582	2	N	15	3	1	1	8	51
							21	5	17	9							
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	61	1	545	2	N	2	2	1			51
							49	5	2	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2910	X	2489	-0-	-421	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	1808	-0-	-951	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	1701	-0-	-872	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
*01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
*02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871

09	11045	X	7132	-0-	-3913	-0-	6870	2	262	9	N	238	193	1			45
10	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5642	2	155	9	N	141	31	1			155
11	3000	X	1393	-0-	-1607	-0-	1389	2	4	9	N	4					159
12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4476	2	21	9	N	19					178
*01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4973	2	7	9	N	6					184
*02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4217	2	4	9	N	4					188

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

09	2880	X	1606	-0-	-1274	-0-	28 55	1 9	1523	2	Y	50	50	0			1
10	3751	X	1518	-0-	-2233	-0-	29 15	1 9	1474	2	Y	14	15	0			-0-
11	3630	X	1528	-0-	-2102	-0-	28 62	1 9	1438	2	Y	56	55	0			1
12	3751	X	1089	-0-	-2662	-0-	22 76	1 9	991	2	Y	69	69	0			1
*01	1674	X	1182	-0-	-492	-0-	25 61	1 9	1096	2	Y	55	55	0			1
02	1512	X	1358	-0-	-154	-0-	24 64	1 9	1270	2	Y	58	57	0			2

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2661	2	28	9	N	25					62
10	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	2277	2	78	9	N	71	31	1			102
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2300	2	24	9	N	22					124
12	2356	N	1870	-0-	-486	-0-	1857	2	13	9	N	12					136
*01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2250	2	51	9	N	46					182
*02	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2746	2	36	9	N	33					215

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

*05	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	2010	X	861	-0-	-1149	-0-	15	1	779	2	Y	61	62	0			1
							67	9									
10	3100	X	483	-0-	-2617	-0-	9	1	468	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
11	3000	X	671	-0-	-2329	-0-	11	1	552	2	Y	98	96	0			2
							108	9									
12	3100	X	138	-0-	-2962	-0-	21	2	117	9	Y	106	106	0			2
*01	1984	X	60	-0-	-1924	-0-	1	1	41	2	Y	16	18	0			-0-
							18	9									
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	10	10	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	201	1	19	2	N	33	62	1	1	8	17
							1852	3	36	9							
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	182	1	1690	3	N	-0-					17
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	217	1	21	2	N	2	2	8			17
							1906	3	2	9							
*12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	198	1	1815	2	N	131	3	1			181
							83	5	144	9							
*01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	150	1	1459	2	N	12	168	1			25
							54	5	13	9							
*02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	152	1	1347	2	N	17	5	1			37
							122	5	19	9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	1316	-0-	-1144	-0-	1316	2			N	-0-					110
10	3100	N	3388	-0-	288	288	3388	2			N	-0-					110
11	3000	N	3453	-0-	453	741	3453	2			N	-0-					110
*12	3100	N	5124	-0-	2024	2765	4854	2	270	9	N	245	190	1			165
*01	8292	X	5527	-0-	-2765	-0-	5469	2	58	9	N	53					218
*02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5106	2	72	9	N	65					153

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-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	4	1	1	8	4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	8	1	2	8	3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			3

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
09	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	255	1	24	2	N	6	2	8			27
							2346	3	7	9							
10	2883	X	2675	-0-	-208	-0-	260	1	2412	3	N	3					30
							3	9									
11	2790	X	2399	-0-	-391	-0-	242	1	23	2	N	2	2	8			30
							2132	3	2	9							
*12	2883	X	2579	-0-	-304	-0-	240	1	2198	2	N	36	4	1	1	8	69
							101	5	40	9							
*01	2728	X	2381	-0-	-347	-0-	213	1	2083	2	N	7	7	1	1	8	68
							77	5	8	9							
02	2464	X	2101	-0-	-363	-0-	196	1	1741	2	N	5	5	1			68
							158	5	6	9							

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3002	2	21	9	N	19					39
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2662	2	20	9	N	18					57
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1875	2	13	9	N	12					69
12	3100	N	2978	-0-	-122	-0-	2949	2	29	9	N	26					95
*01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2679	2	35	9	N	32					127
*02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3354	2	29	9	N	26					153

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	4831	-0-	-1019	-0-	85	1	4561	2	Y	168	167	0			4
							185	9									
10	6045	X	3441	-0-	-2604	-0-	65	1	3336	2	Y	36	39	0			1
							40	9									
11	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	121	1	6168	2	Y	157	155	0			3
							173	9									
12	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	132	1	6072	2	Y	181	180	0			4
							199	9									
*01	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	124	1	5554	2	Y	161	162	0			3
							177	9									
02	6020	X	5971	-0-	-49	-0-	107	1	5693	2	Y	155	152	0			6
							171	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

09	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	141	1	13	2	N	48	86	1	1	8	55
							1302	3	53	9							
10	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	148	1	1372	3	N	1	1	8			55
							1	9									
11	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	145	1	14	2	N	4	4	8			55
							1276	3	4	9							
*12	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	130	1	1186	2	N	70	2	1	1	8	119
							54	5	77	9							
*01	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	124	1	1214	2	N	32	112	1	1	8	38
							45	5	35	9							
*02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	135	1	1199	2	N	3	3	1			38
							109	5	3	9							

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

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-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) //CONT.// 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 275010 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	235	1	22	2	N	1	1	8			9
							2163	3	1	9							
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	208	1	1931	3	N	1	1	8			9
							1	9									
11	1890	N	1421	-0-	-469	-0-	143	1	14	2	N	3	3	8			9
							1261	3	3	9							
*12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	203	1	1859	2	N	123	89	1	2	8	58
							85	5	135	9							
*01	1953	N	1574	-0-	-379	-0-	141	1	1375	2	N	6	4	1	3	8	57
							51	5	7	9							
*02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	202	1	1794	2	N	5	3	1	1	8	58
							163	5	6	9							

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 13828 - 14292

09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	49	1	5	2	N	-0-					8
							449	3									
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	40	1	375	3	N	-0-					8
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	N	-0-					8
							325	3									
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	334	2	N	12	10	1	2	8	9
							15	5	13	9							
*01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	37	1	363	2	N	17	18	1	2	8	6
							13	5	19	9							
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	267	2	N	14	14	1			6
							24	5	15	9							

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 13322 - 13784

09	7770	X	5130	-0-	-2640	-0-	493	1	47	2	Y	40	78	1	2	8	7
							4546	3	44	9							
10	6324	X	5354	-0-	-970	-0-	521	1	4830	3	Y	3	3	8			7
							3	9									
11	5280	X	5115	-0-	-165	-0-	516	1	49	2	Y	8	8	8			7
							4541	3	9	9							
*12	5425	X	5043	-0-	-382	-0-	472	1	4322	2	Y	46	50	1	1	8	21
							198	5	51	9							
*01	5363	X	5027	-0-	-336	-0-	451	1	4405	2	Y	8	7	1	2	8	20
							162	5	9	9							
02	4844	X	4491	-0-	-353	-0-	420	1	3726	2	Y	6	6	1			20
							338	5	7	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

09	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	1079	1	102	2	N	54					67
							9940	3	59	9							
10	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	1099	1	10183	3	N	51	83	1	3	8	32
							56	9									
11	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	242	1	23	2	N	1	1	8			32
							2130	3	1	9							
*12	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	112	1	1025	2	N	15	15	1	1	8	70
							47	5	17	9							
*01	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	151	1	1476	2	N	27	56	1	1	8	40
							54	5	30	9							
*02	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	515	1	4573	2	N	35	22	1			53
							415	5	39	9							

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	21877	X	21877	-0-	-0-	-0-	2114	1	200	2	N	78	156	1	2	8	89
							19477	3	86	9							
10	21902	X	21902	-0-	-0-	-0-	2133	1	19765	3	N	4	4	8			89
							4	9									
11	20550	X	20550	-0-	-0-	-0-	2056	1	195	2	N	200	189	1	11	8	89
							18079	3	220	9							
*12	19502	X	19502	-0-	-0-	-0-	1837	1	16824	2	N	64	62	1			54
							771	5	70	9							
*01	18042	X	18042	-0-	-0-	-0-	1609	1	15703	2	N	137	171	1			20
							579	5	151	9							
*02	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	1585	1	14065	2	N	100					120
							1275	5	110	9							

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

09	630	N	338	-0-	-292	-0-	33	1	3	2	N	-0-					8
							302	3									
10	620	N	258	-0-	-362	-0-	25	1	233	3	N	-0-					8
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	29	1	3	2	N	-0-					8
							252	3									
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	35	1	321	2	N	5	4	1	1	8	4
							15	5	6	9							
*01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	31	1	306	2	N	9	8	1	2	8	3
							11	5	10	9							
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	277	2	N	6	6	1			3
							25	5	7	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

09	330	N	328	-0-	-2	-0-	32	1	3	2	N	-0-					38
							293	3									
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	524	3	N	-0-					38
11	420	N	243	-0-	-177	-0-	25	1	2	2	N	-0-					38
							216	3									
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	55	1	504	2	N	34	1	1			34
							23	5	37	9							
*01	527	N	391	-0-	-136	-0-	35	1	341	2	N	2	2	1			34
							13	5	2	9							
*02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	52	1	459	2	N	2	2	1			34
							42	5	2	9							

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

09	450	N	165	-0-	-285	-0-	16	1	2	2	N	-0-					75
							147	3									
10	310	N	79	-0-	-231	-0-	8	1	71	3	N	-0-					75
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	12	1	1	2	N	-0-					75
							101	3									
*12	186	N	99	-0-	-87	-0-	6	1	58	2	N	29	30	1	1	8	64
							3	5	32	9							
*01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	169	2	N	51	57	1	1	8	57
							6	5	56	9							
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	N	44	45	1			56
							9	5	48	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	570	N	465	-0-	-105	-0-	45	1	4	2	N	-0-					64
							416	3									
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	63	1	586	3	N	-0-					64
11	510	N	178	-0-	-332	-0-	18	1	2	2	N	-0-					64
							158	3									
*12	496	N	452	-0-	-44	-0-	40	1	371	2	N	22	40	1			42
							17	5	24	9							
*01	651	N	497	-0-	-154	-0-	45	1	436	2	N	-0-					42
							16	5									
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	55	1	490	2	N	-0-					42
							44	5									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-

DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					16
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					16
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1	1	8	2
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1	1	8	2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			2

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					83
10	837	N	252	-0-	-585	-0-	25	1	227	3	N	-0-					83
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					83
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					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
09	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	430	1	41	2	N	74	105	1	1	8	73
							3959	3	81	9							
10	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	343	1	3180	3	N	2	2	8			73
							2	9									
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	374	1	36	2	N	5	5	8			73
							3292	3	6	9							
*12	4247	X	3505	-0-	-742	-0-	324	1	2971	2	N	67	152	1	9	8	59
							136	5	74	9							
*01	4247	X	3011	-0-	-1236	-0-	265	1	2586	2	N	59	6	1	11	8	101
							95	5	65	9							
02	3836	X	2347	-0-	-1489	-0-	219	1	1945	2	N	6	4	1	2	8	101
							176	5	7	9							

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3047	-0-	47	47	296	1	28	2	N	-0-					-0-
							2723	3									
10	2855	N	2808	-0-	-47	-0-	273	1	2535	3	N	-0-					-0-
11	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	289	1	27	2	N	-0-					-0-
							2540	3									
*12	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	255	1	2333	2	N	-0-					-0-
							107	5									
*01	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	243	1	2376	2	N	-0-					-0-
							88	5									
*02	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	239	1	2125	2	N	-0-					-0-
							193	5									

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
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	125	1	12	2	N	78	84	1	1	8	117
							1148	3	86	9							
10	1302	N	758	-0-	-544	-0-	74	1	684	3	N	-0-					117
11	1170	N	912	-0-	-258	-0-	92	1	9	2	N	1	1	8			117
							810	3	1	9							
*12	1426	N	696	-0-	-730	-0-	63	1	575	2	N	29	2	1	1	8	50
							26	5	32	9							
*01	744	N	692	-0-	-52	-0-	62	1	602	2	N	5	4	1	1	8	50
							22	5	6	9							
02	840	N	708	-0-	-132	-0-	66	1	586	2	N	3	3	1			50
							53	5	3	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	570	X	42	-0-	-528	-0-	4	1	38	3	N	-0-					20
10	589	X	2	-0-	-587	-0-	2	3			N	-0-					20
11	570	X	20	-0-	-550	-0-	2	1	18	3	N	-0-					20
*12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					10
*01	104	X	104	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	N	-0-					10
							3	5									
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1530	N	1393	-0-	-137	-0-	135	1	13	2	N	1	1	8			10
							1244	3	1	9							
10	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	144	1	1339	3	N	1	1	8			10
							1	9									
11	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	142	1	13	2	N	3	3	8			10
							1247	3	3	9							
*12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	136	1	1243	2	N	9	8	1	1	8	29
							57	5	10	9							
*01	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	127	1	1243	2	N	15	16	1	1	8	27
							46	5	17	9							
02	1316	N	1302	-0-	-14	-0-	121	1	1071	2	N	12	12	1			27
							97	5	13	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
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-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	-0-					-0-
							11	5									

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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
09	3030	X	2729	-0-	-301	-0-	262	1	25	2	N	26	26	8			84
							2413	3	29	9							
10	3131	X	2803	-0-	-328	-0-	267	1	2471	3	N	59	59	8			84
							65	9									
11	3030	X	2829	-0-	-201	-0-	271	1	26	2	N	137	137	8			84
							2381	3	151	9							
*12	3038	X	2744	-0-	-294	-0-	259	1	2368	2	N	8					38
							108	5	9	9							
*01	3038	X	2534	-0-	-504	-0-	226	1	2205	2	N	20					58
							81	5	22	9							
02	2632	X	2269	-0-	-363	-0-	211	1	1875	2	N	12					70
							170	5	13	9							

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	339	1	32	2	N	129	191	1	12	8	63
							3126	3	142	9							
10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	344	1	3192	3	N	167	192	1	17	8	21
							184	9									
11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	357	1	34	2	N	40	40	8			21
							3141	3	44	9							
*12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	325	1	2973	2	N	146	2	1	3	8	143
							136	5	161	9							
*01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	311	1	3037	2	N	15	4	1	3	8	151
							112	5	17	9							
*02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	290	1	2570	2	N	13	3	1	8	8	153
							233	5	14	9							

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					27
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	287	1	27	2	N	257	189	1	33	8	70
							2642	3	283	9							
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	289	1	2677	3	N	366	195	1	61	8	180
							403	9									
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	291	1	28	2	N	331	189	1	142	8	180
							2559	3	364	9							
*12	2821	X	1584	-0-	-1237	-0-	126	1	1150	2	N	232	210	1	7	8	269
							53	5	255	9							
*01	2821	X	1300	-0-	-1521	-0-	102	1	998	2	N	148	217	1	9	8	191
							37	5	163	9							
02	2548	X	489	-0-	-2059	-0-	24	1	214	2	N	211	19	1	21	8	362
							19	5	232	9							

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

09	7260	X	5608	-0-	-1652	-0-	542	1	51	2	N	20					56
							4993	3	22	9							
10	7502	X	6785	-0-	-717	-0-	642	1	5947	3	N	178	193	1			41
							196	9									
11	7260	X	6371	-0-	-889	-0-	644	1	61	2	N	-0-					41
							5666	3									
*12	7006	X	6261	-0-	-745	-0-	566	1	5183	2	N	250	7	1	2	8	384
							237	5	275	9							
*01	6789	X	6182	-0-	-607	-0-	551	1	5379	2	N	49	208	1	3	8	222
							198	5	54	9							
02	6132	X	5430	-0-	-702	-0-	500	1	4439	2	N	81	10	1	7	8	286
							402	5	89	9							

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1950	N	1924	-0-	-26	-0-	187	1	18	2	N	-0-					54
							1719	3									
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	203	1	1880	3	N	-0-					54
11	2040	N	1950	-0-	-90	-0-	197	1	19	2	N	-0-					54
							1734	3									
*12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	16	2	1	1	8	70
*01	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	4	3	1	1	8	70
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	7	3	1	3	8	71

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
09	9570	X	8455	-0-	-1115	-0-	812	1	77	2	N	72	89	1			99
							7487	3	79	9							
10	9734	X	9138	-0-	-596	-0-	890	1	8246	3	N	2					101
							2	9									
11	9420	X	8887	-0-	-533	-0-	899	1	85	2	N	-0-					101
							7903	3									
*12	9734	X	8479	-0-	-1255	-0-	800	1	7331	2	N	11	7	1	4	8	87
							336	5	12	9							
*01	9362	X	8323	-0-	-1039	-0-	747	1	7290	2	N	15	12	1	5	8	85
							269	5	17	9							
02	8288	X	7607	-0-	-681	-0-	706	1	6268	2	N	59	10	1	11	8	123
							568	5	65	9							

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	1	1			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	330	1	31	2	N	21					39
							3041	3	23	9							
10	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	565	1	5241	3	N	168	189	1			18
							185	9									
11	3000	N	4954	-0-	1954	1954	501	1	48	2	N	-0-					18
							4405	3									
*12	3546	X	1592	-0-	-1954	-0-	143	1	1308	2	N	74	1	1	1	8	174
							60	5	81	9							
*01	2573	X	1420	-0-	-1153	-0-	124	1	1208	2	N	39	184	1	1	8	28
							45	5	43	9							
02	2324	X	696	-0-	-1628	-0-	59	1	527	2	N	56	2	1	2	8	80
							48	5	62	9							

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	272	1	26	2	N	-0-					21
							2510	3									
10	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	250	1	2313	3	N	1	1	8			21
							1	9									
11	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	265	1	25	2	N	-0-					21
							2331	3									
*12	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	218	1	1997	2	N	26	1	1	3	8	44
							91	5	29	9							
*01	1984	X	1577	-0-	-407	-0-	141	1	1373	2	N	11	2	1	4	8	49
							51	5	12	9							
02	1792	X	1562	-0-	-230	-0-	140	1	1238	2	N	65	2	1	9	8	103
							112	5	72	9							

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			34
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	4	1	5	8	6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	7	1	7	8	4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	6	1	16	8	10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	2	1	6	8	4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	2	1	8	8	3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	1	1	2	8	4

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

09	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	134	1	13	2	N	139	171	1			18
							1232	3	153	9							
10	1581	X	1467	-0-	-114	-0-	143	1	1323	3	N	1	1	8			18
							1	9									
11	1500	X	1329	-0-	-171	-0-	134	1	13	2	N	-0-					18
							1182	3									
*12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	68	1	1404	2	N	118	5	1	6	8	112
							3	5	130	9							
*01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	57	1	1339	2	N	62	7	1	8	8	159
							26	5	68	9							
*02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	44	1	1242	2	N	41	174	1	2	8	24
							11	5	45	9							

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11374

09	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	829	1	79	2	N	84					112
							7643	3	92	9							
10	6882	X	2894	-0-	-3988	-0-	282	1	2612	3	N	-0-					112
11	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	883	1	84	2	N	193	192	1	1	8	112
							7766	3	212	9							
*12	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	435	1	9020	2	N	77	162	1	1	8	14
							17	5	85	9							
*01	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	386	1	9099	2	N	139	6	1	2	8	145
							179	5	153	9							
*02	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	288	1	8066	2	N	40	166	1			19
							69	5	44	9							

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO WELL #: 4 RRCID -> 123217 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 8 RRCID -> 182791 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 11588 PERF.10872 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	538	1	51	2	N	47					127
							4959	3	52	9							
10	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	531	1	4924	3	N	4	1	8			130
							4	9									
11	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	568	1	54	2	N	-0-					130
							4992	3									
*12	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	320	1	6647	2	N	213	211	1	15	8	220
							13	5	234	9							
*01	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	280	1	6597	2	N	188	217	1	19	8	172
							130	5	207	9							
*02	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	238	1	6664	2	N	111	197	1	4	8	82
							57	5	122	9							

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	63					80
							387	3	69	9							
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	N	71					151
							78	9									
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	61	1	6	2	N	189	189	1			151
							535	3	208	9							
*12	527	N	506	-0-	-21	-0-	23	1	482	2	N	-0-					27
							1	5									
*01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	N	-0-					27
							5	5									
02	616	N	372	-0-	-244	-0-	13	1	356	2	N	-0-					27
							3	5									

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 423 RRCID -> 161849 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1088 - 1118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 424 RRCID -> 166643 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1050 - 1068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	460	-0-	-230	-0-	43	1	417	2	N	-0-					-0-
10	713	N	32	-0-	-681	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
11	420	N	74	-0-	-346	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	29	1	486	2	N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	N	-0-					-0-
*02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	62	1	598	2	N	-0-					-0-

JENNINGS (PETTUS) 46194 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 31 RRCID -> 071653 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 2436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 341 RRCID -> 224431 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 1126 - 1138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 147314 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8008 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	655	1	6410	2	N	-0-					-0-
10	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	580	1	5862	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	5427	-0-	-1983	-0-	392	1	5035	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	5422	-0-	-2235	-0-	308	1	5114	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	6029	-0-	-1628	-0-	318	1	5711	2	N	-0-					-0-
*02	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	647	1	6257	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	610	1	5967	2	N	-0-					-0-
10	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	653	1	6604	2	N	-0-					-0-
11	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	445	1	5720	2	N	-0-					-0-
12	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	368	1	6123	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	3367	-0-	-1190	-0-	178	1	3189	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	1291	-0-	-2825	-0-	121	1	1170	2	N	-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371

09	960	X	729	-0-	-231	-0-	68	1	661	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	657	-0-	-366	-0-	59	1	598	2	N	-0-					-0-
11	990	X	606	-0-	-384	-0-	44	1	562	2	N	-0-					-0-
12	1023	X	625	-0-	-398	-0-	35	1	590	2	N	-0-					-0-
01	828	X	828	-0-	-0-	-0-	44	1	784	2	N	-0-					-0-
*02	813	X	813	-0-	-0-	-0-	76	1	737	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 60 RRCID -> 171668 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
09	660	N	495	-0-	-165	-0-	46	1	449	2	N	-0-					-0-
10	589	N	371	-0-	-218	-0-	33	1	338	2	N	-0-					-0-
11	630	N	348	-0-	-282	-0-	25	1	323	2	N	-0-					-0-
12	527	N	319	-0-	-208	-0-	18	1	301	2	N	-0-					-0-
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	18	1	316	2	N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	30	1	294	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	X	96	-0-	-84	-0-	9	1	87	2	N	-0-					-0-
10	155	X	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	150	X	46	-0-	-104	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
12	93	X	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	93	X	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	2340	X	2257	-0-	-83	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	706	-0-	-1244	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
*02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
10	3565	X	1387	-0-	-2178	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2558	-0-	-892	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
12	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
01	1395	X	1342	-0-	-53	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	132	-0-	-2248	-0-	132	2			N	-0-					-0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	X	1264	-0-	-506	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1676	-0-	-153	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1604	-0-	-106	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	1603	-0-	-71	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
*02	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 450 RRCID -> 162893 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2236 - 2242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 41 RRCID -> 085335 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1280 - 1291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	299	1	3785	3	Y	-0-					-0-
10	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	271	1	3493	3	Y	-0-					-0-
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	302	1	3777	3	Y	-0-					-0-
12	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	309	1	3532	3	Y	-0-					-0-
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	306	1	3108	3	Y	-0-					-0-
*02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	280	1	2905	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
09	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	193	1	2271	2	Y	-0-					-0-
10	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	253	1	3050	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2570	-0-	-490	-0-	203	1	2367	3	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2968	-0-	-8	-0-	257	1	2711	3	Y	-0-					-0-
01	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	303	1	2801	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2641	-0-	-299	-0-	252	1	2389	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
09	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	214	1	2707	2	Y	-0-					-0-
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	185	1	2378	3	Y	-0-					-0-
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	179	1	2235	3	Y	-0-					-0-
12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	221	1	2522	3	Y	-0-					-0-
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	216	1	2195	3	Y	-0-					-0-
*02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	210	1	2177	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
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	178	1	2093	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1746	-0-	-145	-0-	134	1	1612	3	Y	-0-					-0-
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	145	1	1692	3	Y	-0-					-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	181	1	1911	3	Y	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	168	1	1551	3	Y	-0-					-0-
*02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	178	1	1687	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
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	156	1	1976	3	Y	-0-					-0-
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	132	1	1693	3	Y	-0-					-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	136	1	1704	3	Y	-0-					-0-
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	148	1	1697	3	Y	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	146	1	1485	3	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1428	-0-	-280	-0-	126	1	1302	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
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	121	1	1422	3	N	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	132	1	1463	3	N	-0-					-0-
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	124	1	1387	3	N	-0-					-0-
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	121	1	1327	3	N	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	85	1	929	3	N	-0-					-0-
*02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	91	1	1033	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
09	900	N	546	-0-	-354	-0-	40	1	506	3	Y	-0-					-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	90	1	1164	3	Y	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	72	1	905	3	Y	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	54	1	612	3	Y	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	55	1	562	3	Y	-0-					-0-
*02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	71	1	739	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954

09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	68	1	862	3	Y	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	66	1	845	3	Y	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	60	1	752	3	Y	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	71	1	814	3	Y	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	68	1	690	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	694	-0-	-62	-0-	61	1	633	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453

09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	108	1	1265	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1292	-0-	-227	-0-	99	1	1193	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1082	-0-	-538	-0-	86	1	996	3	Y	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	78	1	822	3	Y	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	109	1	1010	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	775	-0-	-233	-0-	74	1	701	3	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812

09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	290	1	3406	3	N	-0-					-0-
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	298	1	3308	3	N	-0-					-0-
11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	296	1	3316	3	N	-0-					-0-
12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	279	1	3069	3	N	-0-					-0-
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	262	1	2860	3	N	-0-					-0-
*02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	237	1	2681	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

09	1470	N	1163	-0-	-307	-0-	79	1	795	2	N	-0-					-0-
							289	3									
10	1519	N	705	-0-	-814	-0-	51	1	479	2	N	-0-					-0-
							175	3									
11	1350	N	839	-0-	-511	-0-	57	1	578	2	N	-0-					-0-
							204	3									
12	1209	N	907	-0-	-302	-0-	62	1	621	2	N	-0-					-0-
							224	3									
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	62	1	681	2	N	-0-					-0-
							240	3									
*02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	54	1	645	2	N	-0-					-0-
							219	3									

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	151	1	3598	2	N	-0-					-0-
10	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	158	1	3744	2	N	-0-					-0-
11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	151	1	3470	2	N	-0-					-0-
12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	170	1	3678	2	N	-0-					-0-
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	161	1	3688	2	N	-0-					-0-
*02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	112	1	3235	2	N	-0-					-0-

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
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	113	1	1823	2	Y	-0-					32
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	139	1	2215	2	Y	-0-	6	1			26
11	2310	N	2089	-0-	-221	-0-	121	1	1968	2	Y	-0-					26
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	123	1	1913	2	Y	-0-					26
01	2356	N	2088	-0-	-268	-0-	129	1	1959	2	Y	-0-	9	1			17
*02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	129	1	1957	2	Y	2					19
							2	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
09	4530	X	3357	-0-	-1173	-0-	197	1	3160	2	Y	-0-					7
*10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	269	1	4275	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
*11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	256	1	4145	2	Y	-0-					5
*12	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	328	1	5094	2	Y	-0-					5
*01	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	386	1	5875	2	Y	-0-	5	1			-0-
*02	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	399	1	6062	2	Y	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
09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	226	1	3628	2	Y	-0-					6
*10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	234	1	3718	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
*11	3840	X	3703	-0-	-137	-0-	215	1	3488	2	Y	-0-					4
*12	3968	X	3788	-0-	-180	-0-	229	1	3559	2	Y	-0-					4
*01	3968	X	3913	-0-	-55	-0-	241	1	3672	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	3584	X	3421	-0-	-163	-0-	211	1	3208	2	Y	2					2
							2	9									

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
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	39	1	634	2	Y	-0-					7
*10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	45	1	720	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
*11	720	N	685	-0-	-35	-0-	40	1	645	2	Y	-0-					7
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	43	1	674	2	Y	-0-					7
*01	775	N	690	-0-	-85	-0-	43	1	647	2	Y	-0-	5	1			2
02	644	N	604	-0-	-40	-0-	37	1	566	2	Y	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 #: 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
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	40	1	650	2	Y	-0-					8
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	442	2	Y	3	2	1			9
							3	9									
11	390	N	167	-0-	-223	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					9
12	403	N	126	-0-	-277	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					9
01	403	N	73	-0-	-330	-0-	5	1	68	2	Y	-0-	5	1			4
02	168	N	27	-0-	-141	-0-	2	1	24	2	Y	1					5
							1	9									

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
09	3480	X	2420	-0-	-1060	-0-	142	1	2278	2	Y	-0-					6
*10	3596	X	3163	-0-	-433	-0-	187	1	2975	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
*11	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	273	1	4423	2	Y	-0-					4
*12	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	254	1	3944	2	Y	-0-					4
*01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	257	1	3901	2	Y	-0-	4	1			-0-
*02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	235	1	3563	2	Y	2					2
							2	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
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	90	1	1449	2	Y	-0-					5
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	96	1	1532	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	114	1	1851	2	Y	-0-					6
12	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	72	1	1126	2	Y	-0-					6
01	1364	N	999	-0-	-365	-0-	62	1	937	2	Y	-0-	4	1			2
*02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	78	1	1187	2	Y	2					4
							2	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
09	2970	X	2956	-0-	-14	-0-	173	1	2783	2	Y	-0-					4
*10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	187	1	2972	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
*11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	197	1	3194	2	Y	-0-					3
*12	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	190	1	2956	2	Y	-0-					3
*01	3379	X	3268	-0-	-111	-0-	202	1	3066	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	3164	X	2936	-0-	-228	-0-	181	1	2753	2	Y	2					2
							2	9									

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
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	18	1	265	2	Y	-0-					4
10	155	N	50	-0-	-105	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					4
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					4
12	279	N	39	-0-	-240	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					4
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	24	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	6	1	84	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 #: 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
09	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	160	1	2571	2	Y	-0-					5
10	2976	X	2623	-0-	-353	-0-	155	1	2466	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
11	3150	X	2630	-0-	-520	-0-	153	1	2477	2	Y	-0-					5
12	3255	X	2635	-0-	-620	-0-	159	1	2476	2	Y	-0-					5
01	3255	X	2420	-0-	-835	-0-	149	1	2271	2	Y	-0-	4	1			1
02	2548	X	1919	-0-	-629	-0-	118	1	1799	2	Y	2					3
							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
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	45	1	665	2	Y	-0-					4
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	47	1	675	2	Y	-0-					4
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	42	1	577	2	Y	-0-					4
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	50	1	673	2	Y	-0-					4
01	682	N	598	-0-	-84	-0-	39	1	558	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	42	1	571	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
09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	391	1	6276	2	Y	-0-					4
*10	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	429	1	6828	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
*11	7050	X	6162	-0-	-888	-0-	358	1	5804	2	Y	-0-					3
*12	7285	X	6110	-0-	-1175	-0-	369	1	5741	2	Y	-0-					3
*01	7285	X	5006	-0-	-2279	-0-	309	1	4697	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	6552	X	4143	-0-	-2409	-0-	256	1	3886	2	Y	1					1
							1	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
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	2	Y	-0-					7
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	411	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
*11	330	N	283	-0-	-47	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					7
*12	434	N	429	-0-	-5	-0-	26	1	403	2	Y	-0-					7
*01	434	N	335	-0-	-99	-0-	21	1	314	2	Y	-0-	4	1			3
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	Y	1					4
							1	9									

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
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	62	1	1000	2	Y	-0-					5
*10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	63	1	1003	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
*11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	59	1	964	2	Y	-0-					5
*12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	81	1	1262	2	Y	-0-					5
*01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	81	1	1231	2	Y	-0-	4	1			1
*02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	74	1	1118	2	Y	2					3
							2	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
09	3090	X	2657	-0-	-433	-0-	168	1	2489	2	Y	-0-					-0-
10	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	171	1	2464	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	195	1	2685	2	Y	-0-					-0-
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	222	1	2957	2	Y	-0-					-0-
01	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	192	1	2757	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3165	-0-	365	365	218	1	2947	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 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
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	95	1	1526	2	Y	-0-					6
*10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	108	1	1725	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
*11	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	75	1	1215	2	Y	-0-					6
*12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	119	1	1854	2	Y	-0-					6
*01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	135	1	2060	2	Y	-0-	4	1			2
*02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	95	1	1440	2	Y	1					3
							1	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
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	36	1	586	2	Y	-0-					4
*10	837	N	394	-0-	-443	-0-	23	1	369	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*11	1170	N	329	-0-	-841	-0-	19	1	310	2	Y	-0-					4
*12	651	N	296	-0-	-355	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					4
*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	308	N	222	-0-	-86	-0-	14	1	207	2	Y	1					1
							1	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
09	9450	X	6217	-0-	-3233	-0-	364	1	5853	2	Y	-0-					6
*10	10447	X	8289	-0-	-2158	-0-	490	1	7797	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
*11	10710	X	6028	-0-	-4682	-0-	350	1	5678	2	Y	-0-					6
*12	11067	X	5059	-0-	-6008	-0-	306	1	4753	2	Y	-0-					6
*01	11067	X	4740	-0-	-6327	-0-	292	1	4448	2	Y	-0-	4	1			2
02	7476	X	4530	-0-	-2946	-0-	280	1	4248	2	Y	2					4
							2	9									

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
09	3570	X	3391	-0-	-179	-0-	199	1	3192	2	Y	-0-					3
*10	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	231	1	3675	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	228	1	3702	2	Y	-0-					2
*12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	224	1	3483	2	Y	-0-					2
*01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	249	1	3784	2	Y	-0-	2	1			-0-
*02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	216	1	3273	2	Y	1					1
							1	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
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	120	1	1922	2	Y	-0-					3
*10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	88	1	1399	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*11	1620	N	1409	-0-	-211	-0-	82	1	1327	2	Y	-0-					3
*12	1953	N	1617	-0-	-336	-0-	98	1	1519	2	Y	-0-					3
*01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	98	1	1494	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	1316	N	1202	-0-	-114	-0-	74	1	1126	2	Y	2					2
							2	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	194	1	3120	2	Y	-0-					1
*10	3317	X	2981	-0-	-336	-0-	176	1	2803	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	3300	X	2886	-0-	-414	-0-	168	1	2718	2	Y	-0-					1
*12	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	200	1	3109	2	Y	-0-					1
*01	3410	X	2347	-0-	-1063	-0-	145	1	2202	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3080	X	2236	-0-	-844	-0-	138	1	2096	2	Y	2					2
							2	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	420	N	346	-0-	-74	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					4
*10	496	N	344	-0-	-152	-0-	20	1	322	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					3
*12	372	N	314	-0-	-58	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					3
*01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	435	2	Y	-0-					3
02	364	N	223	-0-	-141	-0-	14	1	208	2	Y	1					1
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	119	1	1909	2	Y	-0-					5
*10	2170	N	1748	-0-	-422	-0-	103	1	1643	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
*11	2160	N	1617	-0-	-543	-0-	94	1	1523	2	Y	-0-					5
*12	2108	N	1615	-0-	-493	-0-	98	1	1517	2	Y	-0-					5
*01	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	98	1	1497	2	Y	-0-	4	1			1
*02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	103	1	1566	2	Y	1					2
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

09	7470	X	5763	-0-	-1707	-0-	364	1	5399	2	Y	-0-					-0-
10	6727	X	6177	-0-	-550	-0-	400	1	5777	2	Y	-0-					-0-
11	6510	X	5540	-0-	-970	-0-	376	1	5164	2	Y	-0-					-0-
12	6727	X	5559	-0-	-1168	-0-	388	1	5171	2	Y	-0-					-0-
01	6727	X	5791	-0-	-936	-0-	377	1	5414	2	Y	-0-					-0-
02	5572	X	5110	-0-	-462	-0-	352	1	4758	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 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
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	98	1	1571	2	Y	-0-					3
*10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	87	1	1380	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	63	1	1018	2	Y	-0-					2
*12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	90	1	1396	2	Y	-0-					2
*01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	37	1	570	2	Y	-0-	2	1			-0-
*02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	72	1	1088	2	Y	1					1
							1	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
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	136	1	2187	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	131	1	2090	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	2460	N	2322	-0-	-138	-0-	135	1	2187	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	142	1	2199	2	Y	-0-					-0-
*01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	145	1	2205	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1902	-0-	-254	-0-	117	1	1783	2	Y	2					2
							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
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					6
*10	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					6
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					6
*01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	-0-	4	1			2
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	1					3
							1	9									

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
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	Y	-0-					4
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	23	1	367	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	570	N	382	-0-	-188	-0-	22	1	360	2	Y	-0-					4
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	23	1	364	2	Y	-0-					4
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	24	1	372	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	22	1	333	2	Y	1					1
							1	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
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	79	-0-	-76	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	32	1	285	2	Y	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	63	1	585	2	Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	147	-0-	-161	-0-	15	1	132	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					5
*10	434	N	285	-0-	-149	-0-	17	1	266	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
*11	360	N	281	-0-	-79	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					5
*12	341	N	324	-0-	-17	-0-	20	1	304	2	Y	-0-					5
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	-0-	4	1			1
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	11	1	172	2	Y	2					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
09	5040	X	4536	-0-	-504	-0-	266	1	4270	2	Y	-0-					4
*10	5301	X	4320	-0-	-981	-0-	255	1	4063	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
*11	5220	X	2757	-0-	-2463	-0-	160	1	2597	2	Y	-0-					3
*12	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	355	1	5509	2	Y	-0-					3
*01	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	431	1	6556	2	Y	-0-	3	1			-0-
*02	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	373	1	5665	2	Y	1					1
							1	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
*03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
*04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
*05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
*06	2190	N	2118	-0-	-72	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
*07	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
*08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	257	1	2117	2	Y	-0-					-0-
*09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	224	1	2090	2	Y	-0-					-0-
*10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	266	1	2009	2	Y	-0-					-0-
*11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	225	1	2014	2	Y	-0-					-0-
*12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	225	1	2104	2	Y	-0-					-0-
*01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	233	1	2101	2	Y	-0-					-0-
*02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	212	1	1891	2	Y	-0-					-0-

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
*03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			Y	-0-					-0-
*04	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-
*05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			Y	-0-					-0-
*06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					-0-
*07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
*08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	463	1	3818	2	Y	-0-					-0-
*09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	417	1	3891	2	Y	-0-					-0-
*10	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	511	1	3853	2	Y	-0-					-0-
*11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	431	1	3864	2	Y	-0-					-0-
*12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	413	1	3860	2	Y	-0-					-0-
*01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	427	1	3847	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3274	-0-	-506	-0-	330	1	2944	2	Y	-0-					-0-

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
09	1620	N	731	-0-	-889	-0-	68	1	663	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	815	-0-	-766	-0-	73	1	742	2	N	-0-					-0-
11	900	N	664	-0-	-236	-0-	48	1	616	2	N	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	51	1	841	2	N	-0-					-0-
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	112	1	2004	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2832	-0-	32	32	265	1	2567	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 26 RRCID -> 188239 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	39	1	624	2	Y	-0-					4
*10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	50	1	789	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	44	1	720	2	Y	-0-					4
*12	682	N	648	-0-	-34	-0-	39	1	609	2	Y	-0-					4
*01	837	N	791	-0-	-46	-0-	49	1	742	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	700	N	516	-0-	-184	-0-	32	1	482	2	Y	2					2
							2	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 188501 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067

09	2805	N	2757	-0-	-48	-0-	174	1	2583	2	Y	-0-					-0-
10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	184	1	2653	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2437	-0-	-263	-0-	165	1	2272	2	Y	-0-					-0-
12	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	199	1	2660	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	173	1	2478	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2432	-0-	-88	-0-	168	1	2264	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189070 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771

09	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	143	1	2300	2	Y	-0-					2
*10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	111	1	1769	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	104	1	1679	2	Y	-0-					1
*12	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	101	1	1573	2	Y	-0-					1
*01	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	103	1	1569	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1652	N	1422	-0-	-230	-0-	88	1	1332	2	Y	2					2
							2	9									

JENNINGS RANCH B WELL #: 13 RRCID -> 189148 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	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

09	600	N	337	-0-	-263	-0-	33	1	304	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	512	-0-	-77	-0-	60	1	452	2	Y	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	63	1	562	2	Y	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	62	1	577	2	Y	-0-					-0-
*01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	76	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	53	1	473	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 75 RRCID -> 189896 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834

09	840	N	350	-0-	-490	-0-	32	1	318	2	N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	41	1	411	2	N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	35	1	455	2	N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	458	2	N	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	545	2	N	-0-					-0-
02	448	N	362	-0-	-86	-0-	34	1	328	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2387	X	2212	-0-	-175	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
*04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
*05	2263	N	1764	-0-	-499	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
*06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
*07	2294	N	1827	-0-	-467	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
*08	1767	N	268	-0-	-1499	-0-	29	1	239	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3801	-0-	801	801	368	1	3433	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3077	-0-	-23	778	360	1	2717	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2608	-0-	-392	386	262	1	2346	2	Y	-0-					-0-
*12	3469	X	3083	-0-	-386	-0-	298	1	2785	2	Y	-0-					-0-
*01	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
*02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	248	1	2209	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	839	-0-	-241	-0-	81	1	758	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	588	-0-	-590	-0-	69	1	519	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	801	-0-	-339	-0-	80	1	721	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	804	-0-	-64	-0-	78	1	726	2	Y	-0-					-0-
*01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	70	1	632	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	747	-0-	-9	-0-	75	1	672	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190130 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	129	1	2077	2	Y	-0-					4
*10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	130	1	2072	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
*11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	144	1	2341	2	Y	-0-					3
*12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	142	1	2211	2	Y	-0-					3
*01	2201	N	2097	-0-	-104	-0-	129	1	1968	2	Y	-0-	3	1			-0-
*02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	140	1	2128	2	Y	1					1
							1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	69	1	1104	2	Y	-0-					3
*10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	72	1	1139	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*11	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	66	1	1074	2	Y	-0-					3
*12	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	73	1	1128	2	Y	-0-					3
*01	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	71	1	1083	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	1064	N	998	-0-	-66	-0-	62	1	935	2	Y	1					1
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1257	-0-	-243	-0-	79	1	1177	2	Y	1					4
							1	9									
10	1302	N	985	-0-	-317	-0-	64	1	921	2	Y	-0-					4
11	1260	N	905	-0-	-355	-0-	61	1	844	2	Y	-0-					4
12	1302	N	743	-0-	-559	-0-	52	1	691	2	Y	-0-					4
01	992	N	748	-0-	-244	-0-	49	1	697	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	840	N	658	-0-	-182	-0-	45	1	613	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 190539 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	3544	-0-	-776	-0-	230	1	3314	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3676	-0-	-571	-0-	222	1	3454	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3410	-0-	-700	-0-	297	1	3113	2	N	-0-					-0-
12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	361	1	3542	2	N	-0-					-0-
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	393	1	4139	2	N	-0-					-0-
*02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	307	1	3571	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677

09	3060	X	2333	-0-	-727	-0-	137	1	2196	2	Y	-0-					4
*10	2015	X	1885	-0-	-130	-0-	111	1	1772	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*11	1950	X	1587	-0-	-363	-0-	92	1	1495	2	Y	-0-					4
*12	2015	X	1644	-0-	-371	-0-	99	1	1545	2	Y	-0-					4
*01	1891	N	1413	-0-	-478	-0-	87	1	1326	2	Y	-0-	4	1			-0-
*02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	93	1	1407	2	Y	2					2
							2	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720

09	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	140	1	2242	2	Y	-0-					2
*10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	150	1	2391	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	146	1	2368	2	Y	-0-					2
*12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	156	1	2427	2	Y	-0-					2
*01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	160	1	2427	2	Y	-0-	2	1			-0-
*02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	138	1	2096	2	Y	2					2
							2	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	63	1	1018	2	Y	-0-					3
*10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	66	1	1050	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	63	1	1019	2	Y	-0-					3
*12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	67	1	1039	2	Y	-0-					3
*01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	68	1	1033	2	Y	-0-	3	1			-0-
*02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	59	1	898	2	Y	1					1
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994

09	2850	X	2781	-0-	-69	-0-	176	1	2603	2	Y	2					6
							2	9									
10	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	184	1	2650	2	Y	-0-					6
11	2700	N	1338	-0-	-1362	-0-	91	1	1247	2	Y	-0-					6
12	2790	N	2451	-0-	-339	-0-	171	1	2280	2	Y	-0-					6
01	2790	N	215	-0-	-2575	-0-	14	1	195	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
02	1260	N	95	-0-	-1165	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 191635 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310

09	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	427	1	3988	2	Y	-0-					-0-
10	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	552	1	4164	2	Y	-0-					-0-
11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	457	1	4094	2	Y	-0-					-0-
12	4557	X	4395	-0-	-162	-0-	425	1	3970	2	Y	-0-					-0-
*01	4712	X	4202	-0-	-510	-0-	420	1	3782	2	Y	-0-					-0-
02	4256	X	3273	-0-	-983	-0-	330	1	2943	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191712 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	2	Y	-0-					-0-
*01	186	N	150	-0-	-36	-0-	15	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	47	-0-	-93	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191718 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	20	1	189	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	30	1	227	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	23	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	144	-0-	-73	-0-	14	1	130	2	Y	-0-					-0-
*01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	29	1	264	2	Y	-0-					-0-
*02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	250	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 17 RRCID -> 191730 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3100	X	2860	-0-	-240	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
*04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
*05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
*06	2760	N	2499	-0-	-261	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
*07	2914	N	2725	-0-	-189	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
*08	2914	N	2693	-0-	-221	-0-	291	1	2402	2	Y	-0-					-0-
*09	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	269	1	2508	2	Y	-0-					-0-
*10	2728	N	2691	-0-	-37	-0-	315	1	2376	2	Y	-0-					-0-
*11	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	282	1	2532	2	Y	-0-					-0-
*12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	282	1	2629	2	Y	-0-					-0-
*01	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	293	1	2640	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2915	-0-	115	115	294	1	2621	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 8 RRCID -> 191819 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4061	X	3610	-0-	-451	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
*04	4500	X	3647	-0-	-853	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
*05	4650	X	3767	-0-	-883	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
*06	4500	X	3251	-0-	-1249	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
*07	3782	X	3358	-0-	-424	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
*08	3782	X	3348	-0-	-434	-0-	362	1	2986	2	Y	-0-					-0-
*09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	356	1	3320	2	Y	-0-					-0-
*10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	400	1	3017	2	Y	-0-					-0-
*11	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	312	1	2794	2	Y	-0-					-0-
*12	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	423	1	3954	2	Y	-0-					-0-
*01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	454	1	4086	2	Y	-0-					-0-
*02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	383	1	3423	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191823 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	297	1	4394	2	Y	4					9
							4	9									
10	4619	X	4467	-0-	-152	-0-	290	1	4177	2	Y	-0-					9
11	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	383	1	5268	2	Y	-0-					9
12	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	376	1	5012	2	Y	-0-					9
01	4929	X	4858	-0-	-71	-0-	316	1	4528	2	Y	13	15	1			7
							14	9									
02	5264	X	4346	-0-	-918	-0-	300	1	4046	2	Y	-0-					7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
*03	3565	X	3418	-0-	-147	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-
*04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
*05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
*06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
*07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
*08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	370	1	3050	2	Y	-0-					-0-
*09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	312	1	2910	2	Y	-0-					-0-
*10	3317	X	3291	-0-	-26	-0-	385	1	2906	2	Y	-0-					-0-
*11	3270	X	3218	-0-	-52	-0-	323	1	2895	2	Y	-0-					-0-
*12	3379	X	3011	-0-	-368	-0-	291	1	2720	2	Y	-0-					-0-
*01	3379	X	2017	-0-	-1362	-0-	202	1	1815	2	Y	-0-					-0-
*02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	334	1	2984	2	Y	-0-					-0-

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
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	111	1	1788	2	Y	-0-					3
*10	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	104	1	1657	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*11	1890	N	1131	-0-	-759	-0-	66	1	1065	2	Y	-0-					3
*12	1953	N	1769	-0-	-184	-0-	107	1	1662	2	Y	-0-					3
*01	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	105	1	1603	2	Y	-0-	3	1			-0-
*02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	97	1	1480	2	Y	2					2
							2	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
*03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
*04	2760	X	2745	-0-	-15	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
*05	2852	X	2554	-0-	-298	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
*06	2760	X	2133	-0-	-627	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
*07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
*08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	314	1	2589	2	Y	-0-					-0-
*09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	239	1	2231	2	Y	-0-					-0-
*10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	406	1	3063	2	Y	-0-					-0-
*11	3120	X	2840	-0-	-280	-0-	285	1	2555	2	Y	-0-					-0-
*12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	326	1	3042	2	Y	-0-					-0-
*01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	394	1	3550	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2633	-0-	-503	-0-	265	1	2368	2	Y	-0-					-0-

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
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	215	1	3449	2	Y	-0-					1
*10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	217	1	3461	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	188	1	3046	2	Y	-0-					-0-
*12	3627	X	3268	-0-	-359	-0-	198	1	3070	2	Y	-0-					-0-
*01	3627	X	3285	-0-	-342	-0-	203	1	3082	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2715	-0-	-561	-0-	168	1	2546	2	Y	1					1
							1	9									

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
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	75	1	1116	2	Y	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	82	1	1178	2	Y	-0-					-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	77	1	1054	2	Y	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	88	1	1174	2	Y	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	73	1	1041	2	Y	-0-					-0-
*02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	69	1	933	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
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421

09	1890	N	1762	-0-	-128	-0-	111	1	1650	2	Y	1					3
							1	9									
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	120	1	1733	2	Y	-0-					3
11	1650	N	1191	-0-	-459	-0-	81	1	1110	2	Y	-0-					3
12	1705	N	105	-0-	-1600	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					3
01	1705	N	103	-0-	-1602	-0-	6	1	93	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	1120	N	2	-0-	-1118	-0-	2	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 7 RRCID -> 193705 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700

09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	2	Y	-0-					1
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					1
11	270	N	89	-0-	-181	-0-	9	1	80	2	Y	-0-					1
12	279	N	123	-0-	-156	-0-	12	1	111	2	Y	-0-					1
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	10	1	88	2	Y	5					6
							6	9									
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698

09	390	N	262	-0-	-128	-0-	25	1	237	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	42	1	316	2	Y	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	226	-0-	-53	-0-	22	1	204	2	Y	-0-					-0-
*01	372	N	120	-0-	-252	-0-	12	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	14	1	128	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

*03	4371	X	3966	-0-	-405	-0-	3966	2			Y	-0-					-0-
*04	4170	X	3949	-0-	-221	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-
*05	4278	X	4147	-0-	-131	-0-	4147	2			Y	-0-					-0-
*06	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			Y	-0-					-0-
*07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			Y	-0-					-0-
*08	4154	X	4012	-0-	-142	-0-	434	1	3578	2	Y	-0-					-0-
*09	4950	X	4496	-0-	-454	-0-	435	1	4061	2	Y	-0-					-0-
*10	4340	X	4244	-0-	-96	-0-	497	1	3747	2	Y	-0-					-0-
*11	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	469	1	4208	2	Y	-0-					-0-
*12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	458	1	4276	2	Y	-0-					-0-
*01	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	462	1	4163	2	Y	-0-					-0-
*02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	396	1	3533	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 #: 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
09	1020	N	864	-0-	-156	-0-	55	1	808	2	Y	1					2
							1	9									
10	1550	N	772	-0-	-778	-0-	50	1	722	2	Y	-0-					2
11	1230	N	563	-0-	-667	-0-	38	1	525	2	Y	-0-					2
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	65	1	867	2	Y	-0-					2
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	92	1	1327	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	176	1	2382	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336

*03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
*04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
*05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
*06	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
*07	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
*08	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	188	1	1548	2	Y	-0-					-0-
*09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	184	1	1716	2	Y	-0-					-0-
*10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	201	1	1516	2	Y	-0-					-0-
*11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	173	1	1553	2	Y	-0-					-0-
*12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	170	1	1585	2	Y	-0-					-0-
*01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	172	1	1551	2	Y	-0-					-0-
*02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	162	1	1443	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 23 RRCID -> 195067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734

*03	2542	N	1778	-0-	-764	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
*04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
*05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
*06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
*07	2480	N	1353	-0-	-1127	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
*08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	290	1	2391	2	Y	-0-					-0-
*09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	194	1	1808	2	Y	-0-					-0-
*10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	162	1	1219	2	Y	-0-					-0-
*11	2580	N	1023	-0-	-1557	-0-	103	1	920	2	Y	-0-					-0-
*12	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	201	1	1875	2	Y	-0-					-0-
*01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	256	1	2305	2	Y	-0-					-0-
*02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	226	1	2019	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 24 RRCID -> 195087 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726

09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	172	1	1601	2	Y	-0-					-0-
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	213	1	1606	2	Y	-0-					-0-
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	165	1	1484	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1499	-0-	-330	-0-	145	1	1354	2	Y	-0-					-0-
*01	1829	N	1378	-0-	-451	-0-	138	1	1240	2	Y	-0-					-0-
*02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	162	1	1442	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 12 RRCID -> 195093 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508

09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	57	1	531	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	255	-0-	-396	-0-	30	1	225	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	575	-0-	-85	-0-	58	1	517	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	251	-0-	-369	-0-	24	1	227	2	Y	-0-					-0-
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	365	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	97	-0-	-435	-0-	10	1	87	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 #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	103	-0-	-77	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					1
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					1
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					1
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					1
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	63	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	129	1	2068	2	Y	-0-					2
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	156	1	2484	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	138	1	2232	2	Y	-0-					2
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	146	1	2275	2	Y	-0-					2
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	157	1	2381	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	2212	N	2166	-0-	-46	-0-	134	1	2031	2	Y	1					1
							1	9									

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
09	300	N	208	-0-	-92	-0-	20	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	40	1	302	2	Y	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	295	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	116	-0-	-101	-0-	11	1	105	2	Y	-0-					-0-
*01	310	N	68	-0-	-242	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	83	-0-	-197	-0-	8	1	75	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
09	540	N	171	-0-	-369	-0-	17	1	154	2	Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	49	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					-0-
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	Y	-0-					-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	611	-0-	-2059	-0-	57	1	554	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	400	-0-	-1739	-0-	36	1	364	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	352	-0-	-1658	-0-	25	1	327	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	568	-0-	-734	-0-	32	1	536	2	N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	392	2	N	-0-					-0-
*02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	63	1	605	2	N	-0-					-0-

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
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	43	1	698	2	Y	-0-					4
*10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	43	1	680	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	489	2	Y	-0-					4
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	47	1	728	2	Y	-0-					4
*01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	54	1	825	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	446	2	Y	1					1
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	91	-0-	-89	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	9	1	81	2	Y	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	1	1	5	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
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	132	1	2116	2	N	-0-					-0-
10	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	181	1	2886	2	N	-0-					-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	105	1	1696	2	N	-0-					-0-
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	122	1	1900	2	N	-0-					-0-
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	143	1	2176	2	N	-0-					-0-
*02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	151	1	2292	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2584	-0-	-86	-0-	163	1	2419	2	Y	2					3
							2	9									
10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	171	1	2473	2	Y	-0-					3
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	173	1	2372	2	Y	-0-					3
12	2449	N	2200	-0-	-249	-0-	153	1	2047	2	Y	-0-					3
01	2449	N	1822	-0-	-627	-0-	118	1	1698	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
02	2212	N	1462	-0-	-750	-0-	101	1	1361	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
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	136	1	1270	2	Y	-0-					-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	176	1	1327	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	134	1	1205	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	135	1	1256	2	Y	-0-					-0-
*01	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	137	1	1235	2	Y	-0-					-0-
*02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	129	1	1149	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	26	1	200	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	21	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	170	-0-	-78	-0-	16	1	154	2	Y	-0-					-0-
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	2	Y	-0-					-0-
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	200	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
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	97	1	1559	2	Y	-0-					2
*10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	107	1	1710	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	103	1	1674	2	Y	-0-					2
*12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	117	1	1810	2	Y	-0-					2
*01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	113	1	1714	2	Y	-0-	2	1			-0-
*02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	99	1	1504	2	Y	1					1
							1	9									

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
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	67	1	1074	2	N	-0-					-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	71	1	1129	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	567	-0-	-483	-0-	33	1	534	2	N	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	67	1	1044	2	N	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	75	1	1135	2	N	-0-					-0-
*02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	61	1	928	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
09	5730	X	4573	-0-	-1157	-0-	421	1	4120	2	N	29					107
							32	9									
10	7099	X	4841	-0-	-2258	-0-	432	1	4370	2	N	35					142
							39	9									
11	6870	X	3652	-0-	-3218	-0-	263	1	3382	2	N	6					148
							7	9									
12	7099	X	3083	-0-	-4016	-0-	175	1	2908	2	N	-0-					148
*01	4836	X	2493	-0-	-2343	-0-	131	1	2350	2	N	11					159
							12	9									
02	4368	X	3348	-0-	-1020	-0-	314	1	3034	2	N	-0-					159

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
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	96	1	1537	2	Y	-0-					4
*10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	98	1	1560	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	95	1	1544	2	Y	-0-					4
*12	1674	N	1180	-0-	-494	-0-	71	1	1109	2	Y	-0-					4
*01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	103	1	1573	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	1540	N	1411	-0-	-129	-0-	87	1	1323	2	Y	1					1
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					5
*10	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
*11	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					5
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					5
*01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-	4	1			1
*02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	58	1	875	2	Y	1					2
							1	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
*03	3813	X	3776	-0-	-37	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
*04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			Y	-0-					-0-
*05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
*06	3660	X	3581	-0-	-79	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
*07	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
*08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	435	1	3589	2	Y	-0-					-0-
*09	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	393	1	3668	2	Y	-0-					-0-
*10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	447	1	3372	2	Y	-0-					-0-
*11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	383	1	3432	2	Y	-0-					-0-
*12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	374	1	3496	2	Y	-0-					-0-
*01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	402	1	3624	2	Y	-0-					-0-
*02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	364	1	3250	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	674	-0-	-316	-0-	65	1	609	2	Y	-0-					-0-
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	196	1	1479	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	959	-0-	-1	-0-	96	1	863	2	Y	-0-					-0-
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	154	1	1439	2	Y	-0-					-0-
*01	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	161	1	1454	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	841	-0-	-55	-0-	85	1	756	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	276	1	4427	2	Y	-0-					3
*10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	338	1	5378	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*11	5160	X	4916	-0-	-244	-0-	286	1	4630	2	Y	-0-					3
*12	5332	X	5009	-0-	-323	-0-	303	1	4706	2	Y	-0-					3
*01	5518	X	4778	-0-	-740	-0-	295	1	4483	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	4984	X	3993	-0-	-991	-0-	247	1	3745	2	Y	1					1
							1	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
09	360	N	314	-0-	-46	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	425	2	Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	26	1	351	2	Y	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	46	1	663	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	412	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	3210	X	1643	-0-	-1567	-0-	152	1	1491	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	2254	-0-	-164	-0-	203	1	2051	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	2047	-0-	-293	-0-	148	1	1899	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	1999	-0-	-419	-0-	113	1	1886	2	N	-0-					-0-
01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	105	1	1878	2	N	418					418
							460	9									
02	2044	X	1831	-0-	-213	-0-	171	1	1653	2	N	6	372	1			52
							7	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 20 RRCID -> 198561 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680

09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	74	1	1093	2	Y	1					2
							1	9									
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	78	1	1121	2	Y	-0-					2
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	77	1	1065	2	Y	-0-					2
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	84	1	1115	2	Y	-0-					2
01	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	69	1	984	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	77	1	1035	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198563 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279

09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 78 RRCID -> 198821 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330

09	1470	N	1163	-0-	-307	-0-	108	1	1055	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	718	-0-	-677	-0-	65	1	653	2	N	-0-					-0-
11	630	N	479	-0-	-151	-0-	35	1	444	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	399	-0-	-810	-0-	23	1	376	2	N	-0-					-0-
01	713	N	643	-0-	-70	-0-	34	1	609	2	N	-0-					-0-
*02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	143	1	1380	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 45 RRCID -> 199114 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442

09	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	97	1	1555	2	Y	-0-					3
*10	1705	N	1465	-0-	-240	-0-	86	1	1377	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*11	1710	N	723	-0-	-987	-0-	42	1	681	2	Y	-0-					3
*12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	107	1	1656	2	Y	-0-					3
*01	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	90	1	1364	2	Y	-0-	3	1			-0-
*02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	72	1	1097	2	Y	1					1
							1	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199519 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 12717

09	690	N	558	-0-	-132	-0-	54	1	504	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	396	-0-	-286	-0-	46	1	350	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	230	-0-	-370	-0-	23	1	207	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	183	-0-	-406	-0-	18	1	165	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	110	-0-	-293	-0-	11	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	88	-0-	-136	-0-	9	1	79	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200062 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	326	1	4463	2	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4679	-0-	-64	-0-	341	1	4338	2	Y	-0-					-0-
11	4590	X	3892	-0-	-698	-0-	157	1	3735	2	Y	-0-					-0-
12	4743	X	3846	-0-	-897	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	4125	-0-	-159	-0-	4125	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 17 RRCID -> 200086 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	321	-0-	-99	-0-	20	1	299	2	Y	2					3
							2	9									
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	699	2	Y	-0-					3
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	47	1	640	2	Y	-0-					3
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	366	2	Y	-0-					3
01	744	N	376	-0-	-368	-0-	24	1	346	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					2

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200309 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	106	1	1698	2	N	-0-					-0-
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	108	1	1723	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1163	-0-	-337	-0-	68	1	1095	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	87	1	1358	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1200	-0-	-350	-0-	74	1	1126	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	949	-0-	-143	-0-	59	1	890	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 10 RRCID -> 200314 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	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
09	3660	X	1996	-0-	-1664	-0-	185	1	1811	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	1923	-0-	-1828	-0-	173	1	1750	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	1600	-0-	-2030	-0-	116	1	1484	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	1597	-0-	-1658	-0-	91	1	1506	2	N	-0-					-0-
01	2077	X	1917	-0-	-160	-0-	101	1	1816	2	N	-0-					-0-
02	1876	X	1689	-0-	-187	-0-	158	1	1531	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201129 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4206	-0-	1206	3022	246	1	3960	2	Y	-0-					3
10	3755	X	733	-0-	-3022	-0-	43	1	687	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	298	1	4837	2	Y	-0-					3
12	4929	X	4311	-0-	-618	-0-	261	1	4050	2	Y	-0-					3
*01	4929	X	4238	-0-	-691	-0-	261	1	3977	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	4788	X	3623	-0-	-1165	-0-	224	1	3398	2	Y	1					1
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	117	1	1094	2	Y	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	154	1	1159	2	Y	-0-					-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	120	1	1075	2	Y	-0-					-0-
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	129	1	1203	2	Y	-0-					-0-
*01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	124	1	1121	2	Y	-0-					-0-
*02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	137	1	1226	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800

09	660	N	223	-0-	-437	-0-	21	1	202	2	N	-0-					-0-
10	434	N	207	-0-	-227	-0-	19	1	188	2	N	-0-					-0-
11	330	N	203	-0-	-127	-0-	15	1	188	2	N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	N	-0-					-0-
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 86 RRCID -> 201336 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178

09	300	N	280	-0-	-20	-0-	26	1	254	2	N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	2	N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	546	2	N	-0-					-0-
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
02	364	N	28	-0-	-336	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201679 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248

09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					4
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*11	90	N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					4
*12	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					4
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-	4	1			-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	1					1
							1	9									

JENNINGS WELL #: 79 RRCID -> 201879 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630

09	3000	X	1472	-0-	-1528	-0-	137	1	1335	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	1416	-0-	-1684	-0-	127	1	1289	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	157	-0-	-2843	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	1369	-0-	-1731	-0-	78	1	1291	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	153	-0-	-1986	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
02	1372	X	173	-0-	-1199	-0-	16	1	157	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

09	780	N	284	-0-	-496	-0-	26	1	258	2	N	-0-					-0-
10	806	N	286	-0-	-520	-0-	26	1	260	2	N	-0-					-0-
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	21	1	265	2	N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	395	2	N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	N	-0-					-0-
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	318	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 #: 25 RRCID -> 202326 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			Y	-0-					-0-
*04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-
*05	4309	X	2691	-0-	-1618	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
*06	4170	X	3904	-0-	-266	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-
*07	4309	X	3176	-0-	-1133	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
*08	4309	X	2056	-0-	-2253	-0-	222	1	1834	2	Y	-0-					-0-
*09	4170	X	3844	-0-	-326	-0-	372	1	3472	2	Y	-0-					-0-
*10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	572	1	4319	2	Y	-0-					-0-
*11	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	410	1	3675	2	Y	-0-					-0-
*12	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	438	1	4087	2	Y	-0-					-0-
*01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	391	1	3522	2	Y	-0-					-0-
*02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	407	1	3636	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	186	1	2987	2	Y	-0-					2
*10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	190	1	3027	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	3060	X	3026	-0-	-34	-0-	176	1	2850	2	Y	-0-					1
*12	3224	X	3210	-0-	-14	-0-	194	1	3016	2	Y	-0-					1
*01	3224	X	3192	-0-	-32	-0-	197	1	2995	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2912	X	2859	-0-	-53	-0-	177	1	2681	2	Y	1					1
							1	9									

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
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	Y	-0-					4
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	Y	-0-					4
*12	248	N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					4
*01	310	N	222	-0-	-88	-0-	14	1	208	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	280	N	141	-0-	-139	-0-	9	1	131	2	Y	1					1
							1	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
09	1650	N	1464	-0-	-186	-0-	95	1	1369	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	91	1	1417	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	130	1	1363	2	N	-0-					-0-
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	150	1	1472	2	N	-0-					-0-
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	162	1	1710	2	N	-0-					-0-
*02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	126	1	1468	2	N	22					22
							24	9									

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
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	Y	-0-					2
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	2					4
							2	9									
*11	90	N	37	-0-	-53	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					4
*12	465	N	120	-0-	-345	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					4
*01	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	2	Y	-0-	3	1			1
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	1					1
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	118	1	1901	2	Y	-0-					2
*10	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	109	1	1733	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*11	2040	N	1586	-0-	-454	-0-	92	1	1494	2	Y	-0-					2
*12	2077	N	1427	-0-	-650	-0-	86	1	1341	2	Y	-0-					2
*01	1860	N	1361	-0-	-499	-0-	84	1	1277	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1484	N	1230	-0-	-254	-0-	76	1	1153	2	Y	1					1
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	539	2	Y	1					3
							1	9									
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	36	1	524	2	Y	-0-					3
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	480	2	Y	-0-					3
12	589	N	467	-0-	-122	-0-	33	1	434	2	Y	-0-					3
01	558	N	439	-0-	-119	-0-	28	1	408	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	476	N	235	-0-	-241	-0-	16	1	219	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH B WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770

09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	70	1	1128	2	N	-0-					-0-
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	75	1	1200	2	N	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	63	1	1029	2	N	-0-					-0-
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	87	1	1357	2	N	-0-					-0-
01	961	N	589	-0-	-372	-0-	36	1	553	2	N	-0-					-0-
*02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	86	1	1300	2	N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

09	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					-0-
01	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

09	210	N	120	-0-	-90	-0-	12	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	20	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	Y	2					2
							2	9									
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 206928 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838

09	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	545	1	5085	2	Y	-0-					1
10	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	701	1	5290	2	Y	-0-					1
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	618	1	5543	2	Y	-0-					1
12	5828	X	4800	-0-	-1028	-0-	464	1	4336	2	Y	-0-					1
01	5983	X	5562	-0-	-421	-0-	556	1	5006	2	Y	-0-					1
*02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	559	1	4992	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 #: 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
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3417	2	9	9	Y	8	18	1			11
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3765	2	7	9	Y	6					17
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3508	2	18	9	Y	16	17	1			16
12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3426	2	12	9	Y	11					27
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3477	2	8	9	Y	7	18	1			16
*02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3020	2	13	9	Y	12	17	1			11

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
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	61	1	565	2	Y	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	76	1	570	2	Y	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	61	1	547	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	515	-0-	-136	-0-	50	1	465	2	Y	-0-					-0-
*01	651	N	600	-0-	-51	-0-	60	1	540	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	416	-0-	-144	-0-	42	1	374	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-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-
02	0	X	-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
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	Y	1					2
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	Y	2	3	1			1
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	Y	3					4
01	558	N	548	-0-	-10	-0-	547	2	1	9	Y	1	3	1			2
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	423	2	4	9	Y	4	4	1			2

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
09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	261	1	4193	2	Y	-0-					2
*10	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	295	1	4695	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*11	5010	X	4448	-0-	-562	-0-	258	1	4190	2	Y	-0-					-0-
*12	5177	X	4888	-0-	-289	-0-	296	1	4592	2	Y	-0-					-0-
*01	5177	X	4282	-0-	-895	-0-	264	1	4018	2	Y	-0-					-0-
02	4508	X	4264	-0-	-244	-0-	263	1	4000	2	Y	1					1
							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
09	2580	N	2485	-0-	-95	-0-	2475	2	10	9	Y	9	16	1			10
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2574	2	8	9	Y	7					17
11	2460	N	2377	-0-	-83	-0-	2358	2	19	9	Y	17	17	1			17
12	2573	N	2293	-0-	-280	-0-	2280	2	13	9	Y	12					29
01	2573	N	2433	-0-	-140	-0-	2424	2	9	9	Y	8	19	1			18
*02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2240	2	15	9	Y	14	18	1			14

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	Y	2	3	1			4
10	372	N	277	-0-	-95	-0-	276	2	1	9	Y	1					5
11	300	N	204	-0-	-96	-0-	201	2	3	9	Y	3	3	1			5
12	279	N	153	-0-	-126	-0-	151	2	2	9	Y	2					7
01	279	N	202	-0-	-77	-0-	201	2	1	9	Y	1	3	1			5
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	155	2	2	9	Y	2	3	1			4

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
09	8040	X	6045	-0-	-1995	-0-	382	1	5663	2	Y	-0-					3
10	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	392	1	5662	2	Y	-0-					3
11	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	396	1	5447	2	Y	-0-					3
12	614	X	614	-0-	-0-	-0-	43	1	571	2	Y	-0-					3
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	315	1	4523	2	Y	-0-	3	1			-0-
*02	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	411	1	5547	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	81	1	1297	2	Y	-0-					2
*10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	89	1	1413	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	1500	N	1114	-0-	-386	-0-	65	1	1049	2	Y	-0-					-0-
*12	1426	N	810	-0-	-616	-0-	49	1	761	2	Y	-0-					-0-
*01	1519	N	690	-0-	-829	-0-	42	1	645	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1036	N	460	-0-	-576	-0-	28	1	431	2	Y	1					1
							1	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
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	10	1	92	2	Y	-0-					-0-
*01	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2875	-0-	-545	-0-	2865	2	10	9	Y	9	20	1			14
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2962	2	8	9	Y	7					21
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2945	2	20	9	Y	18	19	1			20
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2970	2	13	9	Y	12					32
01	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2799	2	9	9	Y	8	21	1			19
02	2352	X	1797	-0-	-555	-0-	1782	2	15	9	Y	14	19	1			14

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
09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	427	1	3986	2	Y	-0-					10
10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	502	1	3783	2	Y	-0-					10
11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	401	1	3599	2	Y	-0-					10
12	4557	X	4259	-0-	-298	-0-	412	1	3847	2	Y	-0-					10
01	4557	X	4190	-0-	-367	-0-	416	1	3752	2	Y	20					30
							22	9									
02	4116	X	3680	-0-	-436	-0-	371	1	3309	2	Y	-0-					30

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2010	N	1925	-0-	-85	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1712	-0-	-427	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1627	-0-	-221	-0-	1604	2	23	9	N	21					21
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000																	
09	7920	X	7540	-0-	-380	-0-	7540	2			N	-0-					2
10	8029	X	7930	-0-	-99	-0-	7928	2	2	9	N	2					4
11	7770	X	7622	-0-	-148	-0-	7622	2			N	-0-					4
12	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	2			N	-0-					4
01	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					4
*02	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					4
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611																	
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	2			N	-0-					-0-
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524																	
09	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422																	
09	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
*02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614																	
09	3270	X	3047	-0-	-223	-0-	3047	2			Y	-0-					2
10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			Y	-0-					2
11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-					2
12	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-					2
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			Y	-0-					2
*02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	179	1	2869	2	Y	-0-					2
*10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	184	1	2933	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	176	1	2855	2	Y	-0-					-0-
*12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	200	1	3100	2	Y	-0-					-0-
*01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	194	1	2948	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	169	1	2568	2	Y	1					1
							1	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5642	X	502	-0-	-5140	-0-	309	2	193	9	N	175	182	1			1
*08	4960	X	4129	-0-	-831	-0-	4129	2			N	-0-					1
*09	4620	X	4373	-0-	-247	-0-	4373	2			N	-0-					1
*10	4681	X	4626	-0-	-55	-0-	4626	2			N	-0-					1
*11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					1
*12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					1
*01	4619	X	4595	-0-	-24	-0-	4595	2			N	-0-					1
*02	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4263	2	14	9	N	13					14

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
*02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	882	-0-	-468	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
*02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-

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
09	4620	X	4122	-0-	-498	-0-	4108	2	14	9	Y	13	30	1			19
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4311	2	11	9	Y	10					29
11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3820	2	29	9	Y	26	28	1			27
12	3875	X	3527	-0-	-348	-0-	3508	2	19	9	Y	17					44
01	3875	X	3052	-0-	-823	-0-	3039	2	13	9	Y	12	30	1			26
02	3500	X	3389	-0-	-111	-0-	3366	2	23	9	Y	21	28	1			19

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
09	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
10	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2411	-0-	-169	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
*12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2742	2	7	9	N	6					6
*01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					6
*02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2476	2	15	9	N	14					20

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					3
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
11	390	N	167	-0-	-223	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					4
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					4
*01	217	N	155	-0-	-62	-0-	10	1	145	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	168	N	105	-0-	-63	-0-	6	1	98	2	Y	1					1
							1	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	X	333	-0-	-101	-0-	24	1	309	2	Y	-0-					-0-
11	900	X	228	-0-	-672	-0-	9	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	930	X	148	-0-	-782	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	930	X	199	-0-	-731	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
02	308	X	149	-0-	-159	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300

09	3900	X	3725	-0-	-175	-0-	3725	2			Y	-0-					1
10	3875	X	3704	-0-	-171	-0-	3704	2			Y	-0-					1
11	3750	X	3358	-0-	-392	-0-	3358	2			Y	-0-					1
12	3875	X	3689	-0-	-186	-0-	3689	2			Y	-0-					1
01	3875	X	3446	-0-	-429	-0-	3446	2			Y	-0-					1
02	3472	X	3121	-0-	-351	-0-	3121	2			Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10854 - 10986

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435

09	150	N	106	-0-	-44	-0-	105	2	1	9	Y	1	2	1			4
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1					5
11	180	N	82	-0-	-98	-0-	80	2	2	9	Y	2	2	1			5
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	93	2	1	9	Y	1					6
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1	2	1			5
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1	2	1			4

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068

09	2730	X	2597	-0-	-133	-0-	2587	2	10	9	Y	9	18	1			12
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2722	2	8	9	Y	7					19
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2538	2	19	9	Y	17	18	1			18
12	2604	N	2517	-0-	-87	-0-	2504	2	13	9	Y	12					30
01	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	2537	2	9	9	Y	8	19	1			19
02	2352	N	2231	-0-	-121	-0-	2216	2	15	9	Y	14	18	1			15

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1177	2	6	9	Y	5	6	1			1
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1243	2	4	9	Y	4					5
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1133	2	11	9	Y	10	9	1			6
12	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	1087	2	8	9	Y	7					13
01	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	1017	2	4	9	Y	4	10	1			7
02	1064	N	963	-0-	-101	-0-	954	2	9	9	Y	8	10	1			5

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
09	870	N	664	-0-	-206	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	750	N	566	-0-	-184	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	532	N	379	-0-	-153	-0-	379	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
09	780	N	531	-0-	-249	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*12	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*01	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	501	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
09	570	N	439	-0-	-131	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-
01	837	N	322	-0-	-515	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	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
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	875	-0-	-161	-0-	875	2			N	-0-					-0-

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
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1	2	1			3
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1					4
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2	2	1			4
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	164	2	1	9	Y	1					5
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	187	2	1	9	Y	1	2	1			4
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	151	2	2	9	Y	2	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
09	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
*02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	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 #: 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
09	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
*02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818

09	4650	X	3976	-0-	-674	-0-	251	1	3723	2	Y	2					6
							2	9									
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	246	1	3546	2	Y	-0-					6
11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	192	1	2633	2	Y	-0-					6
12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	354	1	4722	2	Y	-0-					6
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	286	1	4100	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
*02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	242	1	3270	2	Y	-0-					2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

09	1560	N	1101	-0-	-459	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	813	-0-	-267	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	643	-0-	-504	-0-	643	2			N	-0-					-0-
01	899	N	617	-0-	-282	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	756	N	590	-0-	-166	-0-	590	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
*12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
*01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
*02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

09	6420	X	5618	-0-	-802	-0-	355	1	5260	2	Y	3					9
							3	9									
10	5549	X	3643	-0-	-1906	-0-	236	1	3407	2	Y	-0-					9
11	5370	X	2251	-0-	-3119	-0-	153	1	2098	2	Y	-0-					9
12	5549	X	5202	-0-	-347	-0-	363	1	4839	2	Y	-0-					9
01	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	575	1	8248	2	Y	11	15	1			5
							12	9									
*02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	390	1	5262	2	Y	-0-					5

SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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, 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
09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					1
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4910	2	1	9	N	1					2
11	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					2
12	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					2
01	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					2
*02	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4719	2	77	9	N	70					72

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
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4162	2	11	9	Y	10	22	1			16
10	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4316	2	8	9	Y	7					23
11	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4043	2	21	9	Y	19	21	1			21
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3979	2	14	9	Y	13					34
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3815	2	10	9	Y	9	22	1			21
*02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3526	2	17	9	Y	15	21	1			15

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
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1780	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	2263	N	2094	-0-	-169	-0-	2092	2	2	9	Y	2					12
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2392	2	15	9	Y	14	13	1			13
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2440	2	11	9	Y	10					23
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2513	2	7	9	Y	6	15	1			14
02	2044	N	1802	-0-	-242	-0-	1790	2	12	9	Y	11	15	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2781	-0-	-69	-0-	176	1	2603	2	Y	2					5
							2	9									
10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	183	1	2639	2	Y	-0-					5
11	2670	X	2636	-0-	-34	-0-	179	1	2457	2	Y	-0-					5
12	2759	X	2725	-0-	-34	-0-	190	1	2535	2	Y	-0-					5
01	2759	X	2565	-0-	-194	-0-	167	1	2391	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
02	2492	X	2464	-0-	-28	-0-	170	1	2294	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 #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 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
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	82	1	1324	2	Y	-0-					1
*10	1333	N	1058	-0-	-275	-0-	62	1	995	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	74	1	1191	2	Y	-0-					-0-
*12	1457	N	1014	-0-	-443	-0-	61	1	953	2	Y	-0-					-0-
*01	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	62	1	940	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1176	N	830	-0-	-346	-0-	51	1	778	2	Y	1					1
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5663	-0-	-367	-0-	358	1	5305	2	Y	-0-					-0-
10	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	423	1	6109	2	Y	-0-					-0-
11	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	419	1	5758	2	Y	-0-					-0-
12	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	453	1	6038	2	Y	-0-					-0-
01	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	402	1	5768	2	Y	-0-					-0-
*02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	391	1	5280	2	Y	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	-0-	-0-	-750	-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-
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	44	1	519	2	Y	-0-					-0-
							176	3									

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2019	-0-	-321	-0-	2012	2	7	9	Y	6	14	1			12
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1966	2	6	9	Y	5					17
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1840	2	13	9	Y	12	13	1			16
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2008	2	9	9	Y	8					24
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1992	2	6	9	Y	5	14	1			15
*02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1682	2	11	9	Y	10	13	1			12

JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	246	1	3637	2	Y	3					6
							3	9									
10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	250	1	3611	2	Y	-0-					6
11	4020	X	3660	-0-	-360	-0-	248	1	3412	2	Y	-0-					6
12	4154	X	3713	-0-	-441	-0-	259	1	3454	2	Y	-0-					6
01	4154	X	3341	-0-	-813	-0-	217	1	3114	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
02	3640	X	3070	-0-	-570	-0-	212	1	2858	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-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-
*02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	133	1	1578	2	Y	-0-					-0-
							534	3									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130

09	3120	X	2721	-0-	-399	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2822	-0-	-309	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
*12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
*01	2821	X	2718	-0-	-103	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
*02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

09	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
*02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

09	3060	X	2337	-0-	-723	-0-	2328	2	9	9	Y	8	18	1			11
10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2449	2	7	9	Y	6					17
11	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2307	2	18	9	Y	16	17	1			16
12	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2207	2	12	9	Y	11					27
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2243	2	8	9	Y	7	18	1			16
*02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2006	2	13	9	Y	12	17	1			11

JENNINGS RANCH AA WELL #: 44 RRCID -> 235947 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11386 - 12360

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	88	1	1304	2	Y	2					3
							2	9									
10	1488	X	1243	-0-	-245	-0-	81	1	1162	2	Y	-0-					3
11	2280	X	1823	-0-	-457	-0-	124	1	1699	2	Y	-0-					3
12	2356	X	1729	-0-	-627	-0-	121	1	1608	2	Y	-0-					3
01	2356	X	2231	-0-	-125	-0-	145	1	2078	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
02	1708	X	1677	-0-	-31	-0-	116	1	1561	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	115	2			N	-0-					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

09	1770	N	1768	-0-	-2	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
*02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	145	1	2145	2	Y	1					5
							1	9									
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	152	1	2190	2	Y	-0-					5
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	157	1	2154	2	Y	-0-					5
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	166	1	2220	2	Y	-0-					5
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	144	1	2069	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
*02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	139	1	1882	2	Y	-0-					3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

09	2730	X	2506	-0-	-224	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2583	-0-	-117	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2418	-0-	-310	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2397	-0-	-331	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
*02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

09	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	424	1	6279	2	Y	-0-					-0-
10	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	438	1	6322	2	Y	-0-					-0-
11	6270	X	6149	-0-	-121	-0-	417	1	5732	2	Y	-0-					-0-
12	6479	X	6465	-0-	-14	-0-	451	1	6014	2	Y	-0-					-0-
01	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	528	1	7570	2	Y	-0-					-0-
*02	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	406	1	5474	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	103	1	1649	2	Y	-0-					2
*10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	105	1	1669	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	94	1	1531	2	Y	-0-					-0-
*12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	102	1	1587	2	Y	-0-					-0-
*01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	97	1	1480	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	88	1	1335	2	Y	1					1
							1	9									

JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	62	1	611	2	N	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	69	1	698	2	N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	2	N	-0-					-0-
12	682	N	346	-0-	-336	-0-	20	1	326	2	N	-0-					-0-
01	775	N	198	-0-	-577	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-
02	476	N	165	-0-	-311	-0-	15	1	150	2	N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

09	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
11	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
*02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117

09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	204	1	3014	2	Y	1					5
							1	9									
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	218	1	3143	2	Y	-0-					5
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	195	1	2687	2	Y	-0-					5
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	237	1	3161	2	Y	-0-					5
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	208	1	2979	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
*02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	206	1	2779	2	Y	-0-					2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

09	4260	X	3635	-0-	-625	-0-	3635	2			N	-0-					2
10	4774	X	3953	-0-	-821	-0-	3951	2	2	9	N	2					4
11	4620	X	3644	-0-	-976	-0-	3644	2			N	-0-					4
12	4774	X	3952	-0-	-822	-0-	3952	2			N	-0-					4
01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					4
*02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3833	2	15	9	N	14					18

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

09	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	516	1	5142	2	Y	-0-					-0-
							1861	3									
10	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	556	1	5122	2	Y	-0-					-0-
							1882	3									
11	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	501	1	5017	2	Y	-0-					-0-
							1777	3									
12	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	483	1	4746	2	Y	-0-					-0-
							1707	3									
01	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	460	1	4985	2	Y	-0-					-0-
							1751	3									
*02	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	395	1	4701	2	Y	-0-					-0-
							1592	3									

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

09	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	368	1	5458	2	Y	3					9
							3	9									
10	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	374	1	5392	2	Y	-0-					9
11	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	334	1	4598	2	Y	-0-					9
12	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	381	1	5081	2	Y	-0-					9
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	360	1	5162	2	Y	9	13	1			5
							10	9									
*02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	351	1	4737	2	Y	-0-					5

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	189	1	1894	2	Y	-0-					-0-
							686	3									
10	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	214	1	1979	2	Y	-0-					-0-
							726	3									
11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	186	1	1867	2	Y	-0-					-0-
							661	3									
12	2852	N	2083	-0-	-769	-0-	144	1	1425	2	Y	-0-					-0-
							514	3									
01	2852	N	2509	-0-	-343	-0-	159	1	1739	2	Y	-0-					-0-
							611	3									
*02	2800	N	2843	-0-	43	43	168	1	1998	2	Y	-0-					-0-
							677	3									

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528

09	750	N	280	-0-	-470	-0-	18	1	261	2	Y	1					14
							1	9									
10	496	N	345	-0-	-151	-0-	22	1	323	2	Y	-0-					14
11	480	N	126	-0-	-354	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					14
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	34	1	455	2	Y	-0-					14
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	Y	3	13	1			4
							3	9									
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 249181 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	660	-0-	-150	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	870	N	578	-0-	-292	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	532	N	443	-0-	-89	-0-	443	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	303	1	4493	2	Y	-0-					-0-
10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	317	1	4580	2	Y	-0-					-0-
11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	317	1	4359	2	Y	-0-					-0-
12	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	336	1	4478	2	Y	-0-					-0-
01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	292	1	4195	2	Y	-0-					-0-
*02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	279	1	3762	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249429 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1878	-0-	-102	-0-	119	1	1759	2	Y	-0-					-0-
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	152	1	2186	2	Y	-0-					-0-
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	128	1	1763	2	Y	-0-					-0-
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	153	1	2047	2	Y	-0-					-0-
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	131	1	1880	2	Y	-0-					-0-
*02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	127	1	1717	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 250477 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	273	-0-	-1047	-0-	17	1	255	2	Y	1					3
							1	9									
10	1240	N	960	-0-	-280	-0-	62	1	898	2	Y	-0-					3
11	1200	N	197	-0-	-1003	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					3
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	70	1	928	2	Y	-0-					3
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	161	1	2314	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
*02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	87	1	1176	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	85	1	1256	2	Y	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	83	1	1201	2	Y	-0-					-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	89	1	1221	2	Y	-0-					-0-
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	95	1	1267	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	83	1	1188	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1116	-0-	-4	-0-	77	1	1039	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	2035	-0-	-335	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2210	-0-	-208	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2363	2	2	9	N	2					2
*01	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	2188	2			N	-0-					2
02	2128	N	1925	-0-	-203	-0-	1925	2			N	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	709	-0-	-281	-0-	45	1	664	2	Y	-0-					1
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	510	2	Y	-0-					1
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	43	1	587	2	Y	-0-					1
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	362	2	Y	-0-					1
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	36	1	511	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	314	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254137 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	175	1	2595	2	Y	1					6
							1	9									
10	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	185	1	2669	2	Y	-0-					6
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	183	1	2510	2	Y	-0-					6
12	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	195	1	2604	2	Y	-0-					6
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	172	1	2473	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
*02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	162	1	2191	2	Y	-0-					3

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
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	38	1	559	2	Y	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	545	2	Y	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	36	1	494	2	Y	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	32	1	427	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	24	1	340	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	263	-0-	-101	-0-	18	1	245	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	589	-0-	-671	-0-	37	1	552	2	Y	-0-					1
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	68	1	975	2	Y	-0-					1
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	83	1	1144	2	Y	-0-					1
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	55	1	739	2	Y	-0-					1
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	113	1	1616	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	109	1	1466	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 #: 58 RRCID -> 254144 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	222	1	2073	2	N	-0-					7
10	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	302	1	2281	2	N	-0-					7
11	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	237	1	2121	2	N	-0-					7
12	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	215	1	2005	2	N	-0-					7
01	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	225	1	2030	2	N	7					14
							8	9									
*02	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	165	1	1468	2	N	-0-					14

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254147 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	207	1	3063	2	Y	1					3
							1	9									
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	216	1	3119	2	Y	-0-					3
11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	217	1	2986	2	Y	-0-					3
12	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	248	1	3309	2	Y	-0-					3
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	199	1	2856	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
*02	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	138	1	1865	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	226	1	3354	2	Y	-0-					-0-
10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	230	1	3315	2	Y	-0-					-0-
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	229	1	3154	2	Y	-0-					-0-
12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	243	1	3234	2	Y	-0-					-0-
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	225	1	3232	2	Y	-0-					-0-
*02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	251	1	3382	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	2744	-0-	-3796	-0-	255	1	2489	2	N	-0-					5
10	6541	X	2371	-0-	-4170	-0-	213	1	2158	2	N	-0-					5
11	6330	X	1910	-0-	-4420	-0-	138	1	1772	2	N	-0-					5
12	5921	X	2049	-0-	-3872	-0-	116	1	1933	2	N	-0-					5
01	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	212	1	3801	2	N	-0-					5
*02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	405	1	3923	2	N	116					121
							128	9									

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
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	59	1	946	2	Y	-0-					5
*10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	50	1	801	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
*11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	51	1	824	2	Y	-0-					5
*12	806	N	664	-0-	-142	-0-	40	1	624	2	Y	-0-					5
*01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	75	1	1142	2	Y	-0-	4	1			1
*02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	56	1	846	2	Y	2					3
							2	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					204

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
09	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	1035	1	16732	3	Y	220	190	1			82
							100	4	242	9							
10	19031	X	19031	-0-	-0-	-0-	1142	1	17341	3	Y	310	304	1			88
							207	4	341	9							
11	17506	X	17506	-0-	-0-	-0-	1130	1	15993	3	Y	323	274	1			137
							28	4	355	9							
12	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	994	1	15102	3	Y	95	88	1			144
							161	4	105	9							
*01	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	985	1	14259	3	Y	94	88	1			150
							103	9									
02	7476	X	NO RPT	-0-	-7476	-0-					Y	NO RPT					150

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1T RRCID -> 250250 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13885 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JESUIT (RIVERA) 46312 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246639 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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

09	5250	7732	-0-	2482	B	86834	436	1	7021	3	Y	211	173	1			105
							43	4	232	9							
10	0	7213	-0-	7213	B	94047	425	1	6415	3	Y	269	255	1			119
							77	4	296	9							
11	0	8703	-0-	8703	B	102750	549	1	7764	3	Y	344	283	1			180
							12	4	378	9							
12	9610	9440	-0-	-170	B	102580	570	1	8654	3	Y	114	96	1			198
							91	4	125	9							
01	0	10278	-0-	10278	B	112858	656	1	9497	3	Y	114	96	1			216
							125	9									
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	112858					Y	NO RPT					216

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 112858

US. FUELS, INC. 879264
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (10900) 46312 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246642 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12220 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

	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
09	1200	X	1162	-0-	-38	-0-	1150	2	12	9	N	11	46	1			14
10	1240	X	1148	-0-	-92	-0-	1135	2	13	9	N	12					26
11	1200	X	1152	-0-	-48	-0-	1139	2	13	9	N	12					38
12	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1535	2	47	9	N	43	45	1			36
01	1209	X	876	-0-	-333	-0-	856	2	20	9	N	18					54
*02	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1183	2	17	9	N	15	44	1			25

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	287	2	23	9	Y	21	91	1			28
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	284	2	26	9	Y	24					52
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	285	2	25	9	Y	23					75
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	384	2	96	9	Y	87	91	1			71
01	310	N	256	-0-	-54	-0-	214	2	42	9	Y	38					109
*02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	296	2	28	9	Y	25	87	1			47

DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

	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
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	575	2	12	9	Y	11	46	1			14
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	567	2	13	9	Y	12					26
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	569	2	13	9	Y	12					38
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	768	2	47	9	Y	43	45	1			36
01	589	N	448	-0-	-141	-0-	428	2	20	9	Y	18					54
*02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	591	2	17	9	Y	15	44	1			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

		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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-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

		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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	434	R	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	N	2					46
10	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					46
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					46
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					46
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	124	1	689	2	N	-0-					5
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	140	1	659	2	N	-0-					5
11	870	N	779	-0-	-91	-0-	149	1	630	2	N	-0-					5
12	837	N	720	-0-	-117	-0-	34	1	686	2	N	-0-					5
01	806	N	752	-0-	-54	-0-	77	1	675	2	N	-0-					5
02	728	N	612	-0-	-116	-0-	75	1	537	2	N	-0-					5

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	92	1	512	2	N	-0-					14
10	1085	N	621	-0-	-464	-0-	109	1	512	2	N	-0-					14
11	690	N	562	-0-	-128	-0-	108	1	454	2	N	-0-					14
12	620	N	552	-0-	-68	-0-	26	1	526	2	N	-0-					14
01	620	N	582	-0-	-38	-0-	59	1	523	2	N	-0-					14
02	532	N	325	-0-	-207	-0-	40	1	285	2	N	-0-					14

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 14 RRCID -> 088453 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	136	1	757	2	N	-0-					-0-
10	837	N	764	-0-	-73	-0-	134	1	630	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	897	-0-	-183	-0-	172	1	725	2	N	-0-					-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	45	1	899	2	N	-0-					-0-
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	110	1	969	2	N	-0-					-0-
02	840	N	706	-0-	-134	-0-	87	1	619	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	38	1	212	2	N	-0-					-0-
10	341	N	159	-0-	-182	-0-	28	1	131	2	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	46	1	196	2	N	-0-					-0-
12	248	N	156	-0-	-92	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	2	N	-0-					-0-
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	28	1	199	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 18 RRCID -> 115213 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	127					264

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
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	55	1	305	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	297	-0-	-416	-0-	52	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	85	1	360	2	Y	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	Y	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	53	1	467	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	280	-0-	-140	-0-	34	1	246	2	Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 082814 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 10933 PERF. 9962 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 2 RRCID -> 083849 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 5014 - 5094

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-
02	T. A.		-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

09	8250	X	3413	-0-	-4837	-0-	213	1	3165	2	Y	32	49	1			19
							35	9									
10	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	557	1	7082	2	Y	38	25	1			32
							42	9									
11	6420	X	4412	-0-	-2008	-0-	311	1	4081	2	Y	18	20	1			30
							20	9									
12	6634	X	4230	-0-	-2404	-0-	275	1	3933	2	Y	20	33	1			17
							22	9									
01	6634	X	4253	-0-	-2381	-0-	293	1	3942	2	Y	16	15	1			18
							18	9									
02	5992	X	3819	-0-	-2173	-0-	268	1	3534	2	Y	15	15	1			18
							17	9									

BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	106	1	1577	2	Y	-0-					-0-
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	113	1	1443	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	112	1	1474	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
12	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	106	1	1514	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	122	1	1644	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
*02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	105	1	1383	2	Y	5	5	1			5
							6	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 2 RRCID -> 089662 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9346 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	109	-0-	-311	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	174	-0-	-229	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 103496 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9443 - 9486

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST IN B WELL #: 1 RRCID -> 109257 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10372 - 10388

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO, UP.) 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 091298 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 9468 - 10243

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	1530	X	1001	-0-	-529	-0-	63	1	938	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	694	-0-	-732	-0-	51	1	643	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	762	-0-	-78	-0-	54	1	708	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	669	-0-	-354	-0-	44	1	625	2	Y	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	51	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	521	-0-	-179	-0-	37	1	484	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B 1 RRCID -> 104847 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 9454

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO, UP.) //CONT.// 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL B WELL #: 2 RRCID -> 138365 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11098 PERF. 9515 - 9528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUANITA (WILCOX 7300) 47440 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BONUGLI, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 105412 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 7290 - 7306

09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	299	1	1724	2	N	-0-				111
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	348	1	1979	2	N	-0-				111
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	360	1	1951	2	N	-0-				111
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	374	1	1956	2	N	-0-				111
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	366	1	1908	2	N	-0-				111
*02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	320	1	1802	2	N	-0-				111

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL 'A' WELL #: 12 RRCID -> 278557 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8059 - 8130

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	2	N	-0-				-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	23	1	106	2	N	-0-				-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	27	1	115	2	N	-0-				-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	N	-0-				-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-				-0-
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	11	1	76	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

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
02	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
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
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	21000 X	18102	-0-	-2898	-0-	101	1	16789	2	Y	1102	985	1			231
						1212	9									
10	20615 X	19147	-0-	-1468	-0-	108	1	18019	2	Y	927	972	1			186
						1020	9									
11	18930 X	17584	-0-	-1346	-0-	90	1	16564	2	Y	845	822	1			209
						930	9									
12	19561 X	17328	-0-	-2233	-0-	91	1	16392	2	Y	768	844	1			133
						845	9									
*01	20119 X	16126	-0-	-3993	-0-	94	1	15204	2	Y	753	738	1			148
						828	9									
02	17304 X	16097	-0-	-1207	-0-	88	1	15247	2	Y	693	702	1			152
						762	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

09	22110 X	19871	-0-	-2239	-0-	97	1	18994	2	Y	709	632	1			149
						780	9									
10	21762 X	19984	-0-	-1778	-0-	98	1	19271	2	Y	559	596	1			112
						615	9									
11	21060 X	18193	-0-	-2867	-0-	78	1	17761	2	Y	322	355	1			79
						354	9									
12	19499 X	18767	-0-	-732	-0-	83	1	18347	2	Y	306	332	1			53
						337	9									
*01	19499 X	19017	-0-	-482	-0-	89	1	18568	2	Y	327	316	1			64
						360	9									
02	17612 X	16525	-0-	-1087	-0-	75	1	16164	2	Y	260	273	1			57
						286	9									

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

09	11100	X	10417	-0-	-683	-0-	1288	1	8804	2	Y	295	263	1			62
							325	9									
10	12772	X	10115	-0-	-2657	-0-	1266	1	8603	2	Y	224	241	1			45
							246	9									
11	12360	X	9601	-0-	-2759	-0-	1291	1	8105	2	Y	186	185	1			46
							205	9									
12	10912	X	9036	-0-	-1876	-0-	1615	1	7245	2	Y	160	178	1			28
							176	9									
*01	10912	X	9712	-0-	-1200	-0-	1697	1	7815	2	Y	182	174	1			36
							200	9									
02	9716	X	8742	-0-	-974	-0-	1520	1	7056	2	Y	151	156	1			33
							166	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

09	5940	X	5040	-0-	-900	-0-	598	1	4093	2	Y	317	283	1			66
							349	9									
10	5890	X	4951	-0-	-939	-0-	600	1	4077	2	Y	249	265	1			50
							274	9									
11	5430	X	4767	-0-	-663	-0-	615	1	3864	2	Y	262	247	1			65
							288	9									
12	5301	X	4697	-0-	-604	-0-	806	1	3629	2	Y	238	262	1			41
							262	9									
*01	5301	X	4237	-0-	-1064	-0-	708	1	3280	2	Y	226	223	1			44
							249	9									
02	4704	X	4012	-0-	-692	-0-	672	1	3122	2	Y	198	202	1			43
							218	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	269	1	1840	2	Y	53	48	1			11
							58	9									
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	286	1	1943	2	Y	45	47	1			9
							50	9									
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	314	1	1967	2	Y	28	30	1			7
							31	9									
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	379	1	1701	2	Y	23	26	1			4
							25	9									
*01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	385	1	1772	2	Y	26	25	1			5
							29	9									
*02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	345	1	1600	2	Y	22	22	1			5
							24	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KR\BOA (VX. 10250) 47937 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 53 RRCID -> 186637 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 12761 PERF.10600 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KR\BOA (VX. 11300) 47937 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 170945 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10756 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
KING RANCH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213685 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13098 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					51
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					51
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					51
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					51
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					51
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 54E RRCID -> 162082 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10624 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	41	1	793	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	914	-0-	-16	-0-	45	1	869	2	Y	-0-					-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	64	1	1379	2	Y	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	51	1	1054	2	Y	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	44	1	930	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	837	-0-	-507	-0-	54	1	783	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
09	5550	X	5195	-0-	-355	-0-	252	1	4932	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	278	1	5419	2	Y	13	12	0			3
							14	9									
*11	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	249	1	5357	2	Y	38	34	0			7
							42	9									
12	5673	X	5595	-0-	-78	-0-	257	1	5297	2	Y	37	33	0			11
							41	9									
01	5704	X	5560	-0-	-144	-0-	250	1	5264	2	Y	42	43	0			10
							46	9									
02	5264	X	5138	-0-	-126	-0-	330	1	4762	2	Y	42	41	0			11
							46	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
09	4560	X	3914	-0-	-646	-0-	187	1	3675	2	Y	47	49	1			9
							52	9									
10	4495	X	4276	-0-	-219	-0-	204	1	4004	2	Y	62	57	0			14
							68	9									
*11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	191	1	4115	2	Y	33	41	0			6
							36	9									
12	4278	X	4262	-0-	-16	-0-	196	1	4031	2	Y	32	28	0			10
							35	9									
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	199	1	4176	2	Y	37	38	0			9
							41	9									
02	4004	X	3847	-0-	-157	-0-	247	1	3561	2	Y	35	35	0			9
							39	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
09	4830	X	3535	-0-	-1295	-0-	170	1	3337	2	Y	25	26	1			5
							28	9									
10	3999	X	3789	-0-	-210	-0-	182	1	3567	2	Y	36	33	0			8
							40	9									
*11	3870	X	1695	-0-	-2175	-0-	72	1	1565	2	Y	53	51	0			10
							58	9									
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
01	3782	X	18	-0-	-3764	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

09	4980	X	4148	-0-	-832	-0-	188	1	3767	2	Y	175	185	1			35
							193	9									
10	5022	X	4575	-0-	-447	-0-	206	1	4112	2	Y	234	217	0			52
							257	9									
*11	4590	X	4425	-0-	-165	-0-	180	1	3959	2	Y	260	263	0			49
							286	9									
12	4588	X	4412	-0-	-176	-0-	186	1	3951	2	Y	250	222	0			77
							275	9									
01	4588	X	4312	-0-	-276	-0-	177	1	3835	2	Y	273	286	0			64
							300	9									
02	4144	X	3098	-0-	-1046	-0-	180	1	2678	2	Y	218	225	0			57
							240	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

09	4260	X	3790	-0-	-470	-0-	184	1	3606	2	Y	-0-					-0-
10	4154	X	3936	-0-	-218	-0-	192	1	3744	2	Y	-0-					-0-
*11	4020	X	3987	-0-	-33	-0-	177	1	3793	2	Y	15	12	0			3
							17	9									
12	4092	X	3941	-0-	-151	-0-	182	1	3742	2	Y	15	13	0			5
							17	9									
01	4030	X	3927	-0-	-103	-0-	178	1	3731	2	Y	16	17	0			4
							18	9									
02	3724	X	3631	-0-	-93	-0-	234	1	3379	2	Y	16	16	0			4
							18	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
09	8880	X	6431	-0-	-2449	-0-	308	1	6060	2	Y	57	61	1			11
							63	9									
10	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	404	1	7904	2	Y	91	82	0			20
							100	9									
*11	7650	X	5451	-0-	-2199	-0-	239	1	5149	2	Y	57	66	0			11
							63	9									
12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
01	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	-0-					-0-
02	7588	X	-0-	-0-	-7588	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1540	-0-	-140	-0-	75	1	1464	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	81	1	1581	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
*11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	65	1	1425	2	Y	82	68	0			15
							90	9									
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	70	1	1468	2	Y	82	72	0			25
							90	9									
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	76	1	1632	2	Y	102	103	0			24
							112	9									
*02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	102	1	1515	2	Y	108	104	0			28
							119	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36180	X	25434	-0-	-10746	-0-	179	1	24390	2	Y	786	815	1			156
							865	9									
10	32612	X	26262	-0-	-6350	-0-	187	1	24987	2	Y	989	927	0			218
							1088	9									
11	27480	X	22714	-0-	-4766	-0-	168	1	21004	2	Y	1402	1356	0			264
							1542	9									
12	22165	X	20599	-0-	-1566	-0-	179	1	19070	2	Y	1227	1112	0			379
							1350	9									
01	22165	X	21803	-0-	-362	-0-	184	1	20026	2	Y	1448	1488	0			339
							1593	9									
*02	22176	X	22176	-0-	-0-	-0-	181	1	20196	2	Y	1635	1546	0			428
							1799	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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. (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
09	43944	X	43944	-0-	-0-	-0-	299	1	41173	2	Y	2247	2335	1			445
							2472	9									
10	42024	X	42024	-0-	-0-	-0-	288	1	38890	2	Y	2587	2462	0			570
							2846	9									
11	40487	X	40487	-0-	-0-	-0-	299	1	37401	2	Y	2534	2627	0			477
							2787	9									
12	47554	X	40622	-0-	-6932	-0-	353	1	37571	2	Y	2453	2172	0			758
							2698	9									
01	47058	X	41063	-0-	-5995	-0-	346	1	37674	2	Y	2766	2876	0			648
							3043	9									
02	41020	X	36487	-0-	-4533	-0-	297	1	33191	2	Y	2726	2661	0			713
							2999	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M895E RRCID -> 275673 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M898E RRCID -> 276245 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11675 - 13541

09	18600	X	9915	-0-	-8685	-0-	462	1	9171	2	Y	256	265	1			51
							282	9									
10	13206	X	9725	-0-	-3481	-0-	452	1	8937	2	Y	305	289	0			67
							336	9									
*11	12780	X	8967	-0-	-3813	-0-	379	1	8244	2	Y	313	321	0			59
							344	9									
12	13206	X	5666	-0-	-7540	-0-	249	1	5207	2	Y	191	191	0			59
							210	9									
01	10354	X	7178	-0-	-3176	-0-	308	1	6573	2	Y	270	266	0			63
							297	9									
02	9268	X	8949	-0-	-319	-0-	544	1	7991	2	Y	376	341	0			98
							414	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M897E RRCID -> 277795 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.12839 - 13318

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M921E RRCID -> 278590 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10154 - 10168

09	17340	X	10076	-0-	-7264	-0-	468	1	9301	2	Y	279	295	1			55
							307	9									
10	16430	X	9853	-0-	-6577	-0-	457	1	9033	2	Y	330	312	0			73
							363	9									
*11	14250	X	9174	-0-	-5076	-0-	397	1	8584	2	Y	175	215	0			33
							193	9									
12	11873	X	8713	-0-	-3160	-0-	393	1	8142	2	Y	162	145	0			50
							178	9									
01	11532	X	8421	-0-	-3111	-0-	371	1	7857	2	Y	175	184	0			41
							193	9									
02	9408	X	7378	-0-	-2030	-0-	463	1	6726	2	Y	172	168	0			45
							189	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
WAGNER OIL COMPANY 891175
GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY (2300) 48545 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 193937 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 2261 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 211D RRCID -> 046191 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 5190 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 391DF RRCID -> 056063 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2165	-0-	-36	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1846	-0-	-231	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1766	-0-	-54	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	990	N	494	-0-	-496	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	930	N	469	-0-	-461	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3022	-0-	22	22	3022	3			N	-0-					-0-
10	1962	N	1940	-0-	-22	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3758	-0-	758	758	3758	3			N	-0-					-0-
12	2789	X	2031	-0-	-758	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	969	-0-	-1666	-0-	969	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	1135	-0-	-2281	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2325	N	1887	-0-	-438	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1834	-0-	-416	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1638	-0-	-315	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1313	-0-	-454	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1509	-0-	-258	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1604	-0-	-20	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

*05	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

*05	341	N	22	-0-	-319	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	112	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	589	N	274	-0-	-315	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	527	N	24	-0-	-503	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		479	-0-	479	479	479	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	589	X	284	-0-	-305	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	360	X	113	-0-	-247	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	106	-0-	-1010	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	1116	X	141	-0-	-975	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	808	-0-	-272	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
11	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
12	837	X	609	-0-	-228	-0-	609	3			N	-0-					-0-
01	1705	X	989	-0-	-716	-0-	989	3			N	-0-					-0-
*02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 455 RRCID -> 170891 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	775	N	240	-0-	-535	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
10	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	806	N	629	-0-	-177	-0-	629	3			N	-0-					-0-
01	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	728	N	588	-0-	-140	-0-	588	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 560DF RRCID -> 184762 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
06	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	66	-0-	-2166	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1864	-0-	-296	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	201	-0-	-2031	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	643	-0-	-1217	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	497	-0-	-1425	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	1922	X	453	-0-	-1469	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	588	N	242	-0-	-346	-0-	242	3			N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	994	-0-	-401	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
*02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		2285	-0-	2285	2285	2285	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		3887	-0-	3887	6172	3887	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		3591	-0-	3591	9763	3591	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		3556	-0-	3556	13319	3556	3			N	-0-					-0-
12	15875	X	2556	-0-	-13319	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	2876	-0-	-1154	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	2608	-0-	-1032	-0-	2608	3			N	-0-					-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
STATE MARSHALL WELL #: 53DF RRCID -> 203198 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
09	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
10	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	346	-0-	-1334	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	80	-0-	-1656	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	360	-0-	-1376	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	336	N	121	-0-	-215	-0-	121	3			N	-0-					-0-

BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	308	N	216	-0-	-92	-0-	216	3			N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
06	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3846	-0-	-153	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	1903	-0-	-1967	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
10	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
11	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3651	-0-	-193	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	5461	-0-	-863	-0-	5461	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	3058	-0-	-2654	-0-	3058	3			N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

*05	14B2 EXT	2910	-0-	2910	8747	2910	3			N	-0-					-0-
06	12608 X	3861	-0-	-8747	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	3143	-0-	43	43	3143	3			N	-0-					-0-
08	2139 N	1313	-0-	-826	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09	2070 X	1589	-0-	-481	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
10	2139 X	1769	-0-	-370	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
11	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
01	1767 X	1263	-0-	-504	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	1596 X	567	-0-	-1029	-0-	567	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA, JOSE "A" WELL #: 10 RRCID -> 125561 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6003 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	1953	-0-	-5937	-0-	435	1	1518	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	8153	X	758	-0-	-7395	-0-	307	1	443	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
11	5400	X	1039	-0-	-4361	-0-	317	1	697	3	Y	23	16	1			9
							25	9									
12	5580	X	555	-0-	-5025	-0-	243	1	312	3	Y	-0-	7	1			2
01	2511	X	679	-0-	-1832	-0-	305	1	373	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	1820	X	566	-0-	-1254	-0-	264	1	302	3	Y	-0-	1	1			-0-

DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, MIGUEL WELL #: 3 RRCID -> 146163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7517 PERF. 5831 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	15	1			8
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	5	1			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		66	-0-	66	66	2	1	49	3	Y	7	5	1			2
							7	4	8	9							

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6950 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 321 RRCID -> 034906 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977

*05	4833	X	4833	-0-	-0-	B	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
06	3917	X	3917	-0-	-0-	B	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
07	2531	X	2531	-0-	-0-	B	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
08	1147	X	1109	-0-	-38	B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
09	1891	X	1891	-0-	-0-	B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
10	1147	X	565	-0-	-582	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	2187	X	2187	-0-	-0-	B	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
12	1176	X	1176	-0-	-0-	B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
01	1147	X	385	-0-	-762	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*02	1406	X	1406	-0-	-0-	B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042

*05	1094	N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	889	-0-	-723	B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0-	B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	989	-0-	-61	B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
10	1706	N	1706	-0-	-0-	B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	986	-0-	-484	B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	904	-0-	-119	B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1396	-0-	-309	B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
*02	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 546 RRCID -> 162385 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678

*05	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	737	-0-	-503	B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	907	-0-	-302	B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1078	-0-	-2	B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	882	-0-	-234	B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
01	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
*02	1327	N	1327	-0-	-0-	B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

*05	465	N	406	-0-	-59	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	630	N	564	-0-	-66	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
12	589	N	588	-0-	-1	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	744	N	694	-0-	-50	B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	672	N	550	-0-	-122	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1581	N	749	-0-	-832	B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	B	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	992	-0-	-868	B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
08	744	N	643	-0-	-101	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	1729	-0-	-551	B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0-	B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1026	-0-	-772	B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1039	-0-	-232	B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1198	-0-	-230	B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 10841

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
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-
02	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

*05	1116	N	845	-0-	-271	B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	823	-0-	-437	B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	703	-0-	-413	B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
11	870	N	869	-0-	-1	B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	837	N	477	-0-	-360	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	812	N	475	-0-	-337	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
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-
02	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

*05	961	N	940	-0-	-21	B	-35179	940	3			N	-0-					-0-
06	960	N	899	-0-	-61	B	-35179	899	3			N	-0-					-0-
07	899	N	935	-0-	36	B	-35143	935	3			N	-0-					-0-
08	930	N	837	-0-	-93	B	-35143	837	3			N	-0-					-0-
09	900	N	938	-0-	38	B	-35105	938	3			N	-0-					-0-
10	930	N	748	-0-	-182	B	-35105	748	3			N	-0-					-0-
11	810	N	882	-0-	72	B	-35033	882	3			N	-0-					-0-
12	961	N	785	-0-	-176	B	-35033	785	3			N	-0-					-0-
01	744	N	738	-0-	-6	B	-35033	738	3			N	-0-					-0-
02	812	N	617	-0-	-195	B	-35033	617	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	166	-0-	166 B	-94917	166	3			N	-0-					-0-
06	0	N	452	-0-	452 B	-94465	452	3			N	-0-					-0-
07	341	N	363	-0-	22 B	-94443	363	3			N	-0-					-0-
08	155	N	156	-0-	1 B	-94442	156	3			N	-0-					-0-
09	330	N	341	-0-	11 B	-94431	341	3			N	-0-					-0-
10	341	N	203	-0-	-138 B	-94431	203	3			N	-0-					-0-
11	150	N	350	-0-	200 B	-94231	350	3			N	-0-					-0-
12	341	N	9	-0-	-332 B	-94231	9	3			N	-0-					-0-
01	217	N	365	-0-	148 B	-94083	365	3			N	-0-					-0-
02	308	N	219	-0-	-89 B	-94083	219	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	744	N	523	-0-	-221 B	-145939	523	3			N	-0-					-0-
06	990	N	705	-0-	-285 B	-145939	705	3			N	-0-					-0-
07	434	N	769	-0-	335 B	-145604	769	3			N	-0-					-0-
08	527	N	654	-0-	127 B	-145477	654	3			N	-0-					-0-
09	720	N	637	-0-	-83 B	-145477	637	3			N	-0-					-0-
10	775	N	271	-0-	-504 B	-145477	271	3			N	-0-					-0-
11	630	N	647	-0-	17 B	-145460	647	3			N	-0-					-0-
12	651	N	443	-0-	-208 B	-145460	443	3			N	-0-					-0-
01	279	N	976	-0-	697 B	-144763	976	3			N	-0-					-0-
02	616	N	503	-0-	-113 B	-144763	503	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 80 RRCID -> 162122 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	6000	-0-	-0- B	-0-	305 55	1 9	5640	3	Y	50					340
10	5575	X	5575	-0-	-0- B	-0-	313 144	1 9	5118	3	Y	131					471
11	6240	X	6034	-0-	-206 B	-0-	317 107	1 9	5610	3	Y	97	158	1			410
12	6448	X	5260	-0-	-1188 B	-0-	285 188	1 9	4787	3	Y	171	342	1			239
01	6200	X	5000	-0-	-1200 B	-0-	302 86	1 9	4612	3	Y	78					317
*02	5937	X	5937	-0-	-0- B	-0-	338 94	1 9	5505	3	Y	85					402

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
09	1729	N	1729	-0-	-0-	B	-0-	1708	2	21	9	Y	19					74
10	1488	N	1355	-0-	-133	B	-0-	1349	2	6	9	Y	5					79
11	1741	N	1741	-0-	-0-	B	-0-	1733	2	8	9	Y	7					86
12	1798	N	1497	-0-	-301	B	-0-	1493	2	4	9	Y	4	78	1			12
01	2027	N	2027	-0-	-0-	B	-0-	2019	2	8	9	Y	7					19
02	1624	N	1482	-0-	-142	B	-0-	1474	2	8	9	Y	7					26

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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
09	930	N	846	-0-	-84	B	-0-	33	1	767	2	N	42	178	1			32
								46	9									
10	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	61	1	985	2	N	17					49
								19	9									
11	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	34	1	690	2	N	9					58
								10	9									
12	992	N	605	-0-	-387	B	-0-	24	1	581	2	N	-0-					58
01	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	509	2	3	9	N	3					61
02	672	N	245	-0-	-427	B	-0-	231	2	14	9	N	13					74

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
09	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	7	1	38	2	N	-0-					5
							42	3									
10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	6	1	29	2	N	-0-					5
							33	3									
11	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	6	1	32	2	N	-0-					5
							38	3									
*12	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	6	1	81	2	N	47					52
							1	5	52	9							
*01	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	1	1	103	2	N	-0-					52
							1	5									
*02	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					52

MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					27
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-31495					N	32	45	1			14
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-31495					N	13	1	1	15	8	11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-31495					N	7	3	1			15

MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 10344 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3280	-0-	-320 B	-0-	272	1	1395	2	N	35	189	1	3	8	18
							1574	3	39	9							
10	3441	X	2991	-0-	-450 B	-0-	266	1	1265	2	N	-0-					18
							1460	3									
11	3644	X	3644	-0-	-0- B	-0-	306	1	1519	2	N	-0-					18
							1819	3									
*12	3830	X	3830	-0-	-0- B	-0-	268	1	3329	2	N	178	175	1			21
							37	5	196	9							
*01	3720	X	3514	-0-	-206 B	-0-	25	1	3387	2	N	72	3	1			90
							23	5	79	9							
02	3360	X	3047	-0-	-313 B	-0-	2	1	2961	2	N	68	47	1			111
							9	5	75	9							

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
09	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	172	1	884	2	N	-0-					-0-
							997	3									
10	1306	X	1306	-0-	-0- B	-0-	116	1	552	2	N	-0-					-0-
							638	3									
11	969	X	969	-0-	-0- B	-0-	81	1	404	2	N	-0-					-0-
							484	3									
12	1452	X	1452	-0-	-0- B	-0-	107	1	1330	2	N	-0-					-0-
							15	5									
*01	530	X	530	-0-	-0- B	-0-	4	1	522	2	N	-0-					-0-
							4	5									
*02	2749	X	2749	-0-	-0- B	-0-	2	1	2738	2	N	-0-					-0-
							9	5									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	360	N	293	-0-	-67 B	-85951	25	1	126	2	N	-0-					18
							142	3									
10	372	N	295	-0-	-77 B	-85951	26	1	125	2	N	-0-					18
							144	3									
11	360	N	347	-0-	-13 B	-85951	29	1	145	2	N	-0-					18
							173	3									
*12	310	N	501	-0-	191 B	-85760	34	1	418	2	N	40	2	1			56
							5	5	44	9							
*01	310	N	509	-0-	199 B	-85561	3	1	469	2	N	31	1	1			86
							3	5	34	9							
02	336	N	568	-0-	232 B	-85329	538	2	2	5	N	25	102	1			9
							28	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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	-0-					23
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	2	24	1			1
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	2	1	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	2	3	1			1

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
09	1530	N	1336	-0-	-194 B	-115436	111	1	572	2	N	7	147	1	4	8	13
							645	3	8	9							
10	1519	N	1266	-0-	-253 B	-115436	113	1	535	2	N	-0-					13
							618	3									
11	1470	N	1334	-0-	-136 B	-115436	112	1	556	2	N	-0-					13
							666	3									
*12	1395	N	1514	-0-	119 B	-115317	110	1	1368	2	N	19					32
							15	5	21	9							
*01	1271	N	1394	-0-	123 B	-115194	10	1	1375	2	N	-0-					32
							9	5									
02	1232	N	1318	-0-	86 B	-115108	1	1	1312	2	N	1	1	1			32
							4	5	1	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
09	750	N	708	-0-	-42 B	-8555	59	1	302	2	N	5	5	8			42
							341	3	6	9							
10	806	N	760	-0-	-46 B	-8555	68	1	321	2	N	-0-					42
							371	3									
11	780	N	881	-0-	101 B	-8454	74	1	367	2	N	-0-					42
							440	3									
*12	744	N	927	-0-	183 B	-8271	62	1	768	2	N	80	97	1			25
							9	5	88	9							
*01	775	N	749	-0-	-26 B	-8271	5	1	720	2	N	17	4	1	7	8	31
							5	5	19	9							
02	812	N	817	-0-	5 B	-8266	1	1	798	2	N	14	15	1			30
							3	5	15	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
09	540	N	511	-0-	-29 B	-271073	43	1	220	2	N	-0-					14
							248	3									
10	372	N	601	-0-	229 B	-270844	54	1	254	2	N	-0-					14
							293	3									
11	690	N	590	-0-	-100 B	-270844	50	1	246	2	N	-0-					14
							294	3									
*12	527	N	560	-0-	33 B	-270811	39	1	485	2	N	28					42
							5	5	31	9							
*01	589	N	576	-0-	-13 B	-270811	4	1	554	2	N	13					55
							4	5	14	9							
02	560	N	492	-0-	-68 B	-270811	426	2	1	5	N	59					114
							65	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
09	3600	X	2685	-0-	-915 B	-0-	221	1	1133	2	N	48	13	8			139
							1278	3	53	9							
10	3720	X	2976	-0-	-744 B	-0-	262	1	1243	2	N	33	150	1			22
							1435	3	36	9							
11	3600	X	2632	-0-	-968 B	-0-	221	1	1097	2	N	-0-					22
							1314	3									
*12	3720	X	3646	-0-	-74 B	-0-	254	1	3153	2	N	185	151	1			56
							35	5	204	9							
*01	3565	X	3220	-0-	-345 B	-0-	23	1	3126	2	N	45	3	1	6	8	92
							21	5	50	9							
*02	2973	X	2973	-0-	-0- B	-0-	2	1	2890	2	N	65	11	1			146
							9	5	72	9							

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
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					8
10	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	2	1			7
*01	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			7

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
09	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	107	1	547	2	N	5	5	8			59
							617	3	6	9							
10	1178	N	1177	-0-	-1 B	-0-	105	1	498	2	N	-0-					59
							574	3									
11	1260	N	1228	-0-	-32 B	-0-	103	1	512	2	N	-0-					59
							613	3									
*12	1333	N	507	-0-	-826 B	-0-	34	1	427	2	N	37	2	1			94
							5	5	41	9							
*01	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	2	1	1			95
02	1148	N	-0-	-0-	-1148 B	-0-					N	3	2	1			96

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
09	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	111	1	571	2	N	4	4	8			54
							644	3	4	9							
10	1209	N	1147	-0-	-62 B	-0-	102	1	485	2	N	-0-					54
							560	3									
11	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	117	1	579	2	N	-0-					54
							693	3									
*12	1364	N	1187	-0-	-177 B	-0-	80	1	987	2	N	99	103	1			50
							11	5	109	9							
*01	1147	N	586	-0-	-561 B	-0-	4	1	569	2	N	8	4	1			54
							4	5	9	9							
02	1288	N	314	-0-	-974 B	-0-	300	2	1	5	N	12	14	1			52
							13	9									

MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	16	1			3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	1	1	2	8	4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	5	1			3

MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1769	-0-	-301 B	-18735	148	1	760	2	N	4	4	8			71
							857	3	4	9							
10	1829	N	2688	-0-	859 B	-17876	229	1	1087	2	N	106	165	1			12
							1255	3	117	9							
11	2520	N	2686	-0-	166 B	-17710	226	1	1119	2	N	-0-					12
							1341	3									
*12	1829	N	2318	-0-	489 B	-17221	165	1	2046	2	N	76	40	1			48
							23	5	84	9							
*01	2697	N	1454	-0-	-1243 B	-17221	10	1	1410	2	N	22	7	1	7	8	56
							10	5	24	9							
02	2520	N	2071	-0-	-449 B	-17221	2	1	2033	2	N	27	24	1			59
							6	5	30	9							

MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	213	-0-	-177 B	-0-	17	1	86	2	N	12	12	8			18
							97	3	13	9							
10	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	65	1	310	2	N	-0-					18
							358	3									
11	390	N	381	-0-	-9 B	-0-	32	1	159	2	N	-0-					18
							190	3									
*12	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	33	1	410	2	N	19	16	1			21
							5	5	21	9							
*01	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	5	1	634	2	N	-0-	1	8			20
							4	5									
02	364	N	107	-0-	-257 B	-0-	107	2			N	-0-					20

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61	N	61	-0-		-0- B	-0-	5	1	26	2	N	-0-					35
								30	3									
10	70	N	70	-0-		-0- B	-0-	6	1	30	2	N	-0-					35
								34	3									
11	90	N	72	-0-		-18 B	-0-	6	1	30	2	N	-0-					35
								36	3									
*12	93	N	93	-0-		-0- B	-0-	7	1	85	2	N	-0-	9	1			26
								1	5									
*01	77	N	77	-0-		-0- B	-0-	1	1	73	2	N	2	1	1			27
								1	5	2	9							
*02	374	N	374	-0-		-0- B	-0-	371	2	1	5	N	2	2	1			27
								2	9									

MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10682 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2613	-0-		-507 B	-0-	219	1	1121	2	N	7	7	8			25
								1265	3	8	9							
10	3255	X	2739	-0-		-516 B	-0-	226	1	1074	2	N	181	188	1			18
								1240	3	199	9							
11	3150	X	2971	-0-		-179 B	-0-	232	1	1152	2	N	188	188	1			18
								1380	3	207	9							
*12	3255	X	1789	-0-		-1466 B	-0-	126	1	1558	2	N	80	84	1			14
								17	5	88	9							
*01	3007	X	822	-0-		-2185 B	-0-	5	1	732	2	N	73	52	1			35
								5	5	80	9							
02	2772	X	1196	-0-		-1576 B	-0-	1	1	1105	2	N	79					114
								3	5	87	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	68	-0-		-262 B	-182646	6	1	29	2	N	-0-					62
								33	3									
10	62	N	300	-0-		238 B	-182408	27	1	127	2	N	-0-					62
								146	3									
11	60	N	32	-0-		-28 B	-182408	3	1	13	2	N	-0-					62
								16	3									
*12	62	N	72	-0-		10 B	-182398	2	1	22	2	N	44	56	1			50
								48	9									
*01	310	N	58	-0-		-252 B	-182398	30	2	28	9	N	25	8	1	12	8	55
02	28	N	80	-0-		52 B	-182346	52	2	28	9	N	25	27	1			53

MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	692	N	692	-0-		-0- B	-0-	55	1	281	2	N	35	47	1	19	8	89
								317	3	39	9							
10	415	N	415	-0-		-0- B	-0-	36	1	170	2	N	12	39	1			62
								196	3	13	9							
11	1050	N	597	-0-		-453 B	-0-	50	1	249	2	N	-0-					62
								298	3									
*12	713	N	487	-0-		-226 B	-0-	32	1	399	2	N	47	16	8			93
								4	5	52	9							
*01	430	N	430	-0-		-0- B	-0-	3	1	424	2	N	-0-	1	8			92
								3	5									
02	560	N	440	-0-		-120 B	-0-	410	2	1	5	N	26					118
								29	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	4	-0-	-4 B	-6386	2	2	2	3	N	-0-					13
10	3	N	-0-	-0-	-3 B	-6386					N	-0-					13
11	2	N	4	-0-	2 B	-6384	2	2	2	3	N	-0-					13
*12	4	N	5	-0-	1 B	-6383	1	2	4	9	N	4	16	1			1
*01	0	N	2	-0-	2 B	-6381	2	2			N	-0-	1	8			-0-
02	4	N	1	-0-	-3 B	-6381	1	2			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10134 - 10970

09	2280	X	4189	-0-	1909 B	-413387	346	1	1773	2	N	64	5	8			193
							2000	3	70	9							
10	2356	X	4147	-0-	1791 B	-411596	364	1	1729	2	N	53	192	1			54
							1996	3	58	9							
11	2280	X	4127	-0-	1847 B	-409749	347	1	1720	2	N	-0-					54
							2060	3									
*12	2356	X	4107	-0-	1751 B	-407998	295	1	3662	2	N	99	57	1			96
							41	5	109	9							
*01	2356	X	3188	-0-	832 B	-407166	22	1	3049	2	N	87	10	1	10	8	163
							21	5	96	9							
02	2128	X	3961	-0-	1833 B	-405333	3	1	3761	2	N	168	190	1			141
							12	5	185	9							

MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

09	270	N	241	-0-	-29 B	-14607	20	1	102	2	N	4	4	8			18
							115	3	4	9							
10	279	N	225	-0-	-54 B	-14607	20	1	95	2	N	-0-					18
							110	3									
11	240	N	213	-0-	-27 B	-14607	18	1	89	2	N	-0-					18
							106	3									
*12	248	N	229	-0-	-19 B	-14607	13	1	159	2	N	50	4	1			64
							2	5	55	9							
*01	217	N	165	-0-	-52 B	-14607	1	1	161	2	N	2	1	1	1	8	64
							1	5	2	9							
02	196	N	188	-0-	-8 B	-14607	159	2	29	9	N	26	3	1			87

MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

09	90	N	375	-0-	285 B	-185476	31	1	159	2	N	5	5	8			20
							179	3	6	9							
10	248	N	676	-0-	428 B	-185048	60	1	286	2	N	-0-					20
							330	3									
11	300	N	1703	-0-	1403 B	-183645	143	1	710	2	N	-0-					20
							850	3									
*12	403	N	2162	-0-	1759 B	-181886	151	1	1869	2	N	110	80	1			50
							21	5	121	9							
*01	682	N	2019	-0-	1337 B	-180549	14	1	1951	2	N	37	12	1	16	8	59
							13	5	41	9							
02	1596	N	1992	-0-	396 B	-180153	1	1	1787	2	N	180	178	1			61
							6	5	198	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 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
09	8250	X	8691	-0-		441	B	-641749		729 4217	1 3	3739 6	2 9	N	5	5	8			44
10	8370	X	10600	-0-		2230	B	-639519		939 5144	1 3	4456 61	2 9	N	55					99
11	7380	X	10149	-0-		2769	B	-636750		836 4969	1 3	4148 196	2 9	N	178	178	1			99
*12	8959	X	9210	-0-		251	B	-636499		641 89	1 5	7952 528	2 9	N	480	464	1			115
*01	8959	X	7150	-0-		-1809	B	-636499		50 47	1 5	6912 141	2 9	N	128	42	1	38	8	163
02	8092	X	6035	-0-		-2057	B	-636499		5 18	1 5	5868 144	2 9	N	131	148	1			146

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 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
09	510	N	857	-0-		347	B	-8954		68 392	1 3	347 50	2 9	N	45	5	8			121
10	651	N	837	-0-		186	B	-8768		75 408	1 3	354	2	N	-0-					121
11	1170	N	770	-0-		-400	B	-8768		65 384	1 3	321	2	N	-0-					121
*12	899	N	880	-0-		-19	B	-8768		61 8	1 5	757 54	2 9	N	49	116	1			54
*01	837	N	690	-0-		-147	B	-8768		5 5	1 5	663 17	2 9	N	15	5	1	3	8	61
02	728	N	633	-0-		-95	B	-8768		595 36	2 9	2	5	N	33	16	1			78

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	8857	-0-		6217	B	-534745		730 4225	1 3	3746 156	2 9	N	142	5	8			213
10	2728	X	8377	-0-		5649	B	-529096		744 4075	1 3	3530 28	2 9	N	25	174	1			64
11	2640	X	6485	-0-		3845	B	-525251		545 3237	1 3	2703	2	N	-0-					64
*12	2728	X	8683	-0-		5955	B	-519296		630 87	1 5	7820 146	2 9	N	133					197
*01	2728	X	8718	-0-		5990	B	-513306		61 57	1 5	8356 244	2 9	N	222	299	1	33	8	87
02	2464	X	7318	-0-		4854	B	-508452		5 22	1 5	7019 272	2 9	N	247	143	1			191

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	5657	-0-		-133	B	-215280		474 2744	1 3	2433 6	2 9	N	5	5	8			47
10	5487	X	5553	-0-		66	B	-215214		477 2612	1 3	2263 201	2 9	N	183	187	1			43
11	5580	X	4852	-0-		-728	B	-215214		408 2422	1 3	2022	2	N	-0-					43
*12	5859	X	4572	-0-		-1287	B	-215214		332 46	1 5	4124 70	2 9	N	64	8	1			99
*01	5859	X	4881	-0-		-978	B	-215214		35 33	1 5	4784 29	2 9	N	26	92	1			33
02	5292	X	4265	-0-		-1027	B	-215214		3 12	1 5	3936 314	2 9	N	285	202	1			116

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
09	240	N	570	-0-		330	B	-496091	47	1	244	2	N	4	4	8			76
									275	3	4	9							
10	217	N	2275	-0-		2058	B	-494033	203	1	962	2	N	-0-					76
									1110	3									
11	300	N	2578	-0-		2278	B	-491755	217	1	1074	2	N	-0-					76
									1287	3									
*12	589	N	873	-0-		284	B	-491471	61	1	753	2	N	46	16	1			106
									8	5	51	9							
*01	2263	N	905	-0-		-1358	B	-491471	5	1	756	2	N	126	177	1	1	8	54
									5	5	139	9							
02	2072	N	2171	-0-		99	B	-491372	2	1	2152	2	N	9					63
									7	5	10	9							

MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 10177 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1339	N	1339	-0-		-0-	B	-0-	111	1	571	2	N	12	167	1	6	8	23
									644	3	13	9							
10	1518	N	1518	-0-		-0-	B	-0-	135	1	642	2	N	-0-					23
									741	3									
11	810	N	226	-0-		-584	B	-0-	19	1	94	2	N	-0-					23
									113	3									
*12	837	N	-0-	-0-		-837	B	-0-					N	85	5	1			103
*01	837	N	557	-0-		-280	B	-0-	4	1	545	2	N	4	2	1			105
									4	5	4	9							
*02	900	N	900	-0-		-0-	B	-0-	1	1	890	2	N	5	6	1			104
									3	5	6	9							

MCGILL BROS. WELL #: 629 RRCID -> 253403 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9290 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	4980	X	4392	-0-		-588	B	-0-	368	1	1888	2	N	5	5	8			112
									2130	3	6	9							
10	5146	X	4818	-0-		-328	B	-0-	422	1	2003	2	N	74	155	1			31
									2312	3	81	9							
11	4701	X	4701	-0-		-0-	B	-0-	395	1	1959	2	N	-0-					31
									2347	3									
*12	5152	X	5152	-0-		-0-	B	-0-	373	1	4629	2	N	89	16	1			104
									52	5	98	9							
*01	5359	X	5359	-0-		-0-	B	-0-	38	1	5200	2	N	78	101	1	1	8	80
									35	5	86	9							
02	4396	X	4189	-0-		-207	B	-0-	3	1	4114	2	N	54					134
									13	5	59	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. 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
09	5550	X	5050	-0-		-500	B	-0-	424	1	2174	2	N	-0-					35
									2452	3									
10	6050	X	6050	-0-		-0-	B	-0-	539	1	2558	2	N	-0-					35
									2953	3									
11	4591	X	4591	-0-		-0-	B	-0-	386	1	1913	2	N	-0-					35
									2292	3									
*12	5555	X	5555	-0-		-0-	B	-0-	403	1	4995	2	N	92	16	1			111
									56	5	101	9							
*01	6045	X	5033	-0-		-1012	B	-0-	36	1	4928	2	N	32	110	1	1	8	32
									34	5	35	9							
02	5460	X	3816	-0-		-1644	B	-0-	3	1	3801	2	N	-0-					32
									12	5									

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
09	5370	X	4363	-0-	-1007 B	-0-	366	1	1878	2	N	-0-					55
							2119	3									
10	5084	X	4334	-0-	-750 B	-0-	369	1	1754	2	N	169	189	1			35
							2025	3	186	9							
11	4830	X	4040	-0-	-790 B	-0-	339	1	1684	2	N	-0-					35
							2017	3									
*12	4991	X	4199	-0-	-792 B	-0-	304	1	3777	2	N	69	16	1			88
							42	5	76	9							
*01	4929	X	3797	-0-	-1132 B	-0-	27	1	3711	2	N	31	98	1	1	8	20
							25	5	34	9							
02	4060	X	3520	-0-	-540 B	-0-	3	1	3474	2	N	29					49
							11	5	32	9							

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11324 - 11800

09	5076	X	5076	-0-	-0- B	-0-	210	1	4468	2	N	362	385	1			160
							398	9									
10	5246	X	5246	-0-	-0- B	-0-	210	1	4355	2	N	619	549	1			230
							681	9									
11	5010	X	4484	-0-	-526 B	-0-	210	1	3734	2	N	491	558	1			163
							540	9									
12	5239	X	4712	-0-	-527 B	-0-	210	1	3822	2	N	618	574	1			207
							680	9									
01	5239	X	4314	-0-	-925 B	-0-	210	1	3641	2	N	421	385	1			243
							463	9									
02	4732	X	3999	-0-	-733 B	-0-	210	1	3316	2	N	430	570	1			103
							473	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13934 - 15189

09	2670	X	2278	-0-	-392 B	-0-	372	1	1906	2	N	-0-					157
10	2542	X	1472	-0-	-1070 B	-0-	372	1	1100	2	N	-0-					157
11	2070	N	1832	-0-	-238 B	-0-	372	1	1460	2	N	-0-					157
12	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	372	1	1463	2	N	-0-					157
01	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	372	1	1699	2	N	-0-					157
*02	1708	N	1570	-0-	-138 B	-0-	372	1	1198	2	N	-0-					157

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 18-A,NW) 48631 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. "B" MRS. WELL #: 19 RRCID -> 138105 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6242 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
							39	3									
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							34	3									
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
							39	3									
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							32	3									
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
							39	3									
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
							35	3									

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
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-
02	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
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
02	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
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
							39	3									
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
							36	3									
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
							39	3									
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							32	3									
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
							39	3									
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
							35	3									

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
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-
02	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
09	2250		140	-0-	-2110	-0-	3 76	1 3	61	2	N	-0-					-0-
10	186	#	162	-0-	-24	-0-	3 89	1 3	70	2	N	-0-					-0-
11	150	#	140	-0-	-10	-0-	3 76	1 3	61	2	N	-0-					-0-
12	155	#	110	-0-	-45	-0-	2 60	1 3	48	2	N	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	3 83	1 3	67	2	N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	3 75	1 3	60	2	N	-0-					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H) 48631 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 T RRCID -> 132891 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7238 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (6110) 48631 956 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS WELL #: 41 RRCID -> 139540 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY, SOUTH (CLARK, UP.) 48635 014 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B. P., UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 043267 COMPL. DATE 06/05/1967 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5609 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103) 48635 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
DE GARZA, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 098444 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7103 - 7114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (5350) 48635 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B.P. UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 061298 COMPL. DATE 11/01/1974 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (5530) 48635 786 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
XOG OPERATING LLC 945921
DE PENA, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 143491 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (6280) 48635 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
DE GARZA, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 088353 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6276 - 6286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-

KIMBER (17,000) 49278 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ZAMORA, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 210342 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 21243 PERF.17124 - 17793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					27
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					27
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					27
12	992	N	563	-0-	-429	-0-	563	3			N	-0-					27
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					27
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE (MIOCENE) 49506 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: A 3 RRCID -> 191792 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1355 - 1367

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE (4700) 49506 714 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
NADSOILCO LLC 598945
KIVLIN WELL #: 1 RRCID -> 200395 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 4031 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	132	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					-0-

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

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-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	430	284	1			221
*09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	522	560	1			183
*10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	235	187	1			231
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	215	183	1			263
*12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	154	190	1			227
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	253	1			100
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56					156

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	149	7			22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					-0-

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

*08	3100	N	14394	-0-	11294	11294	10112	2	3637	5	Y	586	376	0			278
							645	9									
*09	3000	N	18862	-0-	15862	27156	12192	2	5903	5	Y	697	583	0	55	1	337
							767	9									
*10	3100	N	21029	-0-	17929	45085	10120	2	10275	5	Y	576	579	0			334
							634	9									
11	61426	X	16341	-0-	-45085	-0-	8385	2	7364	5	Y	538	565	0			307
							592	9									
*12	18352	X	12401	-0-	-5951	-0-	6972	2	4887	5	Y	493	375	2			425
							542	9									
*01	18352	X	11669	-0-	-6683	-0-	5562	2	5501	5	Y	551	579	0	71	1	326
							606	9									
02	16576	X	10286	-0-	-6290	-0-	4402	2	5509	5	Y	341	386	0			281
							375	9									

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12340 - 12450

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	99	1			73
*09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	15	59	1			29
*10	2666	X	1072	-0-	-1594	-0-	531	2	540	5	Y	1	6	1			24
							1	9									
*11	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	1078	2	946	5	Y	-0-	1	7			23
*12	627	X	627	-0-	-0-	-0-	369	2	258	5	Y	-0-					23
*01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	1	1			22
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	22					-0-

SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	12	7			16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					-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

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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M107E RRCID -> 191780 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11530 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M106E RRCID -> 191781 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11558 - 11568

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 12104

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					-0-

YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	7	7			23
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-					30
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					-0-

YEARY WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572

*08	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	3414	2	1228	5	Y	225	120	0			261
							248	9									
*09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	2198	2	1064	5	Y	240	345	0	32	1	124
							264	9									
*10	2232	X	2144	-0-	-88	-0-	846	2	859	5	Y	399	167	0	201	1	155
							439	9									
11	4710	X	1624	-0-	-3086	-0-	737	2	648	5	Y	217	160	0	104	1	108
							239	9									
*12	4867	X	427	-0-	-4440	-0-	166	2	117	5	Y	131					239
							144	9									
*01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	58	31	1			267
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	44	155	0			156

YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	74	0			63
*09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	25	41	0	4	1	43
*10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	82	28	0	42	1	55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	33	0	21	1	46
*12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	27					73
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	5	1			92
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	32	0			52

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413

*08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	4418	2	1589	5	Y	298	370	1			204
							328	9									
*09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	1812	2	877	5	Y	226	207	1			223
							249	9									
*10	7812	X	2220	-0-	-5592	-0-	939	2	953	5	Y	298	326	1			195
							328	9									
11	7560	X	1995	-0-	-5565	-0-	950	2	834	5	Y	192	254	1			133
							211	9									
*12	4092	X	1942	-0-	-2150	-0-	988	2	692	5	Y	238	185	1			186
							262	9									
*01	4092	X	1278	-0-	-2814	-0-	562	2	556	5	Y	145	214	1			117
							160	9									
02	2744	X	719	-0-	-2025	-0-	285	2	356	5	Y	71					188
							78	9									

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 195774 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680

*08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	2571	2	925	5	Y	-0-	6	1			40
*09	4500	X	303	-0-	-4197	-0-	199	2	96	5	Y	7					33
							8	9									
*10	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					33
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					33
12	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					33
*01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	8					41
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	28					13

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-					30
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					-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

09	450	N	264	-0-	-186	-0-	262	2	2	9	N	2					593
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					593
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	N	2					595
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	515	2	3	9	N	3					598
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					598
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	N	1					599

KOHLER (COLE) 50084 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 192 RRCID -> 164073 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 1742 - 1748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, DEEP (HOCKLEY 1950) 50085 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 175 RRCID -> 193537 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1888 - 1895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	450	N	206	-0-	-244	-0-	206	1			N	-0-					-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	1			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					-0-
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	1			N	-0-					-0-
02	224	N	152	-0-	-72	-0-	152	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 189 RRCID -> 182792 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 999 - 1005

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOOPMAN (YEGUA 7300) 50224 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC 945921
J-BAR WELL #: 2 RRCID -> 256295 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7256

09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					48
10	558	N	175	-0-	-383	-0-	175	2			N	-0-					48
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					48
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					48
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					48
*02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					48

J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

09	900	N	171	-0-	-729	-0-	171	2			N	-0-					100
10	961	N	411	-0-	-550	-0-	411	2			N	-0-					100
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					100
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					100
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					100
*02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	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

09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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

09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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

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-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			Y	-0-					12
10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			Y	-0-					12
11	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			Y	-0-					12
12	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			Y	-0-					12
01	4712	X	4279	-0-	-433	-0-	4279	2			Y	-0-					12
*02	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			Y	-0-					12

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 039408 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 7585 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					28
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					28
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			Y	-0-					28
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					28
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					28
*02	364	N	251	-0-	-113	-0-	251	2			Y	-0-					28

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
09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			Y	-0-					4
10	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			Y	-0-					4
11	4800	X	4668	-0-	-132	-0-	4668	2			Y	-0-					4
12	4960	X	4626	-0-	-334	-0-	4626	2			Y	-0-					4
01	4960	X	4616	-0-	-344	-0-	4616	2			Y	-0-					4
*02	4368	X	4136	-0-	-232	-0-	4136	2			Y	-0-					4

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969

09	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			Y	-0-					11
10	4030	X	3309	-0-	-721	-0-	3309	2			Y	-0-					11
11	3900	X	1818	-0-	-2082	-0-	1818	2			Y	-0-					11
12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			Y	-0-					11
01	4030	X	2027	-0-	-2003	-0-	1962	2	65	9	Y	59	57	1			13
*02	3640	X	1571	-0-	-2069	-0-	1527	2	44	9	Y	40	28	1			25

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982

09	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					19
10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					19
11	4260	X	4201	-0-	-59	-0-	4122	2	79	9	N	72	61	1			30
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4366	2	84	9	N	76	62	1			44
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4495	2	85	9	N	77	113	1			8
*02	3976	X	3475	-0-	-501	-0-	3388	2	87	9	N	79	56	1			31

LA BLANCA (FRIO 6890) 50658 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 C RRCID -> 170444 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6996 - 7005

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO 11300) 50658 013 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 167196 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11230 - 11240

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA (6600) 50658 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LA BLANCA 46 WELL #: 46 RRCID -> 187395 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2620	2	222	9	Y	202	177	1			56
10	2759	X	2606	-0-	-153	-0-	2361	2	245	9	Y	223	177	1			102
11	2730	X	2561	-0-	-169	-0-	2561	2			Y	-0-					102
12	2821	X	2207	-0-	-614	-0-	2207	2			Y	-0-					102
01	2945	X	2101	-0-	-844	-0-	2101	2			Y	-0-					102
*02	2660	X	2136	-0-	-524	-0-	2136	2			Y	-0-					102

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

09	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-					132
10	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	3362	2			Y	-0-					132
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3243	2	153	9	Y	139	118	1			153
12	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3282	2	162	9	Y	147	119	1			181
01	3503	X	3351	-0-	-152	-0-	3208	2	143	9	Y	130	191	1			120
*02	3164	X	3086	-0-	-78	-0-	2940	2	146	9	Y	133	94	1			159

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 167274 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON) 50675 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GARCIA LAND AND LIVESTOCK WELL #: 1 RRCID -> 276342 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 4750 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	3469	-0-	-2651 B	-0-	76	1	3387	2	N	5					169
							6	9									
10	5859	X	5154	-0-	-705 B	-0-	126	1	5009	2	N	17	160	1			26
							19	9									
11	5310	X	4135	-0-	-1175 B	-0-	112	1	4022	2	N	1					27
							1	9									
12	5487	X	4027	-0-	-1460 B	-0-	116	1	3904	2	N	6					33
							7	9									
01	5146	X	3641	-0-	-1505 B	-0-	111	1	3521	2	N	8					41
							9	9									
02	4648	X	3613	-0-	-1035 B	-0-	109	1	3494	2	N	9					50
							10	9									

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280251 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4766 - 4786

09	4680	X	3756	-0-	-924 B	-0-	82	1	3674	2	N	-0-					82
10	4836	X	3816	-0-	-1020 B	-0-	93	1	3704	2	N	17					99
							19	9									
11	4200	X	3365	-0-	-835 B	-0-	90	1	3228	2	N	43					142
							47	9									
12	3875	X	3119	-0-	-756 B	-0-	90	1	3021	2	N	7					149
							8	9									
01	3875	X	2671	-0-	-1204 B	-0-	81	1	2570	2	N	18					167
							20	9									
02	3500	X	2763	-0-	-737 B	-0-	84	1	2671	2	N	7					174
							8	9									

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		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

09	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	300	1	1481	3	Y	-0-					17
10	1085	X	705	-0-	-380	-0-	300	1	405	3	Y	-0-					17
11	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					17
12	1829	X	415	-0-	-1414	-0-	415	3			Y	-0-					17
01	1829	X	1466	-0-	-363	-0-	39	1	1427	3	Y	-0-					17
02	1036	N	774	-0-	-262	-0-	774	3			Y	-0-					17

HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					67
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
AL-MARTINEZ STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 162690 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7556 - 7870

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
02		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

09	1020	X	655	-0-	-365	-0-	25	1	546	2	Y	76	75	0					6
							84	9											
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	6	0					-0-
11	1020	X	813	-0-	-207	-0-	27	1	662	2	Y	113	107	0					6
							124	9											
12	1054	X	163	-0-	-891	-0-	1	2	162	9	Y	147	141	0					12
*01	682	X	161	-0-	-521	-0-	1	2	160	9	Y	145	144	0					13
*02	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	84	1	2049	2	Y	139	137	0					15
							153	9											

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	6720	-0-	-90	-0-	294	1	6426	2	Y	-0-					-0-
10	7006	X	6695	-0-	-311	-0-	263	1	6432	2	Y	-0-					-0-
11	6630	X	6598	-0-	-32	-0-	250	1	6247	2	Y	92	87	0			5
							101	9									
12	6944	X	6212	-0-	-732	-0-	241	1	5826	2	Y	132	127	0			10
							145	9									
*01	6944	X	6129	-0-	-815	-0-	155	1	5831	2	Y	130	129	0			11
							143	9									
02	6272	X	5927	-0-	-345	-0-	227	1	5559	2	Y	128	125	0			14
							141	9									

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	123	1	2697	2	Y	27	25	0			2
							30	9									
10	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	261	1	6397	2	Y	45	44	0			3
							50	9									
11	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	195	1	4868	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
12	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	250	1	6029	2	Y	54	53	0			4
							59	9									
*01	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	310	1	11642	2	Y	82	79	0			7
							90	9									
*02	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	463	1	11315	2	Y	80	78	0			9
							88	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 3 RRCID -> 047953 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	X	481	-0-	-1079	-0-	19	1	418	2	Y	40	38	0			3
							44	9									
10	1612	X	998	-0-	-614	-0-	37	1	907	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	110	1	2736	2	Y	39	40	0			2
							43	9									
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	150	1	3623	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
*01	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	70	1	2628	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
02	2688	X	2302	-0-	-386	-0-	90	1	2209	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	5563	-0-	-137	-0-	241	1	5270	2	Y	47	45	0			3
							52	9									
10	5890	X	5297	-0-	-593	-0-	207	1	5067	2	Y	21	23	0			1
							23	9									
11	5700	X	5335	-0-	-365	-0-	206	1	5127	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
12	5890	X	5088	-0-	-802	-0-	202	1	4884	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	5735	X	5033	-0-	-702	-0-	130	1	4901	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	192	1	4685	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	644	1	14085	2	Y	117	115	0			9
							129	9									
10	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	534	1	13073	2	Y	-0-	9	0			-0-
11	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	517	1	12888	2	Y	218	206	0			12
							240	9									
12	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	581	1	14015	2	Y	237	230	0			19
							261	9									
*01	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	339	1	12744	2	Y	233	232	0			20
							256	9									
02	13860	X	10788	-0-	-3072	-0-	414	1	10121	2	Y	230	225	0			25
							253	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 076318 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7858 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	245	1	5352	2	Y	113	105	0			8
							124	9									
10	299	X	299	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	Y	140	139	0			9
							154	9									
11	69	X	69	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	18	26	0			1
							20	9									
12	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	406	1	9798	2	Y	82	77	0			6
							90	9									
*01	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	211	1	7911	2	Y	115	111	0			10
							127	9									
02	5348	X	4080	-0-	-1268	-0-	157	1	3836	2	Y	79	80	0			9
							87	9									

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082017 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	544	1	11910	2	Y	266	253	0			20
							293	9									
10	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	464	1	11370	2	Y	202	210	0			12
							222	9									
11	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	462	1	11526	2	Y	107	113	0			6
							118	9									
12	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	456	1	10992	2	Y	112	109	0			9
							123	9									
*01	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	288	1	10807	2	Y	111	110	0			10
							122	9									
*02	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	443	1	10841	2	Y	108	106	0			12
							119	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 082859 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
09	2633	X	1940	-0-	-693	-0-	85	1	1855	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	78	1	1915	2	Y	28	26	0			2
							31	9									
11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	101	1	2516	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
12	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	238	1	5744	2	Y	36	35	0			3
							40	9									
*01	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	123	1	4605	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
*02	2800	N	3249	-0-	449	449	126	1	3084	2	Y	35	34	0			4
							39	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		18435	-0-	18435	18435	692	1	16951	2	Y	720	676	0			44
							792	9									
11	14B2 EXT		8167	-0-	8167	26602	285	1	7117	2	Y	695	702	0			37
							765	9									
12	14B2 EXT		7662	-0-	7662	34264	273	1	6582	2	Y	734	713	0			58
							807	9									
*01	T. A.		6978	-0-	6978	41242	160	1	6022	2	Y	724	719	0			63
							796	9									
*02	47515	X	6273	-0-	-41242	-0-	225	1	5499	2	Y	499	507	0			55
							549	9									

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
09	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	326	1	7131	2	Y	331	317	0			24
							364	9									
10	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	273	1	6682	2	Y	328	332	0			20
							361	9									
11	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	285	1	7117	2	Y	179	189	0			10
							197	9									
12	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	286	1	6903	2	Y	188	183	0			15
							207	9									
*01	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	185	1	6957	2	Y	186	185	0			16
							205	9									
*02	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	262	1	6405	2	Y	182	178	0			20
							200	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	413	1	9030	2	Y	218	208	0			16
							240	9									
10	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	356	1	8711	2	Y	188	192	0			12
							207	9									
11	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	353	1	8813	2	Y	-0-	12	0			-0-
12	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	359	1	8666	2	Y	-0-					-0-
*01	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	226	1	8503	2	Y	-0-					-0-
02	8428	X	8201	-0-	-227	-0-	322	1	7879	2	Y	-0-					-0-

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 #: 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
09	3060	X	2676	-0-	-384	-0-	116	1	2543	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	148	1	3635	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	135	1	3374	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2649	-0-	-327	-0-	105	1	2544	2	Y	-0-					-0-
*01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	86	1	3247	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3313	-0-	-103	-0-	130	1	3183	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE- STATE RPU WELL #: 9 RRCID -> 100123 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7776 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	256	240	0			16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	202	207	0			11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	213	207	0			17
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	204	203	0			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0			-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 4 RRCID -> 142542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 6 RRCID -> 143018 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8296 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	198	1	4325	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	165	1	4046	2	Y	-0-					-0-
11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	142	1	3542	2	Y	51	48	0			3
							56	9									
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	160	1	3860	2	Y	69	67	0			5
							76	9									
*01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	98	1	3693	2	Y	70	69	0			6
							77	9									
*02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	163	1	3981	2	Y	67	66	0			7
							74	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		2763	-0-	2763	2763	121	1	2642	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		17974	-0-	17974	20737	687	1	16819	2	Y	425	399	0			26
							468	9									
11	14B2	EXT	15297	-0-	15297	36034	575	1	14337	2	Y	350	357	0			19
							385	9									
12	48416	X	12382	-0-	-36034	-0-	477	1	11500	2	Y	368	358	0			29
							405	9									
*01	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	48	1	1795	2	Y	357	355	0			31
							393	9									
02	14868	X	9771	-0-	-5097	-0-	373	1	9116	2	Y	256	259	0			28
							282	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4238	-0-	-142	-0-	183	1	4013	2	Y	38	36	0			3
							42	9									
10	4402	X	3184	-0-	-1218	-0-	124	1	3032	2	Y	25	26	0			2
							28	9									
11	4260	X	3584	-0-	-676	-0-	138	1	3446	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	4402	X	2265	-0-	-2137	-0-	90	1	2175	2	Y	-0-					-0-
*01	4371	X	1595	-0-	-2776	-0-	41	1	1554	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	1676	-0-	-928	-0-	66	1	1610	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
09	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	598	1	13094	2	Y	252	240	0			19
							277	9									
10	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	526	1	12881	2	Y	327	326	0			20
							360	9									
11	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	472	1	11774	2	Y	273	278	0			15
							300	9									
12	13392	X	13078	-0-	-314	-0-	508	1	12256	2	Y	285	278	0			22
							314	9									
*01	13392	X	13062	-0-	-330	-0-	330	1	12418	2	Y	285	282	0			25
							314	9									
02	13048	X	11967	-0-	-1081	-0-	458	1	11206	2	Y	275	270	0			30
							303	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	307	1	6723	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	263	1	6433	2	Y	-0-					-0-
11	6390	X	6055	-0-	-335	-0-	233	1	5816	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	7254	X	6617	-0-	-637	-0-	263	1	6345	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
*01	7254	X	6930	-0-	-324	-0-	179	1	6743	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*02	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	236	1	5760	2	Y	7	7	0			1
							8	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 10 RRCID -> 176288 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876

09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	169	1	3688	2	Y	76	72	0			6
							84	9									
10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	158	1	3861	2	Y	93	93	0			6
							102	9									
11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	161	1	4005	2	Y	71	73	0			4
							78	9									
12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	162	1	3906	2	Y	73	71	0			6
							80	9									
*01	4123	X	3933	-0-	-190	-0-	100	1	3754	2	Y	72	72	0			6
							79	9									
*02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	144	1	3529	2	Y	70	68	0			8
							77	9									

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
09	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	385	1	8429	2	Y	59	57	0			4
							65	9									
10	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	393	1	9637	2	Y	79	78	0			5
							87	9									
11	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	371	1	9253	2	Y	74	75	0			4
							81	9									
12	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	407	1	9812	2	Y	77	75	0			6
							85	9									
*01	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	236	1	8877	2	Y	77	76	0			7
							85	9									
*02	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	344	1	8410	2	Y	74	73	0			8
							81	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
09	9660	X	8241	-0-	-1419	-0-	357	1	7816	2	Y	62	59	0			5
							68	9									
10	10199	X	8709	-0-	-1490	-0-	339	1	8301	2	Y	63	64	0			4
							69	9									
11	9870	X	8203	-0-	-1667	-0-	314	1	7844	2	Y	41	43	0			2
							45	9									
12	10199	X	8874	-0-	-1325	-0-	351	1	8476	2	Y	43	42	0			3
							47	9									
*01	8711	X	8276	-0-	-435	-0-	213	1	8015	2	Y	44	43	0			4
							48	9									
02	7756	X	7334	-0-	-422	-0-	286	1	7002	2	Y	42	41	0			5
							46	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
09	2670	N	2085	-0-	-585	-0-	91	1	1994	2	Y	-0-					-0-
10	2635	N	1872	-0-	-763	-0-	73	1	1799	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	2018	-0-	-22	-0-	78	1	1940	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	1650	-0-	-520	-0-	66	1	1584	2	Y	-0-					-0-
*01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	48	1	1812	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1332	-0-	-404	-0-	52	1	1280	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
09	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	253	1	5547	2	Y	71	68	0			5
							78	9									
10	5363	X	4640	-0-	-723	-0-	178	1	4366	2	Y	87	87	0			5
							96	9									
11	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	213	1	5317	2	Y	63	65	0			3
							69	9									
12	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	228	1	5492	2	Y	65	63	0			5
							72	9									
*01	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	145	1	5460	2	Y	65	64	0			6
							72	9									
*02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	203	1	4967	2	Y	62	61	0			7
							68	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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. "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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	67	1	1473	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	59	1	1446	2	Y	-0-					-0-
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	62	1	1550	2	Y	54	51	0			3
							59	9									
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	64	1	1535	2	Y	93	89	0			7
							102	9									
*01	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	36	1	1369	2	Y	93	92	0			8
							102	9									
*02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	59	1	1437	2	Y	90	88	0			10
							99	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

09	6840	X	1236	-0-	-5604	-0-	54	1	1182	2	Y	-0-					-0-
10	7068	X	4136	-0-	-2932	-0-	162	1	3974	2	Y	-0-					-0-
11	6180	X	4924	-0-	-1256	-0-	189	1	4726	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	6386	X	4523	-0-	-1863	-0-	179	1	4331	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
*01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	118	1	4437	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
02	4592	X	4371	-0-	-221	-0-	171	1	4189	2	Y	10	10	0			1
							11	9									

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774

09	4560	X	4519	-0-	-41	-0-	183	1	4003	2	Y	303	290	0			22
							333	9									
10	4712	X	4207	-0-	-505	-0-	159	1	3903	2	Y	132	146	0			8
							145	9									
11	4560	X	4235	-0-	-325	-0-	163	1	4072	2	Y	-0-	8	0			-0-
12	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	249	1	6017	2	Y	-0-					-0-
*01	4681	X	4280	-0-	-401	-0-	111	1	4169	2	Y	-0-					-0-
*02	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	177	1	4320	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 10 RRCID -> 206391 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798

09	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	558	1	12212	2	Y	80	79	0			6
							88	9									
10	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	472	1	11549	2	Y	-0-	6	0			-0-
11	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	464	1	11581	2	Y	73	69	0			4
							80	9									
12	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	474	1	11435	2	Y	88	85	0			7
							97	9									
*01	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	319	1	11983	2	Y	88	87	0			8
							97	9									
02	10864	X	10741	-0-	-123	-0-	418	1	10231	2	Y	84	83	0			9
							92	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	205	1	4477	2	Y	133	127	0			10
							146	9									
10	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	207	1	5065	2	Y	163	163	0			10
							179	9									
11	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	214	1	5343	2	Y	108	112	0			6
							119	9									
12	4960	X	4663	-0-	-297	-0-	181	1	4368	2	Y	104	102	0			8
							114	9									
*01	4960	X	4888	-0-	-72	-0-	124	1	4650	2	Y	104	103	0			9
							114	9									
02	5292	X	4007	-0-	-1285	-0-	153	1	3743	2	Y	101	99	0			11
							111	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
09	7260	X	4858	-0-	-2402	-0-	204	1	4460	2	Y	176	168	0			13
							194	9									
10	7502	X	6436	-0-	-1066	-0-	243	1	5956	2	Y	215	215	0			13
							237	9									
11	6450	X	5398	-0-	-1052	-0-	206	1	5148	2	Y	40	51	0			2
							44	9									
12	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	275	1	6632	2	Y	-0-	2	0			-0-
*01	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	180	1	6774	2	Y	-0-					-0-
*02	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	272	1	6642	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
09	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2514	2	15	9	Y	14					102
10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2440	2	76	9	Y	69					171
11	2490	X	2311	-0-	-179	-0-	2247	2	64	9	Y	58	86	1			143
12	2604	X	2197	-0-	-407	-0-	2102	2	95	9	Y	86					229
*01	2604	X	1945	-0-	-659	-0-	1877	2	68	9	Y	62	99	1			192
02	2352	X	1411	-0-	-941	-0-	1355	2	56	9	Y	51	136	1			107

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
09	18060	X	17024	-0-	-1036	-0-	717	1	15694	2	Y	557	532	0			41
							613	9									
10	17577	X	15969	-0-	-1608	-0-	607	1	14869	2	Y	448	462	0			27
							493	9									
11	17010	X	15474	-0-	-1536	-0-	585	1	14593	2	Y	269	282	0			14
							296	9									
12	17577	X	14386	-0-	-3191	-0-	560	1	13515	2	Y	283	275	0			22
							311	9									
*01	17577	X	14038	-0-	-3539	-0-	356	1	13375	2	Y	279	277	0			24
							307	9									
02	14448	X	12604	-0-	-1844	-0-	483	1	11820	2	Y	274	268	0			30
							301	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7162 - 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
09	6120	X	5455	-0-	-665	-0-	238	1	5217	2	Y	-0-					-0-
10	6324	X	5331	-0-	-993	-0-	209	1	5122	2	Y	-0-					-0-
11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	217	1	5403	2	Y	59	56	0			3
							65	9									
12	5642	X	5188	-0-	-454	-0-	204	1	4914	2	Y	64	62	0			5
							70	9									
*01	5642	X	5136	-0-	-506	-0-	131	1	4933	2	Y	65	64	0			6
							72	9									
02	5320	X	4875	-0-	-445	-0-	189	1	4618	2	Y	62	61	0			7
							68	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	3990	X	2934	-0-	-1056	-0-	127	1	2777	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
10	4061	X	3976	-0-	-85	-0-	154	1	3783	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
11	3810	X	3615	-0-	-195	-0-	137	1	3420	2	Y	53	52	0			3
							58	9									
12	3937	X	3800	-0-	-137	-0-	148	1	3579	2	Y	66	64	0			5
							73	9									
*01	3968	X	3790	-0-	-178	-0-	96	1	3621	2	Y	66	65	0			6
							73	9									
02	3584	X	3435	-0-	-149	-0-	132	1	3233	2	Y	64	63	0			7
							70	9									

SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

09	T. A.		1058	-0-	1058	1710	1043	2	15	9	N	14					32
10	T. A.		887	-0-	887	2597	862	2	25	9	N	23					55
11	T. A.		877	-0-	877	3474	866	2	11	9	N	10					65
12	4110	X	636	-0-	-3474	-0-	619	2	17	9	N	15					80
*01	1085	X	681	-0-	-404	-0-	668	2	13	9	N	12					92
02	812	N	594	-0-	-218	-0-	590	2	4	9	N	4					96

SAGA WELL #: 2 RRCID -> 220401 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308

09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3154	2	18	9	Y	16					103
10	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5526	2	65	9	Y	59					162
11	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	5984	2	54	9	Y	49	91	1			120
12	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6858	2	33	9	Y	30					150
*01	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5396	2	50	9	Y	45	88	1			107
02	5628	X	5003	-0-	-625	-0-	4970	2	33	9	Y	30	60	1			77

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 #: 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
09	7350	X	2471	-0-	-4879	-0-	102	1	2238	2	Y	119	113	0			9
							131	9									
10	7595	X	7527	-0-	-68	-0-	285	1	6988	2	Y	231	226	0			14
							254	9									
11	7350	X	6486	-0-	-864	-0-	239	1	5963	2	Y	258	258	0			14
							284	9									
12	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	280	1	6755	2	Y	269	262	0			21
							296	9									
*01	7533	X	7139	-0-	-394	-0-	177	1	6667	2	Y	268	266	0			23
							295	9									
02	6804	X	6676	-0-	-128	-0-	251	1	6138	2	Y	261	255	0			29
							287	9									

SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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
02	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

09	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	353	1	7718	2	Y	62	59	0			5
							68	9									
10	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	290	1	7115	2	Y	76	76	0			5
							84	9									
11	6450	X	5262	-0-	-1188	-0-	199	1	4957	2	Y	96	96	0			5
							106	9									
12	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	293	1	7076	2	Y	101	98	0			8
							111	9									
*01	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	190	1	7138	2	Y	101	100	0			9
							111	9									
02	7028	X	6602	-0-	-426	-0-	255	1	6240	2	Y	97	95	0			11
							107	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-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 #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	4990	-0-	-1160	-0-	210	1	4586	2	Y	176	168	0			13
							194	9									
10	6355	X	6248	-0-	-107	-0-	236	1	5775	2	Y	215	215	0			13
							237	9									
11	6150	X	6014	-0-	-136	-0-	226	1	5628	2	Y	145	150	0			8
							160	9									
12	6076	X	4295	-0-	-1781	-0-	165	1	3973	2	Y	143	140	0			11
							157	9									
*01	6262	X	4980	-0-	-1282	-0-	125	1	4697	2	Y	144	142	0			13
							158	9									
02	5516	X	4297	-0-	-1219	-0-	163	1	3982	2	Y	138	136	0			15
							152	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	261	1	5723	2	Y	153	146	0			11
							168	9									
10	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	239	1	5861	2	Y	153	155	0			9
							168	9									
11	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	250	1	6249	2	Y	119	122	0			6
							131	9									
12	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	249	1	6000	2	Y	126	122	0			10
							139	9									
*01	5611	X	4954	-0-	-657	-0-	125	1	4693	2	Y	124	123	0			11
							136	9									
02	6188	X	5213	-0-	-975	-0-	200	1	4880	2	Y	121	119	0			13
							133	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 248455 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	68	1	1494	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	56	1	1363	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	57	1	1431	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	58	1	1399	2	Y	-0-					-0-
*01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	38	1	1430	2	Y	-0-					-0-
*02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	52	1	1272	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 17 RRCID -> 265949 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8825 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	4837	-0-	-1223	-0-	211	1	4626	2	Y	-0-					-0-
10	6262	X	4981	-0-	-1281	-0-	195	1	4786	2	Y	-0-					-0-
11	6060	X	4836	-0-	-1224	-0-	185	1	4623	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
12	6014	X	4746	-0-	-1268	-0-	187	1	4523	2	Y	33	31	0			3
							36	9									
*01	4991	X	4796	-0-	-195	-0-	123	1	4638	2	Y	32	32	0			3
							35	9									
*02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	181	1	4422	2	Y	30	30	0			3
							33	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
09	18815	X	18815	-0-	-0-	-0-	818	1	17913	2	Y	76	73	0			6
							84	9									
10	19831	X	19831	-0-	-0-	-0-	774	1	18955	2	Y	93	93	0			6
							102	9									
11	19423	X	19423	-0-	-0-	-0-	742	1	18510	2	Y	155	153	0			8
							171	9									
12	19309	X	19309	-0-	-0-	-0-	761	1	18366	2	Y	165	160	0			13
							182	9									
*01	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	490	1	18399	2	Y	163	162	0			14
							179	9									
*02	17289	X	17289	-0-	-0-	-0-	672	1	16443	2	Y	158	155	0			17
							174	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

09	960	N	437	-0-	-523	-0-	19	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	256	-0-	-736	-0-	10	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	299	-0-	-271	-0-	12	1	287	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	331	-0-	-134	-0-	13	1	318	2	Y	-0-					-0-
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: 1 H RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 10644

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016 - P/A 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

09	360	N	253	-0-	-107	-0-	36	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	318	-0-	-457	-0-	46	1	272	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	252	-0-	-78	-0-	39	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	53	1	357	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	34	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	28	1	187	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 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
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1361	3	4	9	N	4					94
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					94
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					94
12	1426	N	320	-0-	-1106	-0-	317	3	3	9	N	3	52	1			45
01	1116	N	325	-0-	-791	-0-	323	3	2	9	N	2					47
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					47

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2137	-0-	-593	-0-	300	1	1829	3	Y	7	23	1			17
							8	9									
10	2821	X	1998	-0-	-823	-0-	289	1	1694	3	Y	14	17	1			14
							15	9									
11	2100	X	1763	-0-	-337	-0-	273	1	1484	3	Y	5	11	1			8
							6	9									
12	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	321	1	2140	3	Y	-0-	7	1			1
01	2201	X	2052	-0-	-149	-0-	260	1	1791	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1988	X	1774	-0-	-214	-0-	228	1	1546	3	Y	-0-	1	1			-0-

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	4020	X	1725	-0-	-2295	-0-	135	1	1589	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	204	1	2312	3	Y	-0-	2	1			1
11	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	126	1	1438	3	Y	11	7	1			5
							12	9									
12	1798	X	1489	-0-	-309	-0-	129	1	1332	3	Y	25	25	1			5
							28	9									
01	1798	X	648	-0-	-1150	-0-	52	1	584	3	Y	11	8	1			8
							12	9									
02	2268	X	973	-0-	-1295	-0-	75	1	880	3	Y	16	20	1			4
							18	9									

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 7A RRCID -> 184748 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	175	1	2063	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	206	1	2332	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	134	1	1522	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	225	1	2313	3	Y	18	20	1			4
							20	9									
01	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	236	1	2660	3	Y	18	11	1			11
							20	9									
*02	2800	N	2966	-0-	166	166	230	1	2719	3	Y	15	22	1			4
							17	9									

BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	4678	-0-	-62	-0-	360	1	4237	3	Y	74	133	1			101
							81	9									
10	4898	X	4532	-0-	-366	-0-	354	1	4014	3	Y	149	136	1			114
							164	9									
11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	367	1	4171	3	Y	142	144	1			112
							156	9									
12	4836	X	4586	-0-	-250	-0-	382	1	3932	3	Y	247	302	1			57
							272	9									
01	4836	X	4593	-0-	-243	-0-	348	1	3925	3	Y	291	170	1			178
							320	9									
02	4368	X	3798	-0-	-570	-0-	279	1	3287	3	Y	211	329	1			60
							232	9									

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3826	3	15	9	N	14					132
10	3627	X	3256	-0-	-371	-0-	3244	3	12	9	N	11					143
11	3510	X	3114	-0-	-396	-0-	3101	3	13	9	N	12					155
12	3968	X	2992	-0-	-976	-0-	2978	3	14	9	N	13					168
01	3968	X	3095	-0-	-873	-0-	3076	3	19	9	N	17					185
02	3584	X	2716	-0-	-868	-0-	2704	3	12	9	N	11	166	1			30

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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
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
09	1050	X	1000	-0-	-50	-0-	877	3	123	9	N	112					228
10	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1072	3	123	9	N	112	193	1			147
11	856	X	856	-0-	-0-	-0-	755	3	101	9	N	92					239
12	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1027	3	100	9	N	91	195	1			135
01	1209	X	1029	-0-	-180	-0-	921	3	108	9	N	98					233
*02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	866	3	90	9	N	82	203	1			112

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	244	1	3015	3	Y	109	91	1			45
							120	9									
10	3007	X	2929	-0-	-78	-0-	224	1	2620	3	Y	77	51	1			71
							85	9									
11	2580	X	2456	-0-	-124	-0-	192	1	2188	3	Y	69	102	1			38
							76	9									
12	3503	X	3258	-0-	-245	-0-	257	1	2951	3	Y	45	41	1			42
							50	9									
01	3503	X	3364	-0-	-139	-0-	219	1	3115	3	Y	27					69
							30	9									
02	2800	X	2697	-0-	-103	-0-	200	1	2464	3	Y	30	80	1			19
							33	9									

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
09	2700	X	2076	-0-	-624	-0-	155	1	1921	3	Y	-0-	16	1			8
10	2015	X	1513	-0-	-502	-0-	119	1	1394	3	Y	-0-	3	1			5
11	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	168	1	1912	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
12	2139	X	1963	-0-	-176	-0-	155	1	1786	3	Y	20	12	1			12
							22	9									
01	2139	X	2062	-0-	-77	-0-	134	1	1914	3	Y	13					25
							14	9									
02	1960	X	1249	-0-	-711	-0-	93	1	1143	3	Y	12	30	1			7
							13	9									

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	X	1503	-0-	-177	-0-	118	1	1385	3	Y	-0-	12	1			6
10	1736	X	1264	-0-	-472	-0-	102	1	1161	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
11	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	124	1	1409	3	Y	-0-	3	1			1
12	1550	X	1393	-0-	-157	-0-	123	1	1270	3	Y	-0-					1
01	1550	X	1208	-0-	-342	-0-	98	1	1110	3	Y	-0-					-0-
02	1428	X	1070	-0-	-358	-0-	84	1	986	3	Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

09	960	N	864	-0-	-96	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
10	1023	N	728	-0-	-295	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	626	-0-	-46	-0-	626	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

09	3300	X	537	-0-	-2763	-0-	42	1	495	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	344	-0-	-3066	-0-	28	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	309	-0-	-2991	-0-	25	1	284	3	Y	-0-					-0-
12	2387	X	282	-0-	-2105	-0-	25	1	257	3	Y	-0-					-0-
01	558	X	287	-0-	-271	-0-	23	1	264	3	Y	-0-					-0-
02	504	X	266	-0-	-238	-0-	21	1	245	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

09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
10	1798	X	390	-0-	-1408	-0-	32	1	358	3	Y	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	X	118	-0-	-285	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	666	X	666	-0-	-0-	-0-	54	1	612	3	Y	-0-					-0-
*02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	89	1	1050	3	Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 6 RRCID -> 218794 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065

09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	232	1	1412	3	Y	-0-					-0-
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	279	1	1634	3	Y	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	211	1	1149	3	Y	-0-					-0-
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	279	1	1863	3	Y	-0-					-0-
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	270	1	1863	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3064	-0-	264	264	394	1	2670	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
09	1560	X	1396	-0-	-164	-0-	109	1	1287	3	Y	-0-					-0-
10	1612	X	936	-0-	-676	-0-	76	1	860	3	Y	-0-					-0-
11	1500	X	751	-0-	-749	-0-	61	1	690	3	Y	-0-					-0-
12	1550	X	586	-0-	-964	-0-	52	1	534	3	Y	-0-					-0-
01	1519	X	386	-0-	-1133	-0-	31	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	312	-0-	-388	-0-	24	1	288	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	97	1	1198	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	88	1	1034	3	Y	-0-	1	1			1
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	61	1	693	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	100	1	1149	3	Y	8	4	1			4
							9	9									
01	1116	N	726	-0-	-390	-0-	47	1	673	3	Y	5					9
							6	9									
*02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	61	1	752	3	Y	5	11	1			3
							6	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 13 RRCID -> 235318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360

09	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	193	1	2267	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
10	2449	X	2293	-0-	-156	-0-	185	1	2099	3	Y	8	5	1			7
							9	9									
11	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	179	1	2035	3	Y	8	11	1			4
							9	9									
12	2542	X	2274	-0-	-268	-0-	200	1	2065	3	Y	8	6	1			6
							9	9									
01	2542	X	2116	-0-	-426	-0-	172	1	1938	3	Y	5					11
							6	9									
02	2296	X	1945	-0-	-351	-0-	152	1	1787	3	Y	5	13	1			3
							6	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 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
09	2550	X	2037	-0-	-513	-0-	159	1	1871	3	Y	6	29	1			15
							7	9									
10	2914	X	1786	-0-	-1128	-0-	144	1	1638	3	Y	4	8	1			11
							4	9									
11	2820	X	1328	-0-	-1492	-0-	107	1	1217	3	Y	4	11	1			4
							4	9									
12	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	340	1	3506	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	305	1	3446	3	Y	3					7
							3	9									
*02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	209	1	2464	3	Y	2	7	1			2
							2	9									

GARZA-HITCHCOCK G.U. WELL #: 11 RRCID -> 238481 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940

09	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	135	1	1669	3	Y	-0-	1	1			1
10	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	140	1	1639	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1560	X	1366	-0-	-194	-0-	110	1	1256	3	Y	-0-					-0-
12	1860	X	1628	-0-	-232	-0-	130	1	1498	3	Y	-0-					-0-
01	1860	X	1656	-0-	-204	-0-	109	1	1547	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1248	-0-	-40	-0-	94	1	1154	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 17 RRCID -> 241093 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9404 - 9869

09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	85	1	1046	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1426	N	905	-0-	-521	-0-	71	1	834	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	784	-0-	-206	-0-	63	1	721	3	Y	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	73	1	835	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	875	-0-	-24	-0-	57	1	818	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	550	-0-	-178	-0-	41	1	509	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	179	1	2218	3	Y	143	117	1			58
							157	9									
10	2449	X	2312	-0-	-137	-0-	173	1	2028	3	Y	101	66	1			93
							111	9									
11	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	175	1	1995	3	Y	89	133	1			49
							98	9									
12	2635	X	2182	-0-	-453	-0-	167	1	1927	3	Y	80	64	1			65
							88	9									
01	2635	X	2234	-0-	-401	-0-	143	1	2036	3	Y	50					115
							55	9									
02	2380	X	1843	-0-	-537	-0-	134	1	1650	3	Y	54	136	1			33
							59	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	2923	-0-	-467	-0-	228	1	2676	3	Y	17	28	1			21
							19	9									
10	3503	X	2739	-0-	-764	-0-	219	1	2483	3	Y	34	30	1			25
							37	9									
11	3000	X	2966	-0-	-34	-0-	239	1	2715	3	Y	11	20	1			16
							12	9									
12	3038	X	2578	-0-	-460	-0-	227	1	2341	3	Y	9	21	1			4
							10	9									
01	3007	X	2238	-0-	-769	-0-	181	1	2046	3	Y	10	7	1			7
							11	9									
02	2772	X	2158	-0-	-614	-0-	168	1	1981	3	Y	8	13	1			2
							9	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	138	1	1712	3	Y	115	109	1			54
							127	9									
10	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	135	1	1585	3	Y	80	56	1			78
							88	9									
11	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	136	1	1550	3	Y	73	110	1			41
							80	9									
12	2046	X	998	-0-	-1048	-0-	74	1	851	3	Y	66	53	1			54
							73	9									
01	2046	X	1035	-0-	-1011	-0-	66	1	934	3	Y	32					86
							35	9									
02	1652	N	1294	-0-	-358	-0-	94	1	1153	3	Y	43	104	1			25
							47	9									

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3619	3	85	9	Y	77					132
10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3612	3	65	9	Y	59					191
11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3312	3	74	9	Y	67	183	1			75
12	3813	X	3319	-0-	-494	-0-	3213	3	106	9	Y	96	136	1			35
01	3813	X	2810	-0-	-1003	-0-	2733	3	77	9	Y	70					105
02	3444	X	2888	-0-	-556	-0-	2805	3	83	9	Y	75					180

BRANNAN WELL #: 11 RRCID -> 258071 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9636 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	224	-0-	-436	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	158	-0-	-555	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	84	-0-	-366	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY) 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
GARCIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 255541 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7210 - 7234

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		7140	X	5086	-0-	-2054	-0-	18 1 62 9		5006	2	N	56					165
10		7688	X	7591	-0-	-97	-0-	26 1 88 9		7477	2	N	80					245
11		13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	46 1 15 9		13141	2	N	14	179	1			80
12		19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	66 1 198 9		18962	2	N	180					260
01		18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	65 1 215 9		18569	2	N	195	181	1	2	8	272
*02		19260	X	19260	-0-	-0-	-0-	66 1 202 9		18992	2	N	184	172	1			284

GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7204

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		8070	X	6477	-0-	-1593	-0-	22 1 45 9		6410	2	N	41	163	1			145
10		8339	X	4528	-0-	-3811	-0-	16 1 30 9		4512	2	N	-0-					145
11		8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	30 1 12 9		8699	2	N	11					156
12		8339	X	2666	-0-	-5673	-0-	9 1 64 9		2593	2	N	58	175	1	1	8	38
01		15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	53 1 231 9		15025	2	N	210					248
*02		21880	X	21880	-0-	-0-	-0-	75 1 320 9		21485	2	N	291	173	1			366

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
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	3 1		7	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9 1		36	3	N	-0-					-0-
12	10	N	6	-0-	-4	-0-	1 1		5	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2 1		8	3	N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	2 1		8	3	N	-0-					-0-

LA CRUZ (ESCONDIDO) //CONT.// 50709 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	52	1	132	3	N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	54	1	118	3	N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	3	N	-0-					-0-
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	28	1	114	3	N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	32	1	110	3	N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	23	1	99	3	N	-0-					-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 270911 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 15 RRCID -> 275302 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476

09	30 X	-0-	-0-	-30	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-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-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 139689 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62			Y	NO RPT			-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE) 50744 078 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114C RRCID -> 256358 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013

09	462 R	462	-0-	-0-		-0-	462	2	Y	-0-			-0-
10	8786 X	8786	-0-	-0-		-0-	8786	2	Y	-0-			-0-
11	8956 X	8956	-0-	-0-		-0-	8956	2	Y	-0-			-0-
12	2623 R	2623	-0-	-0-		-0-	2623	2	Y	-0-			-0-
*01	2623 R	2623	-0-	-0-		-0-	2623	2	Y	-0-			-0-
02	4620	NO RPT	-0-	-4620		-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (BRANSON) //CONT.// 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	#	NO RPT	-0-	-1170	-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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	6360	#	5981	-0-	-379	-0-	5951	2	30	9	Y	27					121
10	5673	#	5663	-0-	-10	-0-	5646	2	17	9	Y	15					136
11	5490	#	4818	-0-	-672	-0-	4795	2	23	9	Y	21					157
12	6169	#	5695	-0-	-474	-0-	5667	2	28	9	Y	25					182
01	6169	#	5268	-0-	-901	-0-	5231	2	37	9	Y	34					216
02	5572	#	4642	-0-	-930	-0-	4617	2	25	9	Y	23					239

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114T RRCID -> 256364 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 274868 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7116 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (JORDAN) 50744 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 164944 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 200003 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8924 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) //CONT.// 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 179762 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					95
10	2015	X	1332	-0-	-683	-0-	1143	2	189	9	Y	172					267
11	1380	X	756	-0-	-624	-0-	756	2			Y	-0-	180	1			87
12	1426	X	750	-0-	-676	-0-	618	2	132	9	Y	120					207
*01	765	X	765	-0-	-0-	-0-	618	2	147	9	Y	134					341
02	1204	X	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT					341

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 276357 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY-KRUSE GU WELL #: 2 RRCID -> 282281 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7000

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57420	X	48747	-0-	-8673	-0-	108	1	48135	2	N	458	382	1			186
							504	9									
10	63307	X	63307	-0-	-0-	-0-	119	1	62544	2	N	585	570	1			201
							644	9									
11	62779	X	62779	-0-	-0-	-0-	60	1	62141	2	N	525	582	1			144
							578	9									
12	61192	X	61192	-0-	-0-	-0-	61	1	60558	2	N	521	389	1			276
							573	9									
01	60820	X	60820	-0-	-0-	-0-	62	1	60112	2	N	587	694	1			169
							646	9									
*02	56784	X	56784	-0-	-0-	-0-	59	1	56292	2	N	394	381	1			182
							433	9									

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
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
09	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2185	2	8	9	Y	7					36
10	2821	X	1571	-0-	-1250	-0-	1570	2	1	9	Y	1					37
11	2730	X	1779	-0-	-951	-0-	1775	2	4	9	Y	4					41
12	2821	X	1539	-0-	-1282	-0-	1537	2	2	9	Y	2					43
01	2263	X	2108	-0-	-155	-0-	2101	2	7	9	Y	6					49
02	2044	X	1480	-0-	-564	-0-	1477	2	3	9	Y	3					52

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
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 011415 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 011440 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 C RRCID -> 011444 COMPL. DATE 05/25/1948 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 T RRCID -> 011459 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11952	X	2498	-0-	-9454	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2573	-0-	-397	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	875	-0-	-2194	-0-	875	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	875	-0-	-1977	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 040267 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 5405 - 5707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 040268 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	964	-0-	-746	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1393	-0-	-560	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
11	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
12	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
*01	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
02	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-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
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	875	-0-	-595	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
*01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 047568 COMPL. DATE 01/05/1970 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	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

09	4650	X	4456	-0-	-194	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
10	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4918	-0-	-62	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	5112	-0-	-34	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
*01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	NO RPT	-0-	-4536	-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	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

09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
10	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	826	-0-	-824	-0-	826	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	670	-0-	-1035	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	670	-0-	-2926	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	15150	X	8979	-0-	-6171	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	11346	-0-	-2356	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	12296	-0-	-2554	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	12138	-0-	-3207	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
*01	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	NO RPT	-0-	-10248	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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
09	1410	X	244	-0-	-1166	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	496	X	279	-0-	-217	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	330	X	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	341	X	173	-0-	-168	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	279	X	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	252	X	NO RPT	-0-	-252	-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	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
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
11	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3506	-0-	-462	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3506	-0-	-989	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-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
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	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
09	20875	X	20875	-0-	-0-	-0-	20875	2			Y	-0-					-0-
10	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	18383	2			Y	-0-					-0-
11	21420	X	21142	-0-	-278	-0-	21142	2			Y	-0-					-0-
12	22134	X	8161	-0-	-13973	-0-	8161	2			Y	-0-					-0-
01	22134	X	8161	-0-	-13973	-0-	8161	2			Y	-0-					-0-
02	19488	X	NO RPT	-0-	-19488	-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
09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2929	-0-	-109	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
11	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			Y	-0-					-0-
12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
*01	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4650					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		6128	-0-	6128	10778	6128	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		7047	-0-	7047	17825	7047	2			Y	-0-					-0-
12	21665	X	3840	-0-	-17825	-0-	3840	2			Y	-0-					-0-
01	4650	X	3840	-0-	-810	-0-	3840	2			Y	-0-					-0-
02	5544	X	NO RPT	-0-	-5544	-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
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	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
09	3000	N	3695	-0-	695	695	3695	2			N	-0-					-0-
10	18268	X	17573	-0-	-695	-0-	17573	2			N	-0-					-0-
11	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	15226	2			N	-0-					-0-
12	17166	X	17166	-0-	-0-	-0-	17166	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-
02	15876	X	NO RPT	-0-	-15876	-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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	283						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	283						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	283						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	283						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	283						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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

09	2940	#	2172	-0-	-768	-0-	141	1	2027	2	Y	4					99
							4	9									
10	2666	#	2447	-0-	-219	-0-	149	1	2298	2	Y	-0-					99
*11	2580	#	2103	-0-	-477	-0-	101	1	1985	2	Y	15					114
							17	9									
12	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	135	1	2020	2	Y	10					124
							11	9									
01	2449	N	2220	-0-	-229	-0-	133	1	1997	2	Y	82					206
							90	9									
02	1960	N	1929	-0-	-31	-0-	121	1	1757	2	Y	46	160	1			92
							51	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
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-
02	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	555	-0-	-135	-0-	555	2			N	-0-					193
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					193
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					193
12	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					193
01	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-					193
*02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2057	-0-	-493	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	2071	-0-	-99	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	1484	-0-	-1756	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	850	-0-	-2498	-0-	850	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	850	-0-	-1289	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17910	X	5912	-0-	-11998	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	2430	-0-	-15674	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	1536	-0-	-3324	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	618	-0-	-4404	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	618	-0-	-5489	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	NO RPT	-0-	-5516	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	R	1830	-0-	-0-	-0-	1823	2	7	9	N	6	164	1			24
10	1736	#	1727	-0-	-9	-0-	1673	2	54	9	N	49					73
11	1692	R	1692	-0-	-0-	-0-	1642	2	50	9	N	45					118
12	1891	#	1779	-0-	-112	-0-	1726	2	53	9	N	48					166
01	1891	#	1816	-0-	-75	-0-	1761	2	55	9	N	50	181	1			35
02	1708	#	1641	-0-	-67	-0-	1598	2	43	9	N	39					74

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
09	15120	X	10298	-0-	-4822	-0-	224	1	10032	2	N	38					246
							42	9									
10	15624	X	14740	-0-	-884	-0-	360	1	14300	2	N	73	173	1			146
							80	9									
11	15120	X	13370	-0-	-1750	-0-	358	1	12896	2	N	105					251
							116	9									
12	13981	X	12968	-0-	-1013	-0-	370	1	12467	2	N	119	177	1			193
							131	9									
01	14725	X	12841	-0-	-1884	-0-	391	1	12391	2	N	54					247
							59	9									
02	13300	X	10845	-0-	-2455	-0-	327	1	10448	2	N	64					311
							70	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

09	2130	N	61	-0-	-2069	-0-	1	1	60	2	N	-0-					113
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	63	1	2486	2	N	-0-					113
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	62	1	2242	2	N	-0-					113
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	72	1	2416	2	N	-0-					113
01	2542	N	2081	-0-	-461	-0-	64	1	2017	2	N	-0-					113
02	2156	N	1854	-0-	-302	-0-	56	1	1798	2	N	-0-					113

BLOCK WELL #: 1 RRCID -> 277340 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368

09	5400	X	4293	-0-	-1107	-0-	92	1	4103	2	N	89	180	1			98
							98	9									
10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	133	1	5260	2	N	62					160
							68	9									
11	5130	X	4793	-0-	-337	-0-	128	1	4589	2	N	69	180	1			49
							76	9									
12	4712	X	4482	-0-	-230	-0-	127	1	4293	2	N	56					105
							62	9									
01	5456	X	4241	-0-	-1215	-0-	128	1	4043	2	N	64					169
							70	9									
02	4928	X	4159	-0-	-769	-0-	124	1	3980	2	N	50					219
							55	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6638 - 6644

09	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
10	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
11	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
12	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	443	1	5644	2	N	-0-					-0-
*01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	224	1	3357	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2909	-0-	109	109	156	1	2753	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

09	2250	N	411	-0-	-1839	-0-	147	1	264	2	N	-0-					168
10	1612	N	122	-0-	-1490	-0-	37	1	85	2	N	-0-					168
*11	240	N	159	-0-	-81	-0-	48	1	111	2	N	-0-	9	7			159
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					159
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					159
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

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
09	1680	X	1261	-0-	-419	-0-	431	1	776	2	N	49					236
							54	9									
10	1736	X	1495	-0-	-241	-0-	441	1	1006	2	N	44	1	1			279
							48	9									
*11	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	576	1	1315	2	N	39	211	7			107
							43	9									
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					107
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					107
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

09	360	N	242	-0-	-118	-0-	86	1	155	2	N	1					148
							1	9									
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	163	1	372	2	N	-0-					148
*11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	213	1	486	2	N	-0-	55	7			93
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					93
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					93
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) //CONT.// 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	2490	X	1201	-0-	-1289	-0-	35	1	1164	2	N	2					77
							2	9									
10	2573	X	1390	-0-	-1183	-0-	38	1	1349	2	N	3					80
							3	9									
*11	2490	X	1295	-0-	-1195	-0-	35	1	1260	2	N	-0-	48	7			32
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					32
01	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

LA JARA (FRIO) 50827 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MCALLEN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 107789 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 11468 PERF. 9606 - 9744

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA MANGANA (WILCOX 7800) 50848 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164021 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586

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-
02	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

09	780	#	633	-0-	-147	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	775	#	603	-0-	-172	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	750	#	455	-0-	-295	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	775	#	561	-0-	-214	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	775	#	474	-0-	-301	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	588	#	400	-0-	-188	-0-	400	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

09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-					-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	1304	-0-	-616	-0-	99	1	1205	2	Y	-0-					45
10	1519	X	1355	-0-	-164	-0-	125	1	1228	2	Y	2	29	1			18
							2	9									
11	1470	X	1210	-0-	-260	-0-	140	1	1062	2	Y	7					25
							8	9									
12	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	154	1	1051	2	Y	6					31
							7	9									
01	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	184	1	1124	2	Y	8	35	1			4
							9	9									
*02	1120	N	1093	-0-	-27	-0-	148	1	938	2	Y	6					10
							7	9									

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	182	1	2209	2	Y	9					36
							10	9									
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	194	1	1911	2	Y	11	40	1			7
							12	9									
11	2610	N	1997	-0-	-613	-0-	230	1	1754	2	Y	12					19
							13	9									
12	2480	N	1848	-0-	-632	-0-	234	1	1602	2	Y	11					30
							12	9									
01	2108	N	1654	-0-	-454	-0-	231	1	1413	2	Y	9	35	1			4
							10	9									
*02	1876	N	1547	-0-	-329	-0-	210	1	1329	2	Y	7					11
							8	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
09	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	435	1	5276	2	Y	30					53
							33	9									
10	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	434	1	4268	2	Y	25	62	1			16
							28	9									
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	442	1	3367	2	Y	23					39
							25	9									
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	442	1	3027	2	Y	18					57
							20	9									
01	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	374	1	2286	2	Y	14	65	1			6
							15	9									
*02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	374	1	2365	2	Y	14					20
							15	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

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
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	117	1	1415	2	Y	5					38
							6	9									
10	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	148	1	1455	2	Y	9	34	1			13
							10	9									
11	2070	N	1513	-0-	-557	-0-	175	1	1328	2	Y	9					22
							10	9									
12	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	189	1	1296	2	Y	8					30
							9	9									
01	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	203	1	1240	2	Y	8	35	1			3
							9	9									
02	1400	N	1392	-0-	-8	-0-	189	1	1195	2	Y	7					10
							8	9									

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	150	N	138	-0-	-12	-0-	9	1	129	2	N	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	372	2	N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	40	1	537	2	N	-0-					-0-
*02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	56	1	705	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	604	1	1814	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1877	-0-	1877	1877	501	1	1376	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1429	-0-	1429	3306	472	1	957	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		2634	-0-	2634	5940	664	1	1970	2	Y	-0-					-0-
01	8327	X	2387	-0-	-5940	-0-	608	1	1779	2	Y	-0-					-0-
*02	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	532	1	1445	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	52	1	1021	3	N	-0-					32
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	58	1	832	3	N	-0-					32
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	48	1	786	3	N	-0-					32
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	60	1	1157	3	N	-0-					32
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	50	1	1005	3	N	-0-					32
*02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	51	1	971	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
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	N	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	13	1	180	3	N	-0-					-0-
11	150	N	64	-0-	-86	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	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
09	7200	X	6851	-0-	-349	-0-	398	1	6423	3	Y	27					214
							30	9									
10	7440	X	7061	-0-	-379	-0-	415	1	6623	3	Y	21	180	1			55
							23	9									
11	7200	X	6704	-0-	-496	-0-	398	1	6282	3	Y	22					77
							24	9									
12	7347	X	6573	-0-	-774	-0-	362	1	6189	3	Y	20					97
							22	9									
01	7223	X	6098	-0-	-1125	-0-	412	1	5661	3	Y	23					120
							25	9									
02	6384	X	5980	-0-	-404	-0-	369	1	5592	3	Y	17					137
							19	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
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	81	1	1307	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	77	1	1232	3	Y	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	81	1	1277	3	Y	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	66	1	1132	3	Y	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	74	1	1016	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	76	1	1149	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRIONES, J. E. "B" WELL #: 6 RRCID -> 155190 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	3	N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	3	N	-0-					-0-
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	N	-0-					-0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848

09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	109	1	1765	3	N	-0-					4
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	118	1	1887	3	N	-0-					4
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	116	1	1823	3	N	-0-					4
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	106	1	1819	3	N	-0-					4
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	115	1	1579	3	N	-0-					4
02	1820	N	1663	-0-	-157	-0-	103	1	1560	3	N	-0-					4

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 6 RRCID -> 173546 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
02	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

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
02	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

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
02	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
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	315	2	N	-0-					-0-
							113	3									
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	354	2	N	1	1	1			-0-
							131	3	1	9							
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	N	-0-					-0-
							110	3									
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	N	-0-					-0-
							84	3									
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	N	1					1
							71	3	1	9							
*02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	N	-0-					1
							146	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 3 RRCID -> 062841 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	N	-0-					-0-
							72	3									
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	N	-0-					-0-
							72	3									
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	14	1	177	2	N	-0-					-0-
							62	3									
12	279	N	49	-0-	-230	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
							12	3									
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	N	-0-					-0-
							97	3									
*02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-					-0-
							61	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	114	1	1549	2	N	-0-					-0-
							562	3									
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	104	1	1425	2	N	-0-					-0-
							523	3									
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	113	1	1462	2	N	-0-					-0-
							519	3									
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	108	1	1487	2	N	-0-					-0-
							537	3									
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	95	1	1422	2	N	-0-					-0-
							500	3									
*02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	86	1	1364	2	N	-0-					-0-
							460	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	199	1	2706	2	N	-0-					-0-
							979	3									
10	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	201	1	2771	2	N	-0-					-0-
							1018	3									
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	209	1	2711	2	N	-0-					-0-
							959	3									
12	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	203	1	2768	2	N	-0-					-0-
							995	3									
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	176	1	2656	2	N	-0-					-0-
							932	3									
*02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	159	1	2516	2	N	-0-					-0-
							852	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
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	23	1	313	2	N	-0-					-0-
							113	3									
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	21	1	290	2	N	-0-					-0-
							106	3									
11	480	N	374	-0-	-106	-0-	19	1	261	2	N	-0-					-0-
							94	3									
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	43	1	597	2	N	-0-					-0-
							217	3									
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	35	1	514	2	N	-0-					-0-
							181	3									
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	N	-0-					-0-
							164	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
09	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	71	1	962	2	N	-0-					-0-
							349	3									
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	77	1	1084	2	N	-0-					-0-
							399	3									
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	82	1	1077	2	N	-0-					-0-
							381	3									
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	90	1	1206	2	N	-0-					-0-
							430	3									
01	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	69	1	1021	2	N	-0-					-0-
							357	3									
02	1428	N	1334	-0-	-94	-0-	59	1	951	2	N	-0-					-0-
							324	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
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	131	1	1766	2	N	-0-					-0-
							638	3									
10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	132	1	1841	2	N	-0-					-0-
							679	3									
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	130	1	1691	2	N	-0-					-0-
							599	3									
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	125	1	1696	2	N	-0-					-0-
							610	3									
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	109	1	1633	2	N	-0-					-0-
							575	3									
*02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	103	1	1620	2	N	-0-					-0-
							547	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
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	46	1	599	2	N	-0-					-0-
							217	3									
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	41	1	558	2	N	1	1	1			-0-
							206	3	1	9							
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	514	2	N	-0-					-0-
							183	3									
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	N	-0-					-0-
							176	3									
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	530	2	N	1					1
							185	3	1	9							
*02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	33	1	527	2	N	-0-					1
							178	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
09	4950	X	4875	-0-	-75	-0-	251	1	3395	2	N	-0-					-0-
							1229	3									
10	5053	X	4891	-0-	-162	-0-	246	1	3399	2	N	-0-					-0-
							1246	3									
11	4890	X	4858	-0-	-32	-0-	260	1	3395	2	N	-0-					-0-
							1203	3									
12	5053	X	4718	-0-	-335	-0-	242	1	3292	2	N	-0-					-0-
							1184	3									
01	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	247	1	3703	2	N	1					1
							1300	3	1	9							
*02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	229	1	3656	2	N	-0-					1
							1239	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
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	69	1	948	2	N	-0-					-0-
							343	3									
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	69	1	949	2	N	1	1	1			-0-
							348	3	1	9							
11	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	64	1	834	2	N	-0-					-0-
							294	3									
12	1240	N	84	-0-	-1156	-0-	7	1	57	2	N	-0-					-0-
							20	3									
01	1240	N	26	-0-	-1214	-0-	2	1	16	2	N	1					1
							7	3	1	9							
02	1120	N	207	-0-	-913	-0-	8	1	147	2	N	-0-					1
							52	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
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	89	1	1203	2	N	-0-					-0-
							435	3									
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	82	1	1135	2	N	-0-					-0-
							416	3									
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	106	1	1392	2	N	-0-					-0-
							494	3									
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	77	1	1043	2	N	-0-					-0-
							376	3									
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	68	1	998	2	N	1					1
							350	3	1	9							
*02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	55	1	858	2	N	-0-					1
							290	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 27 RRCID -> 076571 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	LA PERLA				WELL #: 19	RRCID -> 076841						COMPL. DATE 05/09/1978			TOTAL DEPTH 9867	PERF. N/A	
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	70	1	957	2	N	-0-					-0-
							349	3									
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	76	1	1052	2	N	-0-					-0-
							386	3									
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	78	1	1016	2	N	-0-					-0-
							359	3									
12	1240	N	981	-0-	-259	-0-	51	1	684	2	N	-0-					-0-
							246	3									
01	1240	N	538	-0-	-702	-0-	25	1	380	2	N	-0-					-0-
							133	3									
02	1120	N	788	-0-	-332	-0-	36	1	562	2	N	-0-					-0-
							190	3									
	LA PERLA				WELL #: 21	RRCID -> 078488						COMPL. DATE 09/16/1978			TOTAL DEPTH 9869	PERF. N/A	
09	3120	X	2741	-0-	-379	-0-	140	1	1908	2	N	-0-					-0-
							693	3									
10	3131	X	2787	-0-	-344	-0-	140	1	1937	2	N	-0-					-0-
							710	3									
11	2880	X	2448	-0-	-432	-0-	132	1	1711	2	N	-0-					-0-
							605	3									
12	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	146	1	1964	2	N	-0-					-0-
							702	3									
01	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	134	1	2008	2	N	-0-					-0-
							702	3									
*02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	120	1	1905	2	N	-0-					-0-
							644	3									
	LA PERLA				WELL #: 23	RRCID -> 078959						COMPL. DATE 10/15/1978			TOTAL DEPTH 9897	PERF. N/A	
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	103	1	1410	2	N	-0-					-0-
							510	3									
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	101	1	1398	2	N	1	1	1			-0-
							514	3	1	9							
11	1650	N	923	-0-	-727	-0-	48	1	644	2	N	-0-					-0-
							231	3									
12	1705	N	1357	-0-	-348	-0-	71	1	948	2	N	-0-					-0-
							338	3									
01	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	132	1	1993	2	N	-0-					-0-
							702	3									
*02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	85	1	1360	2	N	-0-					-0-
							459	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 22 RRCID -> 079712 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	115	1	1561	2	N	-0-					-0-
							564	3									
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	119	1	1634	2	N	-0-					-0-
							601	3									
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	122	1	1597	2	N	-0-					-0-
							566	3									
12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	135	1	1821	2	N	-0-					-0-
							652	3									
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	112	1	1695	2	N	1					1
							595	3	1	9							
*02	2800	N	4412	-0-	1612	1612	197	1	3148	2	N	-0-					1
							1067	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
09	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	342	1	4630	2	N	-0-					-0-
							1676	3									
10	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	341	1	4711	2	N	-0-					-0-
							1731	3									
11	6240	X	6190	-0-	-50	-0-	333	1	4326	2	N	-0-					-0-
							1531	3									
12	6882	X	6043	-0-	-839	-0-	310	1	4216	2	N	-0-					-0-
							1517	3									
01	6882	X	5966	-0-	-916	-0-	280	1	4208	2	N	-0-					-0-
							1478	3									
02	6216	X	5428	-0-	-788	-0-	243	1	3874	2	N	-0-					-0-
							1311	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
09	1380	N	1290	-0-	-90	-0-	66	1	898	2	N	-0-					-0-
							326	3									
10	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	61	1	841	2	N	-0-					-0-
							310	3									
11	1260	N	1184	-0-	-76	-0-	63	1	827	2	N	-0-					-0-
							294	3									
12	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	62	1	854	2	N	-0-					-0-
							308	3									
01	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	49	1	726	2	N	-0-					-0-
							256	3									
02	1092	N	944	-0-	-148	-0-	42	1	673	2	N	-0-					-0-
							229	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
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	32	1	382	2	N	-0-					-0-
							138	3									
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	55	1	682	2	N	-0-					-0-
							250	3									
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	68	1	840	2	N	-0-					-0-
							298	3									
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	57	1	744	2	N	-0-					-0-
							267	3									
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	81	1	700	2	N	-0-					-0-
							246	3									
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	38	1	365	2	N	-0-					-0-
							124	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
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	80	1	1089	2	N	-0-					-0-
							397	3									
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	81	1	1120	2	N	-0-					-0-
							410	3									
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	85	1	1076	2	N	-0-					-0-
							379	3									
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	77	1	1043	2	N	-0-					-0-
							376	3									
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	69	1	1057	2	N	-0-					-0-
							372	3									
*02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	63	1	995	2	N	-0-					-0-
							336	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
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	52	1	710	2	N	-0-					-0-
							258	3									
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	57	1	804	2	N	-0-					-0-
							295	3									
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	58	1	765	2	N	-0-					-0-
							271	3									
12	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	54	1	734	2	N	-0-					-0-
							263	3									
01	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	51	1	756	2	N	1					1
							264	3	1	9							
02	1008	N	962	-0-	-46	-0-	42	1	688	2	N	-0-					1
							232	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
09	2760	X	2510	-0-	-250	-0-	129	1	1747	2	N	-0-					-0-
							634	3									
10	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	143	1	1970	2	N	-0-					-0-
							722	3									
11	2910	X	2455	-0-	-455	-0-	132	1	1716	2	N	-0-					-0-
							607	3									
12	3007	X	2565	-0-	-442	-0-	132	1	1789	2	N	-0-					-0-
							644	3									
01	2821	X	2422	-0-	-399	-0-	115	1	1708	2	N	-0-					-0-
							599	3									
*02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	139	1	2214	2	N	-0-					-0-
							750	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
09	3840	X	3543	-0-	-297	-0-	181	1	2468	2	N	-0-					116
							894	3									
10	3968	X	3618	-0-	-350	-0-	182	1	2512	2	N	-0-					116
							924	3									
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	200	1	2615	2	N	-0-					116
							926	3									
12	3751	X	3267	-0-	-484	-0-	167	1	2281	2	N	-0-					116
							819	3									
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	180	1	2725	2	N	-0-					116
							960	3									
02	3500	X	3274	-0-	-226	-0-	145	1	2309	2	N	34					150
							783	3	37	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-			-0-
							23	3							
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	1			1
							14	3	1	9					
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-			1
							18	3							
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-			1
							15	3							
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-			1
							24	3							
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-			1
							24	3							

LA PERLA WELL #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	56	2	N	-0-			-0-
							20	3							
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	1	1	1	-0-
							32	3	1	9					
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-			-0-
							24	3							
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-			-0-
							33	3							
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-			-0-
							33	3							
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-			-0-
							23	3							

MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	266	2	N	-0-			-0-
							97	3							
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	213	2	N	-0-			-0-
							78	3							
11	360	N	155	-0-	-205	-0-	10	1	106	2	N	-0-			-0-
							39	3							
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	39	1	387	2	N	-0-			-0-
							140	3							
01	310	N	153	-0-	-157	-0-	9	1	106	2	N	-0-			-0-
							38	3							
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	224	2	N	-0-			-0-
							77	3							

LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	5454	-0-	-306	-0-	280	1	3798	2	N	-0-			-0-
							1376	3							
10	5952	X	5707	-0-	-245	-0-	286	1	3964	2	N	-0-			-0-
							1457	3							
11	5760	X	5413	-0-	-347	-0-	291	1	3782	2	N	-0-			-0-
							1340	3							
12	5673	X	5474	-0-	-199	-0-	279	1	3820	2	N	-0-			-0-
							1375	3							
01	5704	X	5256	-0-	-448	-0-	247	1	3706	2	N	-0-			-0-
							1303	3							
02	5152	X	4970	-0-	-182	-0-	223	1	3547	2	N	-0-			-0-
							1200	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
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	95	1	1264	2	Y	-0-					-0-
							456	3									
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	83	1	1151	2	Y	-0-					-0-
							422	3									
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	83	1	1104	2	Y	-0-					-0-
							392	3									
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	87	1	1189	2	Y	-0-					-0-
							427	3									
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	80	1	1178	2	Y	-0-					-0-
							412	3									
*02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	66	1	1058	2	Y	-0-					-0-
							358	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
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	160	2	N	-0-					-0-
							59	3									
10	341	N	216	-0-	-125	-0-	16	1	145	2	N	-0-					-0-
							55	3									
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	228	2	N	-0-					-0-
							81	3									
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	41	1	402	2	N	-0-					-0-
							145	3									
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	13	1	148	2	N	-0-					-0-
							53	3									
*02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	301	2	N	-0-					-0-
							103	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
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	370	2	N	-0-					-0-
							135	3									
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	351	2	N	1	1	1			-0-
							130	3	1	9							
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	304	2	N	-0-					-0-
							109	3									
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	N	-0-					-0-
							113	3									
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	422	2	N	-0-					-0-
							148	3									
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	N	-0-					-0-
							100	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
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	27	1	338	2	N	-0-					-0-
							122	3									
10	496	N	153	-0-	-343	-0-	9	1	106	2	N	-0-					-0-
							38	3									
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	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 "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
09	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	226	1	3053	2	N	-0-					-0-
							1103	3									
10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	222	1	3075	2	N	-0-					-0-
							1130	3									
11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	217	1	2822	2	N	-0-					-0-
							1000	3									
12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	156	1	2142	2	N	-0-					-0-
							772	3									
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	138	1	2070	2	N	-0-					-0-
							728	3									
*02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	107	1	1715	2	N	-0-					-0-
							581	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
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-					-0-
							57	3									
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	N	-0-					-0-
							50	3									
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	267	2	N	-0-					-0-
							94	3									
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	180	2	N	-0-					-0-
							66	3									
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	N	-0-					-0-
							81	3									
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	N	-0-					-0-
							89	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
09	5220	X	4914	-0-	-306	-0-	252	1	3421	2	N	-0-					-0-
							1241	3									
10	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	285	1	3960	2	N	-0-					-0-
							1456	3									
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	292	1	3800	2	N	-0-					-0-
							1346	3									
12	5394	X	5334	-0-	-60	-0-	275	1	3720	2	N	-0-					-0-
							1339	3									
01	5394	X	5224	-0-	-170	-0-	245	1	3683	2	N	-0-					-0-
							1296	3									
02	4872	X	4724	-0-	-148	-0-	212	1	3371	2	N	-0-					-0-
							1141	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
09	3030	X	3023	-0-	-7	-0-	156	1	2105	2	N	-0-					-0-
							762	3									
10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	157	1	2158	2	N	1	1	1			-0-
							790	3	1	9							
11	2850	X	2395	-0-	-455	-0-	128	1	1675	2	N	-0-					-0-
							592	3									
12	3131	X	2569	-0-	-562	-0-	132	1	1792	2	N	-0-					-0-
							645	3									
01	3131	X	2760	-0-	-371	-0-	131	1	1946	2	N	-0-					-0-
							683	3									
02	2828	X	2755	-0-	-73	-0-	123	1	1966	2	N	-0-					-0-
							666	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
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	64	1	634	2	N	-0-			-0-
							229	3							
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	93	1	864	2	N	-0-			-0-
							317	3							
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	62	1	618	2	N	-0-			-0-
							218	3							
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	57	1	561	2	N	-0-			-0-
							203	3							
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	58	1	632	2	N	-0-			-0-
							221	3							
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	535	2	N	-0-			-0-
							182	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
09	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	132	1	1784	2	N	-0-			-0-
							645	3							
10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	144	1	1975	2	N	-0-			-0-
							726	3							
11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	136	1	1790	2	N	-0-			-0-
							636	3							
12	2604	N	2452	-0-	-152	-0-	126	1	1710	2	N	-0-			-0-
							616	3							
01	2604	N	2498	-0-	-106	-0-	118	1	1763	2	N	-0-			-0-
							617	3							
02	2352	N	2207	-0-	-145	-0-	99	1	1575	2	N	-0-			-0-
							533	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
09	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	131	1	1763	2	N	-0-			-0-
							638	3							
10	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	139	1	1916	2	N	-0-			-0-
							703	3							
11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	147	1	1915	2	N	-0-			-0-
							678	3							
12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	145	1	1998	2	N	-0-			-0-
							721	3							
01	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	113	1	1713	2	N	-0-			-0-
							604	3							
*02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	116	1	1837	2	N	-0-			-0-
							620	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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 AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13500	X	12588	-0-		-912	-0-	649	1	8767	2	N	-0-					-0-
								3172	3									
10	14539	X	14539	-0-		-0-	-0-	732	1	10098	2	N	-0-					-0-
								3709	3									
11	14359	X	14359	-0-		-0-	-0-	769	1	10036	2	N	-0-					-0-
								3554	3									
12	14050	X	14050	-0-		-0-	-0-	718	1	9803	2	N	-0-					-0-
								3529	3									
01	14539	X	13200	-0-		-1339	-0-	619	1	9311	2	N	-0-					-0-
								3270	3									
02	13412	X	11812	-0-		-1600	-0-	529	1	8428	2	N	-0-					-0-
								2855	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 AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	4375	-0-		-365	-0-	225	1	3047	2	N	-0-					-0-
								1103	3									
10	4805	X	4765	-0-		-40	-0-	239	1	3311	2	N	-0-					-0-
								1215	3									
11	4917	X	4917	-0-		-0-	-0-	263	1	3437	2	N	-0-					-0-
								1217	3									
12	4998	X	4998	-0-		-0-	-0-	257	1	3486	2	N	-0-					-0-
								1255	3									
01	5722	X	5722	-0-		-0-	-0-	269	1	4036	2	N	-0-					-0-
								1417	3									
*02	4657	X	4657	-0-		-0-	-0-	207	1	3324	2	N	-0-					-0-
								1126	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 AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2107	N	2107	-0-		-0-	-0-	108	1	1468	2	N	-0-					1
								531	3									
10	1682	N	1682	-0-		-0-	-0-	85	1	1168	2	N	-0-					1
								429	3									
11	2400	N	1250	-0-		-1150	-0-	67	1	874	2	N	-0-					1
								309	3									
12	2170	N	983	-0-		-1187	-0-	51	1	686	2	N	-0-					1
								246	3									
01	2295	N	2295	-0-		-0-	-0-	108	1	1618	2	N	-0-					1
								569	3									
*02	2293	N	2293	-0-		-0-	-0-	103	1	1636	2	N	-0-					1
								554	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 AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1296	N	1296	-0-		-0-	-0-	89	1	886	2	N	-0-					-0-
								321	3									
10	1302	N	1263	-0-		-39	-0-	93	1	856	2	N	-0-					-0-
								314	3									
11	1260	N	1170	-0-		-90	-0-	80	1	805	2	N	-0-					-0-
								285	3									
12	1302	N	1204	-0-		-98	-0-	83	1	825	2	N	-0-					-0-
								296	3									
01	1271	N	1211	-0-		-60	-0-	77	1	839	2	N	-0-					-0-
								295	3									
*02	1376	N	1376	-0-		-0-	-0-	81	1	968	2	N	-0-					-0-
								327	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
09	2632	X	2632	-0-		-0-	-0-	136	1	1833	2	N	-0-					-0-
								663	3									
10	2635	X	2600	-0-		-35	-0-	131	1	1805	2	N	-0-					-0-
								664	3									
11	2655	X	2655	-0-		-0-	-0-	143	1	1856	2	N	-0-					-0-
								656	3									
12	2635	X	2553	-0-		-82	-0-	131	1	1782	2	N	-0-					-0-
								640	3									
01	2635	X	2464	-0-		-171	-0-	116	1	1738	2	N	-0-					-0-
								610	3									
02	2380	N	2278	-0-		-102	-0-	103	1	1626	2	N	-0-					-0-
								549	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
09	1802	N	1802	-0-		-0-	-0-	92	1	1255	2	N	-0-					-0-
								455	3									
10	1759	N	1759	-0-		-0-	-0-	88	1	1222	2	N	1	1	1			-0-
								448	3	1	9							
11	1524	N	1524	-0-		-0-	-0-	84	1	1066	2	N	-0-					-0-
								374	3									
12	1333	N	1333	-0-		-0-	-0-	69	1	932	2	N	-0-					-0-
								332	3									
01	1311	N	1311	-0-		-0-	-0-	61	1	925	2	N	-0-					-0-
								325	3									
*02	1099	N	1099	-0-		-0-	-0-	48	1	786	2	N	-0-					-0-
								265	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
09	219	N	219	-0-		-0-	-0-	12	1	152	2	N	-0-					-0-
								55	3									
10	241	N	241	-0-		-0-	-0-	13	1	166	2	N	1					1
								61	3	1	9							
11	260	N	260	-0-		-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-					1
								65	3									
12	263	N	263	-0-		-0-	-0-	14	1	183	2	N	-0-					1
								66	3									
01	253	N	253	-0-		-0-	-0-	20	1	172	2	N	-0-					1
								61	3									
02	252	N	149	-0-		-103	-0-	11	1	103	2	N	-0-					1
								35	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
09	725	N	725	-0-		-0-	-0-	36	1	504	2	N	-0-					-0-
								185	3									
10	606	N	606	-0-		-0-	-0-	31	1	421	2	N	-0-					-0-
								154	3									
11	811	N	811	-0-		-0-	-0-	45	1	567	2	N	-0-					-0-
								199	3									
12	607	N	607	-0-		-0-	-0-	32	1	424	2	N	-0-					-0-
								151	3									
01	791	N	791	-0-		-0-	-0-	37	1	559	2	N	-0-					-0-
								195	3									
*02	823	N	823	-0-		-0-	-0-	38	1	588	2	N	-0-					-0-
								197	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
09	6240	X	5854	-0-	-386	-0-	301	1	4077	2	N	-0-					-0-
							1476	3									
10	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	344	1	4745	2	N	-0-					-0-
							1743	3									
11	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	341	1	4443	2	N	-0-					-0-
							1573	3									
12	6448	X	5634	-0-	-814	-0-	288	1	3931	2	N	-0-					-0-
							1415	3									
01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	304	1	4575	2	N	-0-					-0-
							1608	3									
02	5824	X	5495	-0-	-329	-0-	246	1	3921	2	N	-0-					-0-
							1328	3									

M.L.E.I.-PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	18	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	14	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	10	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	48	1	36	3	Y	23	19	1			4
							25	9									
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	37	1	43	3	Y	-0-					4
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	64	1	24	3	Y	-0-					4

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 109782 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
							16	3									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 2 RRCID -> 111568 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	422	1	5707	2	N	-0-					-0-
							2066	3									
10	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	434	1	5987	2	N	-0-					-0-
							2198	3									
11	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	442	1	5765	2	N	4					4
							2042	3	4	9							
12	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	423	1	5755	2	N	-0-					4
							2072	3									
01	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	386	1	5805	2	N	-0-					4
							2041	3									
*02	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	335	1	5341	2	N	23					27
							1809	3	25	9							

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
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	51	1	701	2	N	-0-					-0-
							253	3									
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	54	1	751	2	N	1	1	1			-0-
							276	3	1	9							
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	51	1	672	2	N	-0-					-0-
							238	3									
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	50	1	678	2	N	-0-					-0-
							242	3									
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	45	1	684	2	N	-0-					-0-
							240	3									
*02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	40	1	660	2	N	-0-					-0-
							227	3									

LA PERLA WELL #: 50 RRCID -> 112384 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8760	X	8622	-0-	-138	-0-	442	1	6005	2	N	-0-					-0-
							2175	3									
10	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	459	1	6329	2	N	-0-					-0-
							2324	3									
11	8730	X	8349	-0-	-381	-0-	448	1	5836	2	N	-0-					-0-
							2065	3									
12	9021	X	7561	-0-	-1460	-0-	388	1	5276	2	N	-0-					-0-
							1897	3									
01	9052	X	7125	-0-	-1927	-0-	334	1	5026	2	N	-0-					-0-
							1765	3									
02	8176	X	7554	-0-	-622	-0-	338	1	5390	2	N	-0-					-0-
							1826	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
09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	138	1	1880	2	N	-0-					-0-
							681	3									
10	3100	N	3555	-0-	455	455	180	1	2470	2	N	-0-					-0-
							905	3									
11	3000	N	2965	-0-	-35	420	158	1	2073	2	N	-0-					-0-
							734	3									
12	2878	N	2458	-0-	-420	-0-	125	1	1714	2	N	-0-					-0-
							619	3									
01	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	101	1	1525	2	N	-0-					-0-
							537	3									
*02	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	89	1	1429	2	N	-0-					-0-
							483	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
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	384	2	N	-0-					1
							139	3									
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	401	2	N	-0-					1
							148	3									
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	368	2	N	-0-					1
							133	3									
12	496	N	272	-0-	-224	-0-	14	1	191	2	N	-0-					1
							67	3									
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	20	1	312	2	N	-0-					1
							111	3									
02	448	N	186	-0-	-262	-0-	6	1	133	2	N	-0-					1
							47	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 54 RRCID -> 115175 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1394	-0-		-166	-0-	71	1	970	2	N	-0-			-0-
								353	3							
10	1503	N	1503	-0-		-0-	-0-	77	1	1043	2	N	-0-			-0-
								383	3							
11	1444	N	1444	-0-		-0-	-0-	77	1	1010	2	N	-0-			-0-
								357	3							
12	1438	N	1438	-0-		-0-	-0-	74	1	1002	2	N	-0-			-0-
								362	3							
01	1488	N	1223	-0-		-265	-0-	57	1	863	2	N	-0-			-0-
								303	3							
02	1344	N	1320	-0-		-24	-0-	59	1	943	2	N	-0-			-0-
								318	3							

BRUNI RANCH WELL #: 14 RRCID -> 115214 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	85	N	85	-0-		-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-			-0-
								21	3							
10	31	N	15	-0-		-16	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
								4	3							
11	133	N	133	-0-		-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-			-0-
								33	3							
12	76	N	76	-0-		-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-			-0-
								19	3							
01	75	N	75	-0-		-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-			-0-
								18	3							
*02	62	N	62	-0-		-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-
								15	3							

MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	4023	-0-		-87	-0-	206	1	2802	2	N	-0-			1
								1015	3							
10	4302	X	4302	-0-		-0-	-0-	216	1	2989	2	N	-0-			1
								1097	3							
11	4170	X	3945	-0-		-225	-0-	212	1	2757	2	N	-0-			1
								976	3							
12	4523	X	4523	-0-		-0-	-0-	231	1	3157	2	N	-0-			1
								1135	3							
01	4309	X	3775	-0-		-534	-0-	177	1	2663	2	N	-0-			1
								935	3							
*02	3930	X	3930	-0-		-0-	-0-	175	1	2804	2	N	-0-			1
								951	3							

CANALES WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	4685	-0-		-775	-0-	240	1	3262	2	N	-0-			-0-
								1183	3							
10	5718	X	5718	-0-		-0-	-0-	287	1	3971	2	N	-0-			-0-
								1460	3							
11	5576	X	5576	-0-		-0-	-0-	298	1	3898	2	N	-0-			-0-
								1380	3							
12	5608	X	5608	-0-		-0-	-0-	286	1	3912	2	N	-0-			-0-
								1410	3							
01	5642	X	5592	-0-		-50	-0-	263	1	3942	2	N	1			1
								1386	3	1	9					
02	5096	X	5076	-0-		-20	-0-	228	1	3622	2	N	-0-			1
								1226	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 116952 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
							9	3									
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	19	2	N	1	1	1			-0-
							7	3	1	9							
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	1					1
							22	3	1	9							
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					1
							7	3									

HERBST, M.V. WELL #: 7 RRCID -> 117034 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3851	-0-	-259	-0-	197	1	2681	2	N	-0-					-0-
							973	3									
10	4061	X	3817	-0-	-244	-0-	191	1	2650	2	N	-0-					-0-
							976	3									
11	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	213	1	2769	2	N	-0-					-0-
							979	3									
12	3968	X	3819	-0-	-149	-0-	195	1	2665	2	N	-0-					-0-
							959	3									
01	3968	X	3687	-0-	-281	-0-	173	1	2599	2	N	1					1
							914	3	1	9							
02	3696	X	3369	-0-	-327	-0-	151	1	2403	2	N	-0-					1
							815	3									

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 42 RRCID -> 117876 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 117937 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	92	1	1250	2	N	-0-					-0-
							453	3									
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	98	1	1346	2	N	1	1	1			-0-
							495	3	1	9							
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	92	1	1197	2	N	-0-					-0-
							424	3									
12	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	81	1	1124	2	N	-0-					-0-
							407	3									
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	78	1	1167	2	N	1					1
							411	3	1	9							
*02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	69	1	1100	2	N	-0-					1
							372	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
09	7380	X	7182	-0-	-198	-0-	370	1	5002	2	N	-0-					-0-
							1810	3									
10	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	392	1	5414	2	N	1	1	1			-0-
							1988	3	1	9							
11	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	416	1	5426	2	N	-0-					-0-
							1921	3									
12	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	408	1	5546	2	N	-0-					-0-
							1995	3									
01	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	374	1	5608	2	N	1					1
							1969	3	1	9							
02	7000	X	6987	-0-	-13	-0-	311	1	4986	2	N	-0-					1
							1690	3									

LA PERLA WELL #: 57 RRCID -> 118573 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	87	1	1191	2	N	-0-					-0-
							433	3									
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	88	1	1241	2	N	-0-					-0-
							457	3									
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	92	1	1197	2	N	-0-					-0-
							423	3									
12	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	89	1	1192	2	N	-0-					-0-
							429	3									
01	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	80	1	1189	2	N	-0-					-0-
							419	3									
02	1596	N	1543	-0-	-53	-0-	69	1	1102	2	N	-0-					-0-
							372	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
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	175	1	2378	2	N	-0-					-0-
							860	3									
10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	183	1	2532	2	N	-0-					-0-
							931	3									
11	3570	X	3519	-0-	-51	-0-	189	1	2461	2	N	-0-					-0-
							869	3									
12	3689	X	3551	-0-	-138	-0-	182	1	2477	2	N	-0-					-0-
							892	3									
01	3689	X	3609	-0-	-80	-0-	169	1	2545	2	N	-0-					-0-
							895	3									
*02	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	158	1	2514	2	N	-0-					-0-
							851	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
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	184	1	2493	2	N	-0-					1
							902	3									
10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	193	1	2671	2	N	-0-					1
							982	3									
11	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	439	1	5737	2	N	-0-					1
							2031	3									
12	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	451	1	6152	2	N	-0-					1
							2216	3									
01	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	429	1	6439	2	N	-0-					1
							2262	3									
*02	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	365	1	5832	2	N	-0-					1
							1974	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
09	6780	X	6293	-0-	-487	-0-	356 1578	1 3	4359	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6299	-0-	-583	-0-	351 1598	1 3	4350	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6159	-0-	-381	-0-	349 1519	1 3	4291	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5722	-0-	-1036	-0-	306 1434	1 3	3982	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	5286	-0-	-1224	-0-	417 1266	1 3	3603	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5033	-0-	-847	-0-	360 1182	1 3	3491	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
09	3180	X	2992	-0-	-188	-0-	153 755	1 3	2084	2	N	-0-					-0-
10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	171 873	1 3	2373	2	N	-0-					-0-
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	174 800	1 3	2261	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3130	-0-	-63	-0-	159 787	1 3	2184	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3145	-0-	-234	-0-	148 779	1 3	2218	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2910	-0-	-142	-0-	130 704	1 3	2076	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
09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	137 666	1 3	1844	2	N	-0-					-0-
10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	134 686	1 3	1860 1	2 9	N	1	1	1			-0-
11	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	137 634	1 3	1787	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	1993	-0-	-177	-0-	102 500	1 3	1391	2	N	-0-					-0-
01	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	115 598	1 3	1706	2	N	-0-					-0-
*02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	96 524	1 3	1543	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL WELL #: 17 RRCID -> 119388 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 11795 PERF. 10842 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 62 RRCID -> 119765 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	247 1218	1 3	3361	2	N	-0-					20
10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	143 718	1 3	1958	2	N	-0-					20
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	172 795	1 3	2247	2	N	-0-					20
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	237 1160	1 3	3226	2	N	-0-					20
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	197 1044	1 3	2967	2	N	-0-					20
*02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	164 894	1 3	2638	2	N	-0-					20

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
09	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	51 257	1 3	705	2	N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	56 282	1 3	766	2	N	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	58 268	1 3	758	2	N	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	54 264	1 3	738	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	48 257	1 3	735	2	N	-0-					-0-
*02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	46 247	1 3	726	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
09	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	574 2819	1 3	7786	2	N	-0-					12
10	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	588 2988	1 3	8137	2	N	-0-					12
11	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	621 2869	1 3	8102	2	N	-0-					12
12	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	592 2894	1 3	8043	2	N	-0-					12
01	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	531 2801	1 3	7974	2	N	-0-					12
*02	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	461 2484	1 3	7336	2	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
09	4620	X	4484	-0-	-136	-0-	230	1	3123	2	N	-0-					1
							1131	3									
10	4774	X	4651	-0-	-123	-0-	234	1	3231	2	N	-0-					1
							1186	3									
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	242	1	3144	2	N	-0-					1
							1113	3									
12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	245	1	3328	2	N	-0-					1
							1198	3									
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	221	1	3325	2	N	-0-					1
							1169	3									
*02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	195	1	3099	2	N	-0-					1
							1048	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
09	5010	X	4509	-0-	-501	-0-	231	1	3140	2	N	-0-					-0-
							1138	3									
10	5146	X	4749	-0-	-397	-0-	238	1	3298	2	N	1	1	1			-0-
							1212	3	1	9							
11	4860	X	4730	-0-	-130	-0-	254	1	3306	2	N	-0-					-0-
							1170	3									
12	4898	X	4213	-0-	-685	-0-	216	1	2940	2	N	-0-					-0-
							1057	3									
01	4743	X	4613	-0-	-130	-0-	217	1	3254	2	N	-0-					-0-
							1142	3									
*02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	203	1	3233	2	N	-0-					-0-
							1093	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02	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
09	5670	X	5276	-0-	-394	-0-	271	1	3675	2	N	-0-					-0-
							1330	3									
10	5859	X	5732	-0-	-127	-0-	288	1	3983	2	N	-0-					-0-
							1461	3									
11	5670	X	5338	-0-	-332	-0-	285	1	3730	2	N	-0-					-0-
							1323	3									
12	5735	X	5249	-0-	-486	-0-	268	1	3663	2	N	-0-					-0-
							1318	3									
01	5735	X	5114	-0-	-621	-0-	240	1	3607	2	N	-0-					-0-
							1267	3									
02	5180	X	4443	-0-	-737	-0-	199	1	3170	2	N	-0-					-0-
							1074	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
09	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	347	1	4714	2	N	-0-					-0-
							1708	3									
10	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	352	1	4875	2	N	-0-					-0-
							1791	3									
11	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	361	1	4730	2	N	-0-					-0-
							1675	3									
12	7006	X	6703	-0-	-303	-0-	342	1	4677	2	N	-0-					-0-
							1684	3									
01	7006	X	6462	-0-	-544	-0-	302	1	4559	2	N	-0-					-0-
							1601	3									
02	6328	X	5387	-0-	-941	-0-	241	1	3844	2	N	-0-					-0-
							1302	3									

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	300	1	4056	2	N	-0-					-0-
							1469	3									
10	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	309	1	4276	2	N	-0-					-0-
							1571	3									
11	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	317	1	4132	2	N	-0-					-0-
							1463	3									
12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	304	1	4154	2	N	-0-					-0-
							1498	3									
01	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	281	1	4219	2	N	-0-					-0-
							1484	3									
*02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	243	1	3899	2	N	-0-					-0-
							1322	3									

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	1380	N	764	-0-	-616	-0-	39	1	533	2	N	-0-					-0-
							192	3									
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	78	1	1091	2	N	-0-					-0-
							401	3									
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	67	1	877	2	N	-0-					-0-
							309	3									
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	59	1	811	2	N	-0-					-0-
							292	3									
01	1426	N	1055	-0-	-371	-0-	49	1	742	2	N	1					1
							263	3	1	9							
02	1176	N	1068	-0-	-108	-0-	48	1	763	2	N	-0-					1
							257	3									

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2998	-0-	-2	3	154	1	2088	2	N	-0-					-0-
							756	3									
10	2903	N	2900	-0-	-3	-0-	144	1	2014	2	N	1	1	1			-0-
							741	3	1	9							
11	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	154	1	2012	2	N	-0-					-0-
							712	3									
12	2759	N	2289	-0-	-470	-0-	117	1	1597	2	N	-0-					-0-
							575	3									
01	2759	N	2542	-0-	-217	-0-	119	1	1793	2	N	-0-					-0-
							630	3									
02	2492	N	2088	-0-	-404	-0-	93	1	1491	2	N	-0-					-0-
							504	3									

LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 19 RRCID -> 123610 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	42	1	512	2	N	-0-					-0-
							185	3									
10	992	N	408	-0-	-584	-0-	22	1	282	2	N	-0-					-0-
							104	3									
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	41	1	509	2	N	-0-					-0-
							180	3									
12	775	N	552	-0-	-223	-0-	30	1	384	2	N	-0-					-0-
							138	3									
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	65	1	567	2	N	-0-					-0-
							199	3									
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	51	1	496	2	N	-0-					-0-
							168	3									

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	181 890	1 3	2459	2	N	-0-					-0-
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	189 961	1 3	2617	2	N	-0-					-0-
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	183 848	1 3	2394	2	N	-0-					-0-
12	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	183 895	1 3	2492	2	N	-0-					-0-
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	174 914	1 3	2607	2	N	-0-					-0-
*02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	146 789	1 3	2331	2	N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 5 T RRCID -> 124676 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	1952	-0-	-658	-0-	100 494	1 3	1358	2	N	-0-					-0-
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	158 800	1 3	2182	2	N	-0-					-0-
11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	194 902	1 3	2542	2	N	-0-					-0-
12	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	153 748	1 3	2077	2	N	-0-					-0-
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	134 713	1 3	2029	2	N	-0-					-0-
*02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	111 604	1 3	1781	2	N	-0-					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 2 RRCID -> 125038 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5935	-0-	-65	-0-	305 1496	1 3	4134	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	6172	-0-	-28	-0-	310 1574	1 3	4288	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5795	-0-	-85	-0-	309 1436	1 3	4050	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5751	-0-	-387	-0-	295 1443	1 3	4013	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5694	-0-	-475	-0-	267 1413	1 3	4014	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	5191	-0-	-381	-0-	232 1256	1 3	3703	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 75 RRCID -> 125205 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 8 RRCID -> 125325 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
							28	3									
10	124	N	48	-0-	-76	-0-	4	1	32	2	N	1	1	1			-0-
							11	3	1	9							
11	150	N	21	-0-	-129	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
							6	3									
12	124	N	24	-0-	-100	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
							7	3									
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	32	2	N	1					1
							11	3	1	9							
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	16	2	N	-0-					1
							7	3									

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	216	1	2910	2	N	-0-					-0-
							1052	3									
10	4309	X	4274	-0-	-35	-0-	215	1	2968	2	N	-0-					-0-
							1091	3									
11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	262	1	3410	2	N	-0-					-0-
							1208	3									
12	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	293	1	3987	2	N	-0-					-0-
							1434	3									
01	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	258	1	3872	2	N	-0-					-0-
							1359	3									
*02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	221	1	3522	2	N	-0-					-0-
							1194	3									

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 8 RRCID -> 127254 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	422	2	153	3	Y	-0-					-0-
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1419	2	522	3	Y	-0-					-0-
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1477	2	523	3	Y	-0-					-0-
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1285	2	462	3	Y	-0-					-0-
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1138	2	399	3	Y	-0-					-0-
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	706	2	239	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
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	103	1	1390	2	N	-0-					-0-
							505	3									
10	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	63	1	880	2	N	-0-					-0-
							324	3									
11	1350	N	1094	-0-	-256	-0-	58	1	765	2	N	-0-					-0-
							271	3									
12	1829	N	1059	-0-	-770	-0-	54	1	739	2	N	-0-					-0-
							266	3									
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	66	1	977	2	N	-0-					-0-
							343	3									
*02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	58	1	914	2	N	-0-					-0-
							309	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
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	N	-0-					-0-
							61	3									
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	N	-0-					-0-
							72	3									
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	N	-0-					-0-
							60	3									
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	N	-0-					-0-
							63	3									
01	217	N	144	-0-	-73	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
							37	3									
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
							41	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
09	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	544	1	7391	2	N	-0-					-0-
							2677	3									
10	10385	X	9071	-0-	-1314	-0-	457	1	6302	2	N	-0-					-0-
							2312	3									
11	10320	X	6258	-0-	-4062	-0-	335	1	4374	2	N	-0-					-0-
							1549	3									
12	10664	X	7722	-0-	-2942	-0-	397	1	5388	2	N	-0-					-0-
							1937	3									
01	10664	X	9517	-0-	-1147	-0-	447	1	6714	2	N	-0-					-0-
							2356	3									
02	9632	X	8513	-0-	-1119	-0-	380	1	6075	2	N	-0-					-0-
							2058	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	817	-0-	-173	-0-	42	1	569	2	N	-0-					-0-
							206	3									
10	1023	N	789	-0-	-234	-0-	40	1	547	2	N	1	1	1			-0-
							201	3	1	9							
11	960	N	706	-0-	-254	-0-	38	1	493	2	N	-0-					-0-
							175	3									
12	837	N	724	-0-	-113	-0-	37	1	504	2	N	-0-					-0-
							183	3									
01	775	N	687	-0-	-88	-0-	31	1	485	2	N	-0-					-0-
							171	3									
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	N	-0-					-0-
							172	3									

LA PERLA WELL #: 83 RRCID -> 129647 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	439	1	5940	2	N	-0-					-0-
							2151	3									
10	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	447	1	6193	2	N	-0-					-0-
							2275	3									
11	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	461	1	6003	2	N	-0-					-0-
							2125	3									
12	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	438	1	5966	2	N	-0-					-0-
							2147	3									
01	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	391	1	5895	2	N	-0-					-0-
							2073	3									
02	7504	X	7455	-0-	-49	-0-	333	1	5321	2	N	-0-					-0-
							1801	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
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-
							33	3									
10	155	N	58	-0-	-97	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
							15	3									
11	150	N	85	-0-	-65	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
							19	3									
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
							45	3									
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
							45	3									
*02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	376	2	N	-0-					-0-
							127	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
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	135	1	1823	2	N	-0-					-0-
							659	3									
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	131	1	1840	2	N	1	1	1			-0-
							677	3	1	9							
11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	140	1	1829	2	N	-0-					-0-
							648	3									
12	2697	N	2616	-0-	-81	-0-	134	1	1826	2	N	-0-					-0-
							656	3									
01	2635	N	2632	-0-	-3	-0-	123	1	1857	2	N	-0-					-0-
							652	3									
02	2436	N	2391	-0-	-45	-0-	107	1	1706	2	N	-0-					-0-
							578	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, J.D. WELL #: 7 RRCID -> 130240 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	165	1	2252	2	N	-0-					-0-
							815	3									
10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	159	1	2218	2	N	-0-					-0-
							816	3									
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	160	1	2099	2	N	-0-					-0-
							744	3									
12	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	142	1	1920	2	N	-0-					-0-
							692	3									
01	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	132	1	1997	2	N	-0-					-0-
							703	3									
*02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	119	1	1910	2	N	-0-					-0-
							648	3									

HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	2940	X	2713	-0-	-227	-0-	139	1	1888	2	N	-0-					-0-
							686	3									
10	3038	X	2818	-0-	-220	-0-	143	1	1958	2	N	-0-					-0-
							717	3									
11	2850	X	2642	-0-	-208	-0-	142	1	1846	2	N	-0-					-0-
							654	3									
12	2790	N	2739	-0-	-51	-0-	141	1	1912	2	N	-0-					-0-
							686	3									
01	2821	N	2799	-0-	-22	-0-	132	1	1974	2	N	-0-					-0-
							693	3									
02	2464	N	2244	-0-	-220	-0-	101	1	1602	2	N	-0-					-0-
							541	3									

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
							53	3									
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-					-0-
							54	3									
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-					-0-
							49	3									
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
							49	3									
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
							47	3									
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
							40	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 89 RRCID -> 131211 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 6 RRCID -> 131351 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010

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	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LA PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654

09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	279	1	3772	2	N	-0-					-0-
							1365	3									
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	276	1	3811	2	N	-0-					-0-
							1400	3									
11	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	283	1	3716	2	N	-0-					-0-
							1318	3									
12	5456	X	4223	-0-	-1233	-0-	216	1	2946	2	N	-0-					-0-
							1061	3									
01	5456	X	5184	-0-	-272	-0-	243	1	3655	2	N	-0-					-0-
							1286	3									
02	4928	X	4209	-0-	-719	-0-	188	1	3005	2	N	-0-					-0-
							1016	3									

LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	67	1	930	2	N	-0-					-0-
							340	3									
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	78	1	1087	2	N	-0-					-0-
							400	3									
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	87	1	1158	2	N	-0-					-0-
							410	3									
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	90	1	1208	2	N	-0-					-0-
							435	3									
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	69	1	1024	2	N	-0-					-0-
							358	3									
*02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	89	1	1432	2	N	-0-					-0-
							487	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603

09	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	552	1	8515	3	Y	40	42	1			40
							44	9									
10	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	588	1	9402	3	Y	12	43	1			9
							13	9									
11	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	593	1	9143	3	Y	41	32	1			18
							45	9									
12	9610	X	9227	-0-	-383	-0-	552	1	8675	3	Y	-0-					18
01	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	636	1	10483	3	Y	89	44	1			63
							98	9									
02	8932	X	8246	-0-	-686	-0-	535	1	7664	3	Y	43	45	1			61
							47	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA -B- WELL #: 6 RRCID -> 131665 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 92 RRCID -> 131668 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581

	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
09	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	367	1	4985	2	N	-0-					-0-
							1803	3									
10	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	373	1	5163	2	N	1	1	1			-0-
							1897	3	1	9							
11	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	389	1	5076	2	N	-0-					-0-
							1796	3									
12	6851	X	6512	-0-	-339	-0-	333	1	4543	2	N	-0-					-0-
							1636	3									
01	6851	X	6461	-0-	-390	-0-	302	1	4558	2	N	-0-					-0-
							1601	3									
*02	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	288	1	4577	2	N	-0-					-0-
							1550	3									

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

	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
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	82	2	25	3	Y	-0-					1
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	80	2	26	3	Y	-0-					1
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	80	2	30	3	Y	-0-					1
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	80	2	29	3	Y	-0-					1
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	82	2	30	3	Y	-0-					1
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	84	2	31	3	Y	-0-					1
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	80	2	29	3	Y	-0-					1
*10	124	N	120	-0-	-4	-0-	87	2	33	3	Y	-0-					1
*11	120	N	118	-0-	-2	-0-	87	2	31	3	Y	-0-					1
*12	124	N	116	-0-	-8	-0-	85	2	31	3	Y	-0-					1
*01	124	N	106	-0-	-18	-0-	79	2	27	3	Y	-0-					1
*02	112	N	106	-0-	-6	-0-	79	2	27	3	Y	-0-					1

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

	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
09	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2096	2	759	3	Y	-0-					3
10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2158	2	792	3	Y	-0-					3
11	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2154	2	763	3	Y	-0-					3
12	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2178	2	784	3	Y	-0-					3
01	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2202	2	774	3	Y	-0-					3
*02	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2032	2	688	3	Y	-0-	2	6			1

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

	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
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	313	2	N	-0-					-0-
							113	3									
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	329	2	N	-0-					-0-
							121	3									
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	32	1	412	2	N	-0-					-0-
							144	3									
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	387	2	N	-0-					-0-
							140	3									
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	446	2	N	-0-					-0-
							156	3									
*02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	37	1	569	2	N	-0-					-0-
							194	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 96 RRCID -> 132057 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924

09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	112	1	1508	2	N	-0-					-0-
							547	3									
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	127	1	1751	2	N	-0-					-0-
							642	3									
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	103	1	1330	2	N	-0-					-0-
							469	3									
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	89	1	1221	2	N	-0-					-0-
							439	3									
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	110	1	1664	2	N	-0-					-0-
							587	3									
*02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	103	1	1621	2	N	-0-					-0-
							547	3									

LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

09	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	469	1	6377	2	N	-0-					-0-
							2309	3									
10	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	475	1	6560	2	N	-0-					-0-
							2407	3									
11	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	521	1	6816	2	N	-0-					-0-
							2414	3									
12	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	489	1	6647	2	N	-0-					-0-
							2391	3									
01	9238	X	8384	-0-	-854	-0-	393	1	5913	2	N	-0-					-0-
							2078	3									
02	8344	X	7760	-0-	-584	-0-	347	1	5538	2	N	-0-					-0-
							1875	3									

BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
							16	3									
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
							16	3									
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
							11	3									
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
							14	3									
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
							11	3									
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
							15	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	98	1	2646	2	Y	40					40
							860	3	44	9							
10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	112	1	2705	2	Y	-0-					40
							882	3									
11	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	113	1	2736	2	Y	-0-					40
							856	3									
12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	114	1	2711	2	Y	-0-					40
							861	3									
01	3720	X	3671	-0-	-49	-0-	2717	2	954	3	Y	-0-					40
*02	3472	X	3001	-0-	-471	-0-	2241	2	759	3	Y	1	3	6			37
							1	9									

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
09	3000	N	3319	-0-	319	319	171	1	2311	2	N	-0-					157
							837	3									
10	3100	N	3084	-0-	-16	303	156	1	2141	2	N	-0-	136	1			21
							787	3									
11	3000	N	2723	-0-	-277	26	145	1	1902	2	N	-0-					21
							676	3									
12	2556	X	2530	-0-	-26	-0-	129	1	1765	2	N	-0-					21
							636	3									
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	111	1	1669	2	N	225	193	1			53
							587	3	248	9							
*02	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	87	1	1376	2	N	95					148
							465	3	105	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
09	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	214	1	2900	2	N	-0-					-0-
							1049	3									
10	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	246	1	3391	2	N	-0-					-0-
							1246	3									
11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	283	1	3697	2	N	-0-					-0-
							1306	3									
12	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	219	1	2988	2	N	-0-					-0-
							1075	3									
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	200	1	2999	2	N	-0-					-0-
							1054	3									
*02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	174	1	2745	2	N	-0-					-0-
							928	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
09	10800	X	-0-	-0-	-10800	-0-					N	-0-					1
10	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					1
11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					1
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 100 RRCID -> 132667 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	110	1	1483	2	N	-0-					-0-
							538	3									
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	114	1	1564	2	N	1	1	1			-0-
							574	3	1	9							
11	2130	N	2035	-0-	-95	-0-	109	1	1424	2	N	-0-					-0-
							502	3									
12	2201	N	2028	-0-	-173	-0-	104	1	1414	2	N	-0-					-0-
							510	3									
01	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	100	1	1529	2	N	-0-					-0-
							539	3									
02	1904	N	1805	-0-	-99	-0-	80	1	1288	2	N	-0-					-0-
							437	3									

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 132814 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	69	1	947	2	N	-0-					-0-
							343	3									
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	68	1	931	2	N	-0-					-0-
							341	3									
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	71	1	916	2	N	-0-					-0-
							325	3									
12	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	70	1	935	2	N	-0-					-0-
							337	3									
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	66	1	981	2	N	-0-					-0-
							344	3									
*02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	56	1	892	2	N	-0-					-0-
							301	3									

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	838	-0-	-212	-0-	44	1	583	2	N	-0-					56
							211	3									
10	1054	N	800	-0-	-254	-0-	41	1	556	2	N	-0-					56
							203	3									
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	83	1	1061	2	N	-0-					56
							374	3									
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	60	1	839	2	N	-0-					56
							302	3									
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	58	1	886	2	N	-0-					56
							313	3									
*02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	60	1	962	2	N	-0-					56
							326	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 105 RRCID -> 133158 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	88	1	1195	2	N	-0-					-0-
							435	3									
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	89	1	1239	2	N	1	1	1			-0-
							456	3	1	9							
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	95	1	1250	2	N	-0-					-0-
							444	3									
12	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	88	1	1214	2	N	-0-					-0-
							439	3									
01	1798	N	1608	-0-	-190	-0-	76	1	1133	2	N	-0-					-0-
							399	3									
*02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	74	1	1174	2	N	-0-					-0-
							397	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	6			25

LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491

09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	59	1	791	2	N	-0-					-0-
							286	3									
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	89	1	1246	2	N	-0-					-0-
							458	3									
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	110	1	1434	2	N	-0-					-0-
							509	3									
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	89	1	1208	2	N	-0-					-0-
							432	3									
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	81	1	1200	2	N	-0-					-0-
							420	3									
*02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	71	1	1113	2	N	-0-					-0-
							378	3									

BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682

09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	N	-0-					-0-
							50	3									
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
							32	3									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	106	2	N	1					1
							37	3	1	9							
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	146	2	N	-0-					1
							50	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	450	N	292	-0-	-158	-0-	16	1	204	2	N	-0-			-0-
							72	3							
10	341	N	273	-0-	-68	-0-	15	1	188	2	N	-0-			-0-
							70	3							
11	270	N	173	-0-	-97	-0-	7	1	122	2	N	-0-			-0-
							44	3							
12	310	N	102	-0-	-208	-0-	6	1	73	2	N	-0-			-0-
							23	3							
01	279	N	131	-0-	-148	-0-	6	1	92	2	N	-0-			-0-
							33	3							
02	168	N	52	-0-	-116	-0-	4	1	37	2	N	-0-			-0-
							11	3							

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 123 RRCID -> 133962 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546

09	5490	X	5171	-0-	-319	-0-	266	1	3602	2	N	-0-			-0-
							1303	3							
10	5673	X	5640	-0-	-33	-0-	283	1	3917	2	N	-0-			-0-
							1440	3							
11	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	291	1	3793	2	N	-0-			-0-
							1343	3							
12	5580	X	5400	-0-	-180	-0-	275	1	3767	2	N	-0-			-0-
							1358	3							
01	5642	X	5321	-0-	-321	-0-	250	1	3753	2	N	-0-			-0-
							1318	3							
02	5096	X	4903	-0-	-193	-0-	219	1	3500	2	N	-0-			-0-
							1184	3							

LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

09	1500	N	1112	-0-	-388	-0-	58	1	775	2	N	-0-			-0-
							279	3							
10	1612	N	1079	-0-	-533	-0-	54	1	749	2	N	-0-			-0-
							276	3							
11	1140	N	956	-0-	-184	-0-	51	1	668	2	N	-0-			-0-
							237	3							
12	1147	N	938	-0-	-209	-0-	48	1	652	2	N	-0-			-0-
							238	3							
01	1085	N	795	-0-	-290	-0-	39	1	560	2	N	-0-			-0-
							196	3							
*02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	60	1	966	2	N	-0-			-0-
							327	3							

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

09	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	384	1	5916	3	Y	-0-			-0-
10	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	398	1	6363	3	Y	-0-			-0-
11	6390	X	6202	-0-	-188	-0-	378	1	5824	3	Y	-0-			-0-
12	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	405	1	6351	3	Y	-0-			-0-
01	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	398	1	6559	3	Y	-0-			-0-
*02	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	418	1	5992	3	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 117 RRCID -> 134525 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10680	X	10357	-0-	-323	-0-	532	1	7214	2	N	-0-			-0-
							2611	3							
10	11036	X	9470	-0-	-1566	-0-	476	1	6578	2	N	-0-			-0-
							2416	3							
11	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	567	1	7400	2	N	-0-			-0-
							2619	3							
12	10850	X	10185	-0-	-665	-0-	521	1	7106	2	N	-0-			-0-
							2558	3							
01	10695	X	10458	-0-	-237	-0-	492	1	7376	2	N	-0-			-0-
							2590	3							
02	9884	X	9430	-0-	-454	-0-	421	1	6730	2	N	-0-			-0-
							2279	3							

LA PERLA WELL #: 124 RRCID -> 134564 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	161	1	2177	2	N	-0-			-0-
							788	3							
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	152	1	2101	2	N	-0-			-0-
							772	3							
11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	158	1	2054	2	N	-0-			-0-
							725	3							
12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	158	1	2140	2	N	-0-			-0-
							769	3							
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	133	1	2013	2	N	-0-			-0-
							707	3							
*02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	119	1	1912	2	N	-0-			-0-
							648	3							

LA PERLA WELL #: 119 RRCID -> 135917 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12780	X	12211	-0-	-569	-0-	627	1	8505	2	N	-0-			-0-
							3079	3							
10	13020	X	12542	-0-	-478	-0-	629	1	8712	2	N	-0-			-0-
							3201	3							
11	12600	X	12147	-0-	-453	-0-	650	1	8491	2	N	-0-			-0-
							3006	3							
12	12896	X	12246	-0-	-650	-0-	627	1	8544	2	N	-0-			-0-
							3075	3							
01	12834	X	11906	-0-	-928	-0-	560	1	8396	2	N	-0-			-0-
							2950	3							
02	11396	X	11062	-0-	-334	-0-	495	1	7894	2	N	-0-			-0-
							2673	3							

LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8850	X	8173	-0-	-677	-0-	420	1	5691	2	N	-0-					-0-
							2062	3									
10	8649	X	8563	-0-	-86	-0-	429	1	5948	2	N	1	1	1			-0-
							2185	3	1	9							
11	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	462	1	6036	2	N	-0-					-0-
							2136	3									
12	8773	X	7062	-0-	-1711	-0-	361	1	4928	2	N	-0-					-0-
							1773	3									
01	8773	X	8460	-0-	-313	-0-	398	1	5966	2	N	-0-					-0-
							2096	3									
02	8064	X	7743	-0-	-321	-0-	346	1	5525	2	N	-0-					-0-
							1872	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	69	2	26	3	Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	85	2	30	3	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	76	2	27	3	Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	71	2	26	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	68	2	24	3	Y	-0-					-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	74	2	25	3	Y	1					1
							1	9									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	320	2	116	3	Y	-0-					-0-
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1137	2	418	3	Y	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	480	2	170	3	Y	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	490	2	177	3	Y	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	482	2	170	3	Y	-0-					-0-
*02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	420	2	142	3	Y	1					1
							1	9									

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 135988 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 129 RRCID -> 135989 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	120	1	1624	2	N	-0-					-0-
							588	3									
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	123	1	1708	2	N	-0-					-0-
							626	3									
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	124	1	1614	2	N	-0-					-0-
							569	3									
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	122	1	1643	2	N	-0-					-0-
							590	3									
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	95	1	1419	2	N	-0-					-0-
							498	3									
*02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	70	1	1103	2	N	-0-					-0-
							372	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	90	1	1225	2	N	-0-					-0-
							444	3									
10	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	94	1	1290	2	N	1	1	1			-0-
							474	3	1	9							
11	1800	N	1700	-0-	-100	-0-	91	1	1187	2	N	-0-					-0-
							422	3									
12	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	86	1	1168	2	N	-0-					-0-
							421	3									
01	1860	N	1052	-0-	-808	-0-	49	1	741	2	N	-0-					-0-
							262	3									
*02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	72	1	1150	2	N	-0-					-0-
							388	3									

LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	82	1	1105	2	N	-0-					-0-
							402	3									
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	87	1	1184	2	N	-0-					-0-
							433	3									
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	84	1	1107	2	N	-0-					-0-
							394	3									
12	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	80	1	1101	2	N	-0-					-0-
							396	3									
01	1705	N	1377	-0-	-328	-0-	65	1	971	2	N	-0-					-0-
							341	3									
02	1484	N	1390	-0-	-94	-0-	61	1	993	2	N	-0-					-0-
							336	3									

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	132	1	1775	2	N	-0-					-0-
							641	3									
10	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	139	1	1920	2	N	1	1	1			-0-
							705	3	1	9							
11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	141	1	1839	2	N	-0-					-0-
							652	3									
12	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	145	1	1980	2	N	-0-					-0-
							714	3									
01	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	131	1	1961	2	N	-0-					-0-
							688	3									
*02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	113	1	1795	2	N	-0-					-0-
							608	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 132 RRCID -> 137237 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1219	-0-	-161	-0-	64 307	1 3	848	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	64 325	1 3	884	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	64 297	1 3	837	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	60 299	1 3	828	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	55 292	1 3	830	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1061	-0-	-59	-0-	49 255	1 3	757	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	114 562	1 3	1552	2	N	-0-					-0-
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	116 586	1 3	1601 1	2 9	N	1	1	1			-0-
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	118 543	1 3	1537	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	108 532	1 3	1478	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	1934	-0-	-267	-0-	91 479	1 3	1364	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1867	-0-	-121	-0-	85 449	1 3	1333	2	N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	179 879	1 3	2430	2	N	-0-					-0-
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	178 901	1 3	2456 1	2 9	N	1	1	1			-0-
11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	176 815	1 3	2300	2	N	-0-					-0-
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	163 802	1 3	2218	2	N	-0-					-0-
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	145 766	1 3	2185	2	N	-0-					-0-
*02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	129 695	1 3	2053	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 118 RRCID -> 137987 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	20	1	273	2	N	-0-					-0-
							99	3									
10	465	N	359	-0-	-106	-0-	17	1	250	2	N	-0-					-0-
							92	3									
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	19	1	249	2	N	-0-					-0-
							86	3									
12	403	N	75	-0-	-328	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
							16	3									
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	406	2	N	-0-					-0-
							143	3									
02	336	N	170	-0-	-166	-0-	5	1	121	2	N	-0-					-0-
							44	3									

LA PERLA WELL #: 136 RRCID -> 137988 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	41	1	561	2	N	-0-					-0-
							204	3									
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	41	1	570	2	N	-0-					-0-
							209	3									
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	44	1	557	2	N	-0-					-0-
							198	3									
12	837	N	786	-0-	-51	-0-	42	1	548	2	N	-0-					-0-
							196	3									
01	806	N	765	-0-	-41	-0-	37	1	539	2	N	-0-					-0-
							189	3									
02	756	N	686	-0-	-70	-0-	31	1	490	2	N	-0-					-0-
							165	3									

LA PERLA WELL #: 137 RRCID -> 138005 COMPL. DATE 03/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3797	-0-	-133	-0-	194	1	2646	2	N	-0-					-0-
							957	3									
10	4061	X	3466	-0-	-595	-0-	173	1	2407	2	N	-0-					-0-
							886	3									
11	3840	X	3091	-0-	-749	-0-	166	1	2160	2	N	-0-					-0-
							765	3									
12	3937	X	3631	-0-	-306	-0-	185	1	2533	2	N	-0-					-0-
							913	3									
01	3937	X	2852	-0-	-1085	-0-	133	1	2012	2	N	-0-					-0-
							707	3									
02	3556	X	2466	-0-	-1090	-0-	111	1	1759	2	N	-0-					-0-
							596	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
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	74	1	995	2	N	-0-					-0-
							362	3									
10	1426	N	1192	-0-	-234	-0-	59	1	829	2	N	-0-					-0-
							304	3									
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	64	1	840	2	N	-0-					-0-
							299	3									
12	1488	N	1202	-0-	-286	-0-	60	1	839	2	N	-0-					-0-
							303	3									
01	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	55	1	812	2	N	-0-					-0-
							284	3									
02	1120	N	662	-0-	-458	-0-	29	1	471	2	N	-0-					-0-
							162	3									

LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 142 RRCID -> 138617 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474

09	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	208	1	2817	2	N	-0-					-0-
							1018	3									
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	219	1	3014	2	N	1	1	1			-0-
							1105	3	1	9							
11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	209	1	2724	2	N	-0-					-0-
							966	3									
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	202	1	2758	2	N	-0-					-0-
							994	3									
01	3906	X	3760	-0-	-146	-0-	176	1	2652	2	N	-0-					-0-
							932	3									
*02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	172	1	2719	2	N	-0-					-0-
							920	3									

HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	N	1					1
							95	3	1	9							
*02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	55	1	883	2	N	-0-					1
							299	3									

LA PERLA WELL #: 141 RRCID -> 139155 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046

09	4740	X	4592	-0-	-148	-0-	236	1	3198	2	N	-0-					-0-
							1158	3									
10	4898	X	4029	-0-	-869	-0-	201	1	2798	2	N	-0-					-0-
							1030	3									
11	4620	X	4098	-0-	-522	-0-	220	1	2863	2	N	-0-					-0-
							1015	3									
12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	262	1	3569	2	N	-0-					-0-
							1286	3									
01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	238	1	3563	2	N	-0-					-0-
							1251	3									
02	4284	X	4207	-0-	-77	-0-	188	1	3003	2	N	-0-					-0-
							1016	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	148 726	1 3	2006	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2388	-0-	-402	-0-	120 609	1 3	1659	2	N	-0-					-0-
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	164 756	1 3	2137	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2407	-0-	-383	-0-	124 604	1 3	1679	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2341	-0-	-449	-0-	110 581	1 3	1650	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	1958	-0-	-562	-0-	87 473	1 3	1398	2	N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	66 329	1 3	905	2	N	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	53 271	1 3	736 1	2 9	N	1	1	1			-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	70 318	1 3	897	2	N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	62 308	1 3	853	2	N	-0-					-0-
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	51 267	1 3	761	2	N	-0-					-0-
*02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	47 250	1 3	744	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35 168	1 3	465	2	N	-0-					-0-
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	27 140	1 3	378	2	N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	46 203	1 3	576	2	N	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	54 265	1 3	740	2	N	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	41 217	1 3	615	2	N	-0-					-0-
*02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	39 208	1 3	613	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	4950	X	4828	-0-	-122	-0-	247	1	3363	2	N	-0-					-0-
							1218	3									
10	5115	X	4955	-0-	-160	-0-	249	1	3441	2	N	1	1	1			-0-
							1264	3	1	9							
11	4800	X	4756	-0-	-44	-0-	255	1	3323	2	N	-0-					-0-
							1178	3									
12	4991	X	4703	-0-	-288	-0-	241	1	3280	2	N	-0-					-0-
							1182	3									
01	4991	X	4532	-0-	-459	-0-	213	1	3195	2	N	-0-					-0-
							1124	3									
02	4508	X	4085	-0-	-423	-0-	183	1	2914	2	N	-0-					-0-
							988	3									

LA PERLA WELL #: 153 RRCID -> 139653 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	N	-0-					-0-
							94	3									
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	23	1	314	2	N	-0-					-0-
							114	3									
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	19	1	258	2	N	-0-					-0-
							94	3									
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	289	2	N	-0-					-0-
							106	3									
01	465	N	322	-0-	-143	-0-	16	1	227	2	N	-0-					-0-
							79	3									
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	N	-0-					-0-
							87	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
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	11	1	162	2	N	-0-					-0-
							60	3									
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
							60	3									
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	14	1	179	2	N	-0-					-0-
							65	3									
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	12	1	162	2	N	-0-					-0-
							59	3									
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	11	1	167	2	N	-0-					-0-
							58	3									
02	252	N	188	-0-	-64	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
							47	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 155 RRCID -> 140151 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 156 RRCID -> 140152 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1532	2	554	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1989	-0-	-150	-0-	1455	2	534	3	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1975	-0-	-95	-0-	1459	2	516	3	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	1470	2	529	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	1465	2	515	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1758	-0-	-90	-0-	1313	2	444	3	Y	1					1
							1	9									

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	5806	-0-	-1424	-0-	299	1	4044	2	N	-0-					-0-
							1463	3									
10	7161	X	5861	-0-	-1300	-0-	296	1	4070	2	N	-0-					-0-
							1495	3									
11	6570	X	5428	-0-	-1142	-0-	291	1	3794	2	N	-0-					-0-
							1343	3									
12	6541	X	5235	-0-	-1306	-0-	267	1	3651	2	N	-0-					-0-
							1317	3									
01	6231	X	5021	-0-	-1210	-0-	237	1	3541	2	N	-0-					-0-
							1243	3									
02	5432	X	4458	-0-	-974	-0-	199	1	3181	2	N	-0-					-0-
							1078	3									

LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	110	1	1486	2	N	-0-					-0-
							539	3									
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	95	1	1315	2	N	-0-					-0-
							482	3									
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	110	1	1433	2	N	-0-					-0-
							509	3									
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	109	1	1495	2	N	-0-					-0-
							540	3									
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	93	1	1392	2	N	-0-					-0-
							490	3									
*02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	93	1	1497	2	N	-0-					-0-
							507	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 158 RRCID -> 140794 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	480	N	426	-0-	-54	-0-	21	1	297	2	N	-0-					-0-
							108	3									
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	372	2	N	-0-					-0-
							136	3									
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	N	-0-					-0-
							101	3									
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	328	2	N	-0-					-0-
							117	3									
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	N	-0-					-0-
							137	3									
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	377	2	N	-0-					-0-
							128	3									

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

09	1200	N	397	-0-	-803	-0-	21	1	276	2	N	-0-					-0-
							100	3									
10	589	N	371	-0-	-218	-0-	18	1	256	2	N	1	1	1			-0-
							96	3	1	9							
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	19	1	248	2	N	-0-					-0-
							86	3									
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	74	1	1006	2	N	-0-					-0-
							362	3									
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	54	1	809	2	N	1					1
							283	3	1	9							
*02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	54	1	860	2	N	-0-					1
							291	3									

LA PERLA WELL #: 161 RRCID -> 141054 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288

09	4170	X	4093	-0-	-77	-0-	211	1	2850	2	N	-0-					-0-
							1032	3									
10	4309	X	4173	-0-	-136	-0-	210	1	2898	2	N	-0-					-0-
							1065	3									
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	225	1	2936	2	N	-0-					-0-
							1040	3									
12	4247	X	4237	-0-	-10	-0-	218	1	2955	2	N	-0-					-0-
							1064	3									
01	4247	X	4102	-0-	-145	-0-	192	1	2893	2	N	-0-					-0-
							1017	3									
02	3920	X	3766	-0-	-154	-0-	169	1	2686	2	N	-0-					-0-
							911	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 163 RRCID -> 141343 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	139	1	1893	2	N	-0-					-0-
							687	3									
10	2604	N	1764	-0-	-840	-0-	88	1	1226	2	N	-0-					-0-
							450	3									
11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	148	1	1938	2	N	-0-					-0-
							686	3									
12	2821	N	2648	-0-	-173	-0-	135	1	1849	2	N	-0-					-0-
							664	3									
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	131	1	1945	2	N	-0-					-0-
							683	3									
02	2576	N	2534	-0-	-42	-0-	113	1	1809	2	N	-0-					-0-
							612	3									

LA PERLA WELL #: 162 RRCID -> 141455 COMPL. DATE 05/03/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
							7	3									
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
							10	3									
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-
							59	3									
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
							13	3									

CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	82	1	1104	2	N	-0-					-0-
							402	3									
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	72	1	1006	2	N	-0-					-0-
							368	3									
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	84	1	1106	2	N	-0-					-0-
							394	3									
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	78	1	1065	2	N	-0-					-0-
							383	3									
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	63	1	946	2	N	-0-					-0-
							331	3									
*02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	45	1	707	2	N	-0-					-0-
							240	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 164 RRCID -> 141829 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
							26	3									
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
							11	3									
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
							22	3									
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
							23	3									
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
							23	3									
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
							19	3									

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	65	1	896	2	N	-0-					-0-
							326	3									
10	1426	N	1126	-0-	-300	-0-	56	1	781	2	N	-0-					-0-
							289	3									
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	71	1	918	2	N	-0-					-0-
							325	3									
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	69	1	953	2	N	-0-					-0-
							346	3									
01	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	46	1	712	2	N	-0-					-0-
							252	3									
02	1232	N	1195	-0-	-37	-0-	54	1	853	2	N	-0-					-0-
							288	3									

HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294

09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	89	1	1209	2	N	-0-					-0-
							436	3									
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	88	1	1234	2	N	1	1	1			-0-
							456	3	1	9							
11	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	85	1	1132	2	N	-0-					-0-
							402	3									
12	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	90	1	1201	2	N	-0-					-0-
							430	3									
01	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	80	1	1180	2	N	1					1
							412	3	1	9							
02	1512	N	1391	-0-	-121	-0-	61	1	994	2	N	-0-					1
							336	3									

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	17	1	237	2	N	-0-					-0-
							86	3									
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	16	1	217	2	N	1	1	1			-0-
							80	3	1	9							
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	87	1	1147	2	N	-0-					-0-
							407	3									
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	75	1	1016	2	N	-0-					-0-
							364	3									
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	48	1	727	2	N	1					1
							257	3	1	9							
*02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	39	1	628	2	N	-0-					1
							213	3									

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	311	-0-	-49	-0-	16	1	216	2	N	-0-					-0-
							79	3									
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	381	2	N	-0-					-0-
							141	3									
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	60	1	779	2	N	-0-					-0-
							277	3									
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	29	1	384	2	N	-0-					-0-
							140	3									
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	69	1	1064	2	N	-0-					-0-
							378	3									
*02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	84	1	1339	2	N	-0-					-0-
							454	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	145	1	2239	3	Y	41	42	1			42
							45	9									
10	2573	N	2020	-0-	-553	-0-	118	1	1890	3	Y	11	43	1			10
							12	9									
11	2490	N	2106	-0-	-384	-0-	126	1	1934	3	Y	42	31	1			21
							46	9									
12	2511	N	2426	-0-	-85	-0-	145	1	2281	3	Y	-0-					21
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	133	1	2182	3	Y	90	44	1			67
							99	9									
*02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	138	1	1972	3	Y	43	45	1			65
							47	9									

CANALES WELL #: 11 RRCID -> 142623 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	164	1	2220	2	N	-0-					-0-
							806	3									
10	3255	X	3073	-0-	-182	-0-	155	1	2134	2	N	-0-					-0-
							784	3									
11	3090	X	2851	-0-	-239	-0-	153	1	1991	2	N	-0-					-0-
							707	3									
12	3255	X	3019	-0-	-236	-0-	155	1	2106	2	N	-0-					-0-
							758	3									
01	3255	X	3024	-0-	-231	-0-	143	1	2133	2	N	1					1
							747	3	1	9							
02	2940	X	2591	-0-	-349	-0-	117	1	1849	2	N	-0-					1
							625	3									

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	5070	X	4607	-0-	-463	-0-	236	1	3209	2	N	-0-					-0-
							1162	3									
10	5239	X	4909	-0-	-330	-0-	247	1	3409	2	N	-0-					-0-
							1253	3									
11	4890	X	4665	-0-	-225	-0-	249	1	3260	2	N	-0-					-0-
							1156	3									
12	5053	X	4631	-0-	-422	-0-	237	1	3230	2	N	-0-					-0-
							1164	3									
01	4898	X	4574	-0-	-324	-0-	215	1	3226	2	N	-0-					-0-
							1133	3									
02	4424	X	3946	-0-	-478	-0-	176	1	2816	2	N	-0-					-0-
							954	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	44	1	345	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	44	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	38	1	333	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	41	1	346	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	38	1	330	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	37	1	293	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
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	102	1	1389	2	N	-0-					1
							504	3									
10	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	98	1	1369	2	N	-0-					1
							503	3									
11	2010	N	1860	-0-	-150	-0-	100	1	1300	2	N	-0-					1
							460	3									
12	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	108	1	1441	2	N	-0-					1
							518	3									
01	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	93	1	1393	2	N	-0-					1
							490	3									
*02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	87	1	1388	2	N	-0-					1
							470	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
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	215	1	3320	3	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3640	-0-	-49	-0-	214	1	3426	3	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3241	-0-	-329	-0-	198	1	3043	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3447	-0-	-242	-0-	207	1	3240	3	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3640	-0-	-49	-0-	208	1	3432	3	Y	-0-					-0-
*02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	219	1	3130	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
09	3000	N	4745	-0-	1745	1745	244	1	3305	2	N	-0-					-0-
							1196	3									
10	3100	N	4061	-0-	961	2706	203	1	2822	2	N	1	1	1			-0-
							1035	3	1	9							
11	3000	N	3614	-0-	614	3320	193	1	2526	2	N	-0-					-0-
							895	3									
12	7234	X	3914	-0-	-3320	-0-	200	1	2731	2	N	-0-					-0-
							983	3									
01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	156	1	2356	2	N	-0-					-0-
							829	3									
*02	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	106	1	1698	2	N	-0-					-0-
							576	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
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	94	1	1279	2	N	-0-					-0-
							464	3									
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	93	1	1283	2	N	1	1	1			-0-
							471	3	1	9							
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	71	1	941	2	N	-0-					-0-
							334	3									
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	70	1	952	2	N	-0-					-0-
							340	3									
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	69	1	1002	2	N	1					1
							352	3	1	9							
*02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	73	1	1168	2	N	-0-					1
							396	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 16 RRCID -> 144565 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	46	1	602	2	N	-0-					-0-
							218	3									
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	45	1	626	2	N	-0-					-0-
							231	3									
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	45	1	596	2	N	-0-					-0-
							211	3									
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	54	1	724	2	N	-0-					-0-
							260	3									
01	806	N	157	-0-	-649	-0-	5	1	110	2	N	1					1
							41	3	1	9							
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					1

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 144620 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	176	2	64	3	Y	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	162	2	60	3	Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	159	2	57	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	159	2	57	3	Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	163	2	58	3	Y	-0-					-0-
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	155	2	52	3	Y	1					1
							1	9									

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 144716 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5577	-0-	-243	-0-	4094	2	1483	3	Y	-0-					2
10	6479	X	5759	-0-	-720	-0-	4212	2	1547	3	Y	-0-					2
11	6150	X	5742	-0-	-408	-0-	4240	2	1502	3	Y	-0-					2
12	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	4303	2	1549	3	Y	-0-					2
01	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	4376	2	1537	3	Y	-0-					2
*02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	4035	2	1366	3	Y	-0-	1	6			1

LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	N	-0-					-0-
							125	3									
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	26	1	372	2	N	1	1	1			-0-
							136	3	1	9							
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	354	2	N	-0-					-0-
							126	3									
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	353	2	N	-0-					-0-
							128	3									
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	349	2	N	-0-					-0-
							126	3									
*02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	333	2	N	-0-					-0-
							114	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	1661	2	602	3	Y	-0-					-0-
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	1674	2	615	3	Y	-0-					-0-
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	1626	2	576	3	Y	-0-					-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1469	2	529	3	Y	-0-					-0-
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1419	2	498	3	Y	-0-					-0-
*02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1161	2	394	3	Y	1					1
							1	9									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 145747 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		11	-0-	11	11	9	2	2	3	Y	-0-					3
10	29	X	18	-0-	-11	-0-	14	2	4	3	Y	-0-					3
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	3	Y	-0-					3
*01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					3
02	T. A.		34	-0-	34	34	25	2	9	3	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
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	76	1	1016	2	N	-0-					-0-
							369	3									
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	69	1	967	2	N	1	1	1			-0-
							357	3	1	9							
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	63	1	842	2	N	-0-					-0-
							300	3									
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	43	1	593	2	N	-0-					-0-
							215	3									
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	88	1	1323	2	N	1					1
							466	3	1	9							
*02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	118	1	1863	2	N	-0-					1
							628	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
09	3090	X	2957	-0-	-133	-0-	152	1	2059	2	N	-0-					-0-
							746	3									
10	3348	X	3118	-0-	-230	-0-	157	1	2167	2	N	-0-					-0-
							794	3									
11	3240	X	3105	-0-	-135	-0-	166	1	2170	2	N	-0-					-0-
							769	3									
12	3348	X	2817	-0-	-531	-0-	145	1	1966	2	N	-0-					-0-
							706	3									
01	3193	X	2924	-0-	-269	-0-	137	1	2063	2	N	-0-					-0-
							724	3									
02	2912	X	2867	-0-	-45	-0-	130	1	2045	2	N	-0-					-0-
							692	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
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	N	-0-					-0-
							112	3									
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	303	2	N	1	1	1			-0-
							113	3	1	9							
11	420	N	291	-0-	-129	-0-	16	1	204	2	N	-0-					-0-
							71	3									
12	465	N	357	-0-	-108	-0-	19	1	248	2	N	-0-					-0-
							90	3									
01	434	N	332	-0-	-102	-0-	15	1	234	2	N	1					1
							82	3	1	9							
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	N	-0-					1
							94	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 18 C RRCID -> 146461 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114

09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	81	1	1102	2	N	-0-					27
							398	3									
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	83	1	1151	2	N	-0-					27
							426	3									
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	84	1	1102	2	N	-0-					27
							390	3									
12	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	79	1	1091	2	N	-0-					27
							393	3									
01	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	76	1	1138	2	N	-0-					27
							400	3									
02	1484	N	1449	-0-	-35	-0-	65	1	1034	2	N	-0-					27
							350	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	513	2	186	3	Y	-0-					4
10	961	N	462	-0-	-499	-0-	338	2	124	3	Y	-0-					4
11	690	N	385	-0-	-305	-0-	284	2	101	3	Y	-0-					4
12	713	N	247	-0-	-466	-0-	181	2	66	3	Y	-0-					4
01	465	N	350	-0-	-115	-0-	259	2	91	3	Y	-0-					4
*02	364	N	352	-0-	-12	-0-	263	2	89	3	Y	-0-	1	6			3

CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	36	1	492	2	N	-0-					-0-
							179	3									
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	38	1	517	2	N	-0-					-0-
							187	3									
11	690	N	657	-0-	-33	-0-	34	1	459	2	N	-0-					-0-
							164	3									
12	744	N	669	-0-	-75	-0-	33	1	467	2	N	-0-					-0-
							169	3									
01	744	N	651	-0-	-93	-0-	31	1	458	2	N	1					1
							161	3	1	9							
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	27	1	434	2	N	-0-					1
							146	3									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906

09	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	158	1	2776	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2911	-0-	-96	-0-	152	1	2759	3	Y	-0-					-0-
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	159	1	2898	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	150	1	2691	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2669	-0-	-369	-0-	140	1	2529	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2589	-0-	-267	-0-	135	1	2454	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.C. WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	567	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	610	-0-	-134	-0-	35	1	575	3	Y	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	3	Y	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	669	3	Y	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	54	1	680	3	Y	-0-					-0-
*02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	84	1	605	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	119	1	2092	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	112	1	2026	3	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2210	-0-	-100	-0-	115	1	2095	3	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2090	-0-	-204	-0-	110	1	1980	3	Y	-0-					-0-
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	113	1	2042	3	Y	-0-					-0-
02	2072	N	2013	-0-	-59	-0-	105	1	1908	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3 7	1 3	23	2	N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	72	1	986	2	N	-0-					6
							356	3									
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	83	1	1140	2	N	-0-					6
							418	3									
11	1530	N	1296	-0-	-234	-0-	71	1	906	2	N	-0-					6
							319	3									
12	1457	N	1183	-0-	-274	-0-	59	1	825	2	N	-0-					6
							299	3									
01	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	76	1	1138	2	N	-0-					6
							399	3									
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	55	1	858	2	N	-0-					6
							288	3									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	124	1	2190	3	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2401	-0-	-141	-0-	125	1	2276	3	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2350	-0-	-200	-0-	122	1	2228	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	123	1	2213	3	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2283	-0-	-104	-0-	119	1	2164	3	Y	-0-					-0-
*02	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	140	1	2557	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 147615 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	5961	-0-	-609	-0-	319	1	5613	3	Y	26	39	1			16
							29	9									
10	6789	X	5748	-0-	-1041	-0-	298	1	5409	3	Y	37	41	1			12
							41	9									
11	6570	X	5613	-0-	-957	-0-	291	1	5303	3	Y	17	26	1			3
							19	9									
12	6789	X	6071	-0-	-718	-0-	316	1	5692	3	Y	57	40	1			20
							63	9									
01	6355	X	5915	-0-	-440	-0-	307	1	5558	3	Y	45	40	1			25
							50	9									
*02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	291	1	5326	3	Y	24	36	1			13
							26	9									

MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	323	1	4353	2	N	-0-					1
							1576	3									
10	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	336	1	4652	2	N	-0-					1
							1709	3									
11	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	342	1	4461	2	N	-0-					1
							1579	3									
12	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	325	1	4403	2	N	-0-					1
							1584	3									
01	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	293	1	4407	2	N	-0-					1
							1548	3									
*02	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	254	1	4065	2	N	-0-					1
							1378	3									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 5 RRCID -> 147805 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	64	1	886	3	Y	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	63	1	903	3	Y	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	62	1	882	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	927	-0-	-34	-0-	62	1	865	3	Y	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	58	1	1066	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	799	-0-	-69	-0-	58	1	741	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 135 RRCID -> 148151 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 175 RRCID -> 148280 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	7125	-0-	-735	-0-	367 1796	1 3	4962	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	7812	-0-	-310	-0-	393 1992	1 3	5427	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	7592	-0-	-88	-0-	406 1880	1 3	5306	2	N	-0-					-0-
12	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	426 2084	1 3	5790	2	N	-0-					-0-
01	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	384 2024	1 3	5762	2	N	-0-					-0-
*02	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	331 1784	1 3	5269	2	N	-0-					-0-

A. MARTINEZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148338 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2637	-0-	-363	-0-	262 19	1 9	2356	3	Y	17	91	1			16
10	3038	X	2973	-0-	-65	-0-	349	1	2624	3	Y	-0-					16
11	2850	X	2674	-0-	-176	-0-	327	1	2347	3	Y	-0-					16
12	2945	X	2435	-0-	-510	-0-	255	1	2180	3	Y	-0-					16
01	2976	X	1926	-0-	-1050	-0-	229	1	1697	3	Y	-0-					16
02	2688	X	1805	-0-	-883	-0-	205 43	1 9	1557	3	Y	39					55

LA PERLA WELL #: 179 RRCID -> 148453 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	5868	-0-	-552	-0-	301 1481	1 3	4086	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5827	-0-	-497	-0-	294 1485	1 3	4048	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5948	-0-	-142	-0-	320 1469	1 3	4159	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	6173	-0-	-120	-0-	315 1552	1 3	4306	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5815	-0-	-261	-0-	274 1441	1 3	4100	2	N	-0-					-0-
*02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	249 1341	1 3	3964	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 148708 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2942	-0-	-478	-0-	170	1	2772	3	Y	-0-	26	1			7
10	3379	X	3053	-0-	-326	-0-	175	1	2878	3	Y	-0-					7
11	3150	X	2977	-0-	-173	-0-	136	1	2841	3	Y	-0-					7
12	3255	X	3220	-0-	-35	-0-	171	1	3038	3	Y	10	8	1			9
							11	9									
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	234	1	2960	3	Y	20					29
							22	9									
*02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	366	1	2631	3	Y	15					44
							17	9									

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148974 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262

09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	78	1	899	3	Y	-0-					-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	83	1	928	3	Y	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	80	1	898	3	Y	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	58	1	832	3	Y	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	114	1	870	3	Y	-0-					-0-
*02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	97	1	845	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 149923 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760

09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	235	2	85	3	Y	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	202	2	74	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	26	-0-	-94	-0-	19	2	7	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	28	-0-	-96	-0-	21	2	7	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	32	-0-	-92	-0-	23	2	9	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	6171	-0-	3371	3371	4610	2	1561	3	Y	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 3-C RRCID -> 150072 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 150087 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752

09	1920	N	1556	-0-	-364	-0-	92	1	1419	3	Y	41	42	1			44
							45	9									
10	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	116	1	1863	3	Y	11	43	1			12
							12	9									
11	2010	N	1811	-0-	-199	-0-	108	1	1658	3	Y	41	31	1			22
							45	9									
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	124	1	1940	3	Y	-0-					22
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	109	1	1802	3	Y	90	44	1			68
							99	9									
*02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	119	1	1697	3	Y	43	45	1			66
							47	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
							41	3									
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
							49	3									
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
							41	3									
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
							45	3									
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
							46	3									
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
							39	3									

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	540	N	490	-0-	-50	-0-	26	1	340	2	N	-0-					1
							124	3									
10	589	N	495	-0-	-94	-0-	24	1	344	2	N	-0-					1
							127	3									
11	540	N	490	-0-	-50	-0-	26	1	342	2	N	-0-					1
							122	3									
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	70	1	933	2	N	-0-					1
							332	3									
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	524	2	N	-0-					1
							184	3									
*02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	35	1	553	2	N	-0-					1
							187	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

09	6900	X	6291	-0-	-609	-0-	322	1	4380	2	N	-0-					55
							1589	3									
10	6510	X	6390	-0-	-120	-0-	322	1	4438	2	N	-0-					55
							1630	3									
11	6270	X	5988	-0-	-282	-0-	321	1	4185	2	N	-0-					55
							1482	3									
12	6510	X	5921	-0-	-589	-0-	303	1	4124	2	N	8					63
							1485	3	9	9							
01	6510	X	5795	-0-	-715	-0-	272	1	4082	2	N	7					70
							1433	3	8	9							
02	5880	X	5220	-0-	-660	-0-	233	1	3721	2	N	6					76
							1259	3	7	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

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
09	1350	N	1302	-0-		-48	-0-	66	1	906	2	N	-0-					-0-
								330	3									
10	1350	N	1350	-0-		-0-	-0-	69	1	937	2	N	1	1	1			-0-
								343	3	1	9							
11	1278	N	1278	-0-		-0-	-0-	69	1	894	2	N	-0-					-0-
								315	3									
12	1333	N	1268	-0-		-65	-0-	65	1	886	2	N	-0-					-0-
								317	3									
01	1364	N	1259	-0-		-105	-0-	58	1	887	2	N	1					1
								313	3	1	9							
02	1204	N	1122	-0-		-82	-0-	50	1	801	2	N	-0-					1
								271	3									

L & P WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345

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
09	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-	51	1	702	2	N	-0-					-0-
								253	3									
10	960	N	960	-0-		-0-	-0-	49	1	666	2	N	-0-					-0-
								245	3									
11	903	N	903	-0-		-0-	-0-	47	1	632	2	N	-0-					-0-
								224	3									
12	930	N	889	-0-		-41	-0-	44	1	619	2	N	-0-					-0-
								226	3									
01	1007	N	1007	-0-		-0-	-0-	46	1	711	2	N	-0-					-0-
								250	3									
*02	892	N	892	-0-		-0-	-0-	38	1	636	2	N	-0-					-0-
								218	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. 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
09	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-		-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
								8	3									
11	50	N	50	-0-		-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
								11	3									
12	57	N	57	-0-		-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
								12	3									
01	31	N	31	-0-		-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
								7	3									
02	56	N	5	-0-		-51	-0-	5	2			N	-0-					-0-

L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

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
09	1722	N	1722	-0-		-0-	-0-	88	1	1199	2	N	-0-					-0-
								435	3									
10	1844	N	1844	-0-		-0-	-0-	93	1	1281	2	N	-0-					-0-
								470	3									
11	955	N	955	-0-		-0-	-0-	51	1	668	2	N	-0-					-0-
								236	3									
12	868	N	437	-0-		-431	-0-	23	1	306	2	N	-0-					-0-
								108	3									
01	868	N	749	-0-		-119	-0-	36	1	528	2	N	-0-					-0-
								185	3									
02	784	N	751	-0-		-33	-0-	34	1	534	2	N	-0-					-0-
								183	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

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
09	390	N	234	-0-	-156	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
							60	3									
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	N	-0-					-0-
							106	3									
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	234	2	N	-0-					-0-
							85	3									
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	N	-0-					-0-
							101	3									
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	N	-0-					-0-
							112	3									
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	N	-0-					-0-
							93	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 8 RRCID -> 151910 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410

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
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
							55	3									
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	9	1	144	2	N	1					1
							54	3	1	9							
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	-0-					1
							49	3									
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	7	1	124	2	N	-0-					1
							45	3									
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	6	1	122	2	N	-0-					1
							46	3									
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	6	1	109	2	N	-0-					1
							37	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. 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
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
							7	3									
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	N	-0-					-0-
							80	3									
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
							14	3									
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
							36	3									
01	310	N	51	-0-	-259	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
							11	3									
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
							11	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. 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
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	68	1	925	2	N	-0-					-0-
							335	3									
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	68	1	957	2	N	-0-					-0-
							353	3									
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	71	1	922	2	N	-0-					-0-
							326	3									
12	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	68	1	913	2	N	-0-					-0-
							329	3									
01	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	61	1	920	2	N	-0-					-0-
							324	3									
02	1232	N	1180	-0-	-52	-0-	53	1	842	2	N	-0-					-0-
							285	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 153159 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	1937	-0-	-613	-0-	118	1	1819	3	Y	-0-					-0-
10	2449	X	1593	-0-	-856	-0-	94	1	1499	3	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1893	-0-	-177	-0-	116	1	1777	3	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1694	-0-	-321	-0-	102	1	1592	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	86	1	1405	3	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1445	-0-	-319	-0-	94	1	1351	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
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	226	2	81	3	Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	232	2	86	3	Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	229	2	81	3	Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	232	2	83	3	Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	231	2	81	3	Y	-0-					-0-
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	213	2	72	3	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	39	1	482	2	N	-0-					-0-
							175	3									
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	34	1	421	2	N	-0-					-0-
							154	3									
11	600	N	432	-0-	-168	-0-	25	1	301	2	N	-0-					-0-
							106	3									
12	713	N	474	-0-	-239	-0-	25	1	330	2	N	-0-					-0-
							119	3									
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	78	1	676	2	N	-0-					-0-
							238	3									
*02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	78	1	756	2	N	-0-					-0-
							256	3									

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	69	1	849	2	N	40					45
							308	3	44	9							
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	72	1	894	2	N	4					49
							328	3	4	9							
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	70	1	868	2	N	-0-					49
							307	3									
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	70	1	908	2	N	7					56
							327	3	8	9							
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	102	1	875	2	N	42					98
							307	3	46	9							
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	89	1	865	2	N	-0-	45	6			53
							293	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 7 RRCID -> 154125 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27 136	1 3	371	2	N	-0-					19
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28 143	1 3	390	2	N	-0-					19
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26 120	1 3	341	2	N	-0-					19
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	26 133	1 3	367	2	N	-0-					19
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23 127	1 3	355	2	N	-0-					19
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19 99	1 3	293	2	N	-0-					19

HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 4 RRCID -> 154278 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526

09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	55 272	1 3	751	2	N	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	56 279	1 3	763	2	N	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	57 260	1 3	737	2	N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	58 278	1 3	769	2	N	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	46 244	1 3	690	2	N	-0-					-0-
*02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32 175	1 3	518	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

09	450	N	412	-0-	-38	-0-	23 104	1 3	285	2	N	-0-					-0-
10	465	N	229	-0-	-236	-0-	12 59	1 3	158	2	N	-0-					-0-
11	450	N	318	-0-	-132	-0-	18 78	1 3	222	2	N	-0-					-0-
12	434	N	327	-0-	-107	-0-	17 82	1 3	228	2	N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	29 87	1 3	247	2	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22 72	1 3	214	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 #: 72 RRCID -> 155797 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	4899	2	1774	3	N	-0-					14
10	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	4940	2	1814	3	N	-0-					14
11	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	4653	2	1648	3	N	-0-					14
12	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	4656	2	1676	3	N	-0-					14
01	6262	X	6147	-0-	-115	-0-	4549	2	1598	3	N	-0-					14
02	5656	X	5431	-0-	-225	-0-	4057	2	1374	3	N	-0-					14

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
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	46	1	623	2	N	-0-					-0-
							225	3									
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	46	1	643	2	N	1					1
							237	3	1	9							
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	47	1	631	2	N	-0-					1
							224	3									
12	930	N	890	-0-	-40	-0-	44	1	620	2	N	-0-					1
							226	3									
01	930	N	876	-0-	-54	-0-	41	1	617	2	N	-0-					1
							218	3									
02	840	N	833	-0-	-7	-0-	37	1	594	2	N	-0-					1
							202	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
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	101	1	1379	2	N	-0-					-0-
							499	3									
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	117	1	1608	2	N	-0-					-0-
							591	3									
11	2190	N	2078	-0-	-112	-0-	111	1	1452	2	N	-0-					-0-
							515	3									
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	112	1	1538	2	N	-0-					-0-
							555	3									
01	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	105	1	1588	2	N	-0-					-0-
							559	3									
*02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	96	1	1543	2	N	-0-					-0-
							524	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 13 RRCID -> 157822 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174

09	4020 X	3758	-0-	-262	-0-	194	1	2617	2	N	-0-					11
						947	3									
10	4154 X	4022	-0-	-132	-0-	202	1	2794	2	N	-0-					11
						1026	3									
11	3870 X	3814	-0-	-56	-0-	203	1	2665	2	N	1					12
						945	3	1	9							
12	3999 X	3884	-0-	-115	-0-	198	1	2708	2	N	-0-					12
						978	3									
01	4030 X	3793	-0-	-237	-0-	178	1	2673	2	N	2					14
						940	3	2	9							
02	3640 X	3511	-0-	-129	-0-	157	1	2506	2	N	-0-					14
						848	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

09	3960 X	3950	-0-	-10	-0-	224	1	2736	2	N	-0-					9
						990	3									
10	4092 X	4039	-0-	-53	-0-	225	1	2790	2	N	-0-					9
						1024	3									
11	3960 X	3894	-0-	-66	-0-	220	1	2712	2	N	1					10
						961	3	1	9							
12	4092 X	3917	-0-	-175	-0-	209	1	2726	2	N	-0-					10
						982	3									
01	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	334	1	2893	2	N	2					12
						1017	3	2	9							
02	3696 X	3678	-0-	-18	-0-	263	1	2550	2	N	1					13
						864	3	1	9							

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 26 RRCID -> 158738 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851

09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	180	-0-	180	180	12	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	358	-0-	358	538	19	1	339	3	Y	-0-					-0-
12	840 X	302	-0-	-538	-0-	19	1	283	3	Y	-0-					-0-
01	333 X	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	3	Y	-0-					-0-
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	19	1	281	3	Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

09	9780 X	9092	-0-	-688	-0-	467	1	6333	2	N	-0-					-0-
						2292	3									
10	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	513	1	7097	2	N	-0-					-0-
						2607	3									
11	9690 X	8839	-0-	-851	-0-	473	1	6177	2	N	-0-					-0-
						2189	3									
12	9889 X	9620	-0-	-269	-0-	492	1	6712	2	N	-0-					-0-
						2416	3									
01	10168 X	9495	-0-	-673	-0-	447	1	6694	2	N	1					1
						2353	3	1	9							
02	9184 X	8709	-0-	-475	-0-	390	1	6214	2	N	-0-					1
						2105	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	750	N	706	-0-	-44	-0-	36	1	491	2	N	-0-			-0-
							179	3							
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	40	1	547	2	N	-0-			-0-
							201	3							
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	38	1	504	2	N	-0-			-0-
							178	3							
12	744	N	692	-0-	-52	-0-	35	1	481	2	N	-0-			-0-
							176	3							
01	775	N	719	-0-	-56	-0-	34	1	507	2	N	-0-			-0-
							178	3							
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	27	1	460	2	N	-0-			-0-
							156	3							

3-D RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 159655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	294	1	3977	2	N	-0-			-0-
							1440	3							
10	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	338	1	4674	2	N	-0-			-0-
							1717	3							
11	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	269	1	3522	2	N	-0-			-0-
							1247	3							
12	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	308	1	4186	2	N	-0-			-0-
							1507	3							
01	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	266	1	3996	2	N	-0-			-0-
							1403	3							
*02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	226	1	3589	2	N	-0-			-0-
							1215	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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 34 RRCID -> 160387 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	2220	N	2013	-0-	-207	-0-	103	1	1401	2	N	-0-			-0-
							509	3							
10	1953	N	1253	-0-	-700	-0-	63	1	870	2	N	-0-			-0-
							320	3							
11	1920	N	1138	-0-	-782	-0-	61	1	795	2	N	-0-			-0-
							282	3							
12	2077	N	1036	-0-	-1041	-0-	54	1	722	2	N	-0-			-0-
							260	3							
01	1240	N	855	-0-	-385	-0-	39	1	604	2	N	-0-			-0-
							212	3							
02	1064	N	876	-0-	-188	-0-	38	1	626	2	N	-0-			-0-
							212	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	109	1	1476	2	N	-0-					-0-
							534	3									
10	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	100	1	1389	2	N	-0-					-0-
							510	3									
11	1980	N	1848	-0-	-132	-0-	99	1	1292	2	N	-0-					-0-
							457	3									
12	2170	N	1714	-0-	-456	-0-	89	1	1195	2	N	-0-					-0-
							430	3									
01	1984	N	1575	-0-	-409	-0-	73	1	1112	2	N	-0-					-0-
							390	3									
02	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	73	1	1156	2	N	-0-					-0-
							392	3									

L & P WELL #: 8 RRCID -> 162124 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810

09	3180	X	3054	-0-	-126	-0-	157	1	2127	2	N	-0-					-0-
							770	3									
10	3286	X	3161	-0-	-125	-0-	158	1	2196	2	N	-0-					-0-
							807	3									
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	173	1	2259	2	N	-0-					-0-
							800	3									
12	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	159	1	2181	2	N	-0-					-0-
							787	3									
01	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	146	1	2188	2	N	-0-					-0-
							767	3									
02	2968	X	2920	-0-	-48	-0-	131	1	2084	2	N	-0-					-0-
							705	3									

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	39	1	530	2	N	-0-					-0-
							192	3									
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	40	1	546	2	N	-0-					-0-
							201	3									
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	529	2	N	-0-					-0-
							186	3									
12	744	N	684	-0-	-60	-0-	34	1	477	2	N	-0-					-0-
							173	3									
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	524	2	N	-0-					-0-
							184	3									
02	672	N	594	-0-	-78	-0-	26	1	423	2	N	-0-					-0-
							145	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. (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
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1			-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
							7	3									
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
							33	3									
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	1					1
							22	3	1	9							
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					1
							30	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. (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
09	870	N	674	-0-	-196	-0-	39	1	467	2	N	-0-					8
							168	3									
10	899	N	774	-0-	-125	-0-	43	1	535	2	N	-0-					8
							196	3									
11	810	N	670	-0-	-140	-0-	38	1	465	2	N	2					10
							165	3	2	9							
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	42	1	543	2	N	10					20
							195	3	11	9							
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	60	1	525	2	N	44					64
							184	3	48	9							
*02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	45	1	435	2	N	-0-	50	6			14
							148	3									

LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	96	1	1293	2	N	-0-					-0-
							467	3									
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	94	1	1296	2	N	-0-					-0-
							474	3									
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	87	1	1145	2	N	-0-					-0-
							407	3									
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	81	1	1109	2	N	-0-					-0-
							399	3									
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	70	1	1016	2	N	-0-					-0-
							356	3									
*02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	57	1	896	2	N	-0-					-0-
							304	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. (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
09	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	111	1	1496	2	N	-0-					-0-
							540	3									
10	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	102	1	1407	2	N	-0-					-0-
							517	3									
11	1770	X	1754	-0-	-16	-0-	95	1	1226	2	N	-0-					-0-
							433	3									
12	1829	X	1624	-0-	-205	-0-	82	1	1133	2	N	-0-					-0-
							409	3									
01	1829	N	1497	-0-	-332	-0-	70	1	1056	2	N	1					1
							370	3	1	9							
02	1624	N	1163	-0-	-461	-0-	52	1	829	2	N	-0-					1
							282	3									

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
09	840	X	657	-0-	-183	-0-	38	1	618	3	Y	1	24	1			16
							1	9									
10	868	X	522	-0-	-346	-0-	30	1	492	3	Y	-0-					16
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	138	1	2874	3	Y	26					42
							29	9									
12	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	116	1	2059	3	Y	10	28	1			24
							11	9									
01	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	75	1	953	3	Y	19					43
							21	9									
02	2828	X	463	-0-	-2365	-0-	54	1	392	3	Y	15					58
							17	9									

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
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
							43	3									
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
							1	3									
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
							7	3									
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	1					1
							60	3	1	9							
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	1					2
							46	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
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	49	1	678	2	N	-0-					-0-
							245	3									
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	51	1	699	2	N	-0-					-0-
							259	3									
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	52	1	683	2	N	-0-					-0-
							241	3									
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	46	1	644	2	N	-0-					-0-
							232	3									
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	40	1	610	2	N	-0-					-0-
							216	3									
*02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	572	2	N	-0-					-0-
							194	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	103	1	1405	2	N	-0-					-0-
							509	3									
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	105	1	1460	2	N	-0-					-0-
							536	3									
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	111	1	1441	2	N	-0-					-0-
							509	3									
12	2077	N	1175	-0-	-902	-0-	60	1	819	2	N	-0-					-0-
							296	3									
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	122	1	1819	2	N	-0-					-0-
							639	3									
*02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	95	1	1508	2	N	-0-					-0-
							511	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
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
							20	3									
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
							35	3									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1470	X	961	-0-	-509	-0-	48	1	669	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
10	1085	N	894	-0-	-191	-0-	45	1	620	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	60	1	778	2	Y	-0-					-0-
							277	3									
12	992	N	872	-0-	-120	-0-	42	1	610	2	Y	-0-					-0-
							220	3									
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	50	1	748	2	Y	-0-					-0-
							263	3									
*02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	69	1	1097	2	Y	-0-					-0-
							371	3									

LA PERLA WELL #: 186 RRCID -> 165807 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-					-0-
							75	3									
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	365	2	N	1					1
							135	3	1	9							
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	414	2	N	-0-					1
							146	3									
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	376	2	N	-0-					1
							133	3									
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	382	2	N	-0-					1
							133	3									
*02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	401	2	N	-0-					1
							137	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	81	1	1102	2	N	-0-					-0-
							400	3									
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	84	1	1157	2	N	1					1
							426	3	1	9							
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	82	1	1076	2	N	-0-					1
							383	3									
12	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	79	1	1071	2	N	-0-					1
							386	3									
01	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	70	1	1060	2	N	-0-					1
							373	3									
02	1428	N	1334	-0-	-94	-0-	59	1	951	2	N	-0-					1
							324	3									

LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1375	2	497	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3305	-0-	205	205	2417	2	888	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4247	-0-	1247	1452	3137	2	1110	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4480	-0-	1380	2832	3294	2	1186	3	Y	-0-					-0-
01	6414	X	3582	-0-	-2832	-0-	2651	2	931	3	Y	-0-					-0-
*02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	2288	2	775	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

09	180	N	174	-0-	-6	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
							46	3									
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	N	1					1
							62	3	1	9							
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-					1
							49	3									
12	186	N	115	-0-	-71	-0-	5	1	78	2	N	-0-					1
							32	3									
01	248	N	168	-0-	-80	-0-	6	1	117	2	N	-0-					1
							45	3									
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-					1
							49	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA A WELL #: 9 RRCID -> 167961 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	419	2	N	-0-					-0-
							153	3									
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	438	2	N	1					1
							162	3	1	9							
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	420	2	N	-0-					1
							149	3									
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	442	2	N	-0-					1
							160	3									
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	443	2	N	1					2
							156	3	1	9							
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	411	2	N	-0-					2
							140	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
09	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	342	1	4639	2	N	-0-					-0-
							1679	3									
10	7130	X	6856	-0-	-274	-0-	345	1	4761	2	N	-0-					-0-
							1750	3									
11	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	402	1	5240	2	N	-0-					-0-
							1856	3									
12	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	405	1	5516	2	N	-0-					-0-
							1984	3									
01	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	372	1	5583	2	N	-0-					-0-
							1962	3									
02	6776	X	6013	-0-	-763	-0-	270	1	4291	2	N	-0-					-0-
							1452	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
09	17782	X	17782	-0-	-0-	-0-	13055	2	4727	3	Y	-0-					2
10	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	13237	2	4859	3	Y	-0-					2
11	18290	X	18290	-0-	-0-	-0-	13507	2	4783	3	Y	-0-					2
12	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	13925	2	5013	3	Y	-0-					2
01	18691	X	18691	-0-	-0-	-0-	13831	2	4860	3	Y	-0-					2
*02	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	12469	2	4222	3	Y	-0-	1	6			1

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
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	374	2	N	-0-					-0-
							135	3									
10	465	N	113	-0-	-352	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
							28	3									
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	5910	X	5737	-0-	-173	-0-	295	1	3994	2	N	-0-					-0-
							1448	3									
10	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	301	1	4172	2	N	1					1
							1532	3	1	9							
11	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	308	1	4042	2	N	-0-					1
							1433	3									
12	5921	X	5069	-0-	-852	-0-	260	1	3535	2	N	-0-					1
							1274	3									
01	6014	X	5063	-0-	-951	-0-	238	1	3571	2	N	-0-					1
							1254	3									
02	5432	X	5086	-0-	-346	-0-	227	1	3629	2	N	-0-					1
							1230	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
09	2970	X	2670	-0-	-300	-0-	138	1	1858	2	N	-0-					-0-
							674	3									
10	3131	X	2872	-0-	-259	-0-	145	1	1996	2	N	-0-					-0-
							731	3									
11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	168	1	2188	2	N	-0-					-0-
							775	3									
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	161	1	2202	2	N	-0-					-0-
							795	3									
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	162	1	2428	2	N	-0-					-0-
							853	3									
02	2884	X	2637	-0-	-247	-0-	118	1	1882	2	N	-0-					-0-
							637	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
09	420	X	306	-0-	-114	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	209	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
							67	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
09	2820	X	2739	-0-	-81	-0-	141	1	1908	2	Y	-0-					-0-
							690	3									
10	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	145	1	2023	2	Y	1					1
							742	3	1	9							
11	2790	X	2778	-0-	-12	-0-	149	1	1942	2	Y	-0-					1
							687	3									
12	2883	X	2628	-0-	-255	-0-	135	1	1832	2	Y	-0-					1
							661	3									
01	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	139	1	2092	2	Y	-0-					1
							736	3									
*02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	120	1	1929	2	Y	-0-					1
							655	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
09	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	333	1	4511	2	N	-0-					-0-
							1633	3									
10	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	334	1	4602	2	N	1					1
							1691	3	1	9							
11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	346	1	4514	2	N	-0-					1
							1599	3									
12	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	320	1	4357	2	N	-0-					1
							1565	3									
01	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	303	1	4561	2	N	-0-					1
							1604	3									
*02	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	263	1	4200	2	N	-0-					1
							1423	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
09	840	X	802	-0-	-38	-0-	41	1	558	2	Y	-0-					-0-
							203	3									
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	47	1	639	2	Y	-0-					-0-
							234	3									
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	45	1	600	2	Y	-0-					-0-
							215	3									
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	41	1	600	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	37	1	555	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
*02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					-0-
							173	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
09	1800	X	1328	-0-	-472	-0-	68	1	925	2	Y	-0-					-0-
							335	3									
10	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	66	1	904	2	Y	-0-					-0-
							332	3									
11	1290	N	1101	-0-	-189	-0-	59	1	770	2	Y	-0-					-0-
							272	3									
12	1364	N	1183	-0-	-181	-0-	59	1	825	2	Y	-0-					-0-
							299	3									
01	1302	N	1035	-0-	-267	-0-	48	1	730	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
*02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	58	1	913	2	Y	-0-					-0-
							307	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
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	77	1	1028	2	Y	-0-					-0-
							370	3									
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	76	1	1053	2	Y	1					1
							387	3	1	9							
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	79	1	1027	2	Y	-0-					1
							364	3									
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	74	1	1001	2	Y	-0-					1
							362	3									
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	69	1	1008	2	Y	-0-					1
							352	3									
*02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	61	1	983	2	Y	-0-					1
							335	3									

LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
							3	3									
10	124	N	16	-0-	-108	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
							4	3									
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1694	-0-	-136	-0-	87	1	1180	2	Y	-0-					-0-
							427	3									
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	88	1	1241	2	Y	-0-					-0-
							457	3									
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	90	1	1181	2	Y	-0-					-0-
							417	3									
12	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	84	1	1146	2	Y	-0-					-0-
							415	3									
01	1798	N	1520	-0-	-278	-0-	70	1	1072	2	Y	-0-					-0-
							378	3									
*02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	70	1	1132	2	Y	-0-					-0-
							381	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
09	300	X	231	-0-	-69	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	Y	1					1
							81	3	1	9							
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	Y	-0-					1
							67	3									
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					1
							51	3									
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					1
							73	3									
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					1
							87	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
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
							23	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SPEAR, IRENE L. WELL #: 1 RRCID -> 173279 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	165	-0-	-105	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
							42	3									
10	279	N	109	-0-	-170	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
							28	3									
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
							22	3									
12	186	N	7	-0-	-179	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	N	-0-					-0-
							64	3									
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
							55	3									

LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	236	1	3194	2	Y	-0-					-0-
							1155	3									
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	243	1	3357	2	Y	1					1
							1233	3	1	9							
11	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	267	1	3479	2	Y	-0-					1
							1234	3									
12	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	239	1	3259	2	Y	-0-					1
							1173	3									
01	4557	X	4336	-0-	-221	-0-	205	1	3059	2	Y	-0-					1
							1072	3									
02	4116	X	3765	-0-	-351	-0-	169	1	2685	2	Y	-0-					1
							911	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
09	3480	X	2648	-0-	-832	-0-	137	1	1843	2	Y	-0-					5
							668	3									
10	3193	X	2983	-0-	-210	-0-	151	1	2073	2	Y	-0-					5
							759	3									
11	3090	X	2297	-0-	-793	-0-	123	1	1606	2	Y	-0-					5
							568	3									
*12	2790	X	2399	-0-	-391	-0-	123	1	1672	2	Y	-0-					5
							604	3									
*01	2976	X	2218	-0-	-758	-0-	103	1	1564	2	Y	-0-					5
							551	3									
02	2688	X	2103	-0-	-585	-0-	93	1	1501	2	Y	-0-					5
							509	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
09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	213	1	2125	2	N	-0-					-0-
							769	3									
10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	242	1	2238	2	N	-0-					-0-
							821	3									
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	205	1	2037	2	N	-0-					-0-
							721	3									
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	213	1	2103	2	N	-0-					-0-
							758	3									
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	218	1	2364	2	N	-0-					-0-
							830	3									
*02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	219	1	2600	2	N	-0-					-0-
							881	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 44 RRCID -> 173582 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	174	1	2135	2	N	-0-					-0-
							773	3									
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	172	1	2129	2	N	-0-					-0-
							782	3									
11	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	171	1	2106	2	N	-0-					-0-
							746	3									
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	174	1	2260	2	N	-0-					-0-
							813	3									
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	243	1	2097	2	N	1					1
							736	3	1	9							
*02	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	181	1	1758	2	N	-0-					1
							595	3									

BRUNI RANCH WELL #: 45 RRCID -> 173920 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2354	-0-	-166	-0-	161	1	1611	2	Y	-0-					-0-
							582	3									
10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	201	1	1856	2	Y	-0-					-0-
							682	3									
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	150	1	1509	2	Y	-0-					-0-
							535	3									
12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	177	1	1739	2	Y	-0-					-0-
							626	3									
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	100	1	1078	2	Y	-0-					-0-
							377	3									
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	41	1	493	2	Y	-0-					-0-
							166	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
09	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	630	1	8535	2	N	-0-					-0-
							3089	3									
10	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	621	1	8584	2	N	-0-					-0-
							3152	3									
11	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	554	1	7231	2	N	-0-					-0-
							2559	3									
12	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	532	1	7262	2	N	-0-					-0-
							2615	3									
01	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	440	1	6586	2	N	-0-					-0-
							2310	3									
*02	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	398	1	6347	2	N	-0-					-0-
							2150	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
09	810	N	727	-0-	-83	-0-	36	1	506	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	40	1	548	2	Y	-0-					-0-
							201	3									
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	47	1	612	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	555	2	Y	-0-					-0-
							199	3									
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	39	1	597	2	Y	-0-					-0-
							212	3									
02	784	N	715	-0-	-69	-0-	32	1	510	2	Y	-0-					-0-
							173	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174134 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	922	-0-	-308	-0-	46	1	644	2	N	-0-					-0-
							232	3									
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	50	1	699	2	N	-0-					-0-
							256	3									
11	990	N	885	-0-	-105	-0-	46	1	619	2	N	-0-					-0-
							220	3									
12	961	N	891	-0-	-70	-0-	44	1	621	2	N	-0-					-0-
							226	3									
01	992	N	918	-0-	-74	-0-	43	1	648	2	N	-0-					-0-
							227	3									
02	840	N	830	-0-	-10	-0-	38	1	593	2	N	-0-					-0-
							199	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 52 RRCID -> 174260 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	386	1	5250	2	N	-0-					1
							1904	3									
10	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	395	1	5454	2	N	-0-					1
							2001	3									
11	7590	X	7535	-0-	-55	-0-	404	1	5268	2	N	-0-					1
							1863	3									
12	7843	X	7462	-0-	-381	-0-	382	1	5207	2	N	-0-					1
							1873	3									
01	7843	X	7484	-0-	-359	-0-	352	1	5278	2	N	-0-					1
							1854	3									
02	7084	X	6776	-0-	-308	-0-	304	1	4835	2	N	-0-					1
							1637	3									

LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF. 11172 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	237	1	2370	2	Y	-0-					-0-
							859	3									
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	257	1	2371	2	Y	-0-					-0-
							870	3									
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	223	1	2233	2	Y	-0-					-0-
							791	3									
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	226	1	2227	2	Y	-0-					-0-
							802	3									
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	208	1	2248	2	Y	-0-					-0-
							789	3									
02	2632	X	2488	-0-	-144	-0-	147	1	1749	2	Y	-0-					-0-
							592	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	1930	-0-	-380	-0-	109	1	1337	2	N	-0-					-0-
							484	3									
10	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	109	1	1354	2	N	1	1	1			-0-
							497	3	1	9							
11	1950	N	1852	-0-	-98	-0-	105	1	1290	2	N	-0-					-0-
							457	3									
12	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	100	1	1301	2	N	-0-					-0-
							469	3									
01	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	144	1	1244	2	N	1					1
							438	3	1	9							
02	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	117	1	1129	2	N	-0-					1
							382	3									

LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	281	-0-	-949	-0-	15	1	194	2	N	-0-					-0-
							72	3									
10	1271	N	116	-0-	-1155	-0-	6	1	80	2	N	1					1
							29	3	1	9							
11	450	N	126	-0-	-324	-0-	5	1	88	2	N	-0-					1
							33	3									
12	279	N	154	-0-	-125	-0-	6	1	106	2	N	-0-					1
							42	3									
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					1
							33	3									
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	N	-0-					1
							82	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
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
							4	3									
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	1	1	1			-0-
							3	3	1	9							
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	9	2	4	3	N	-0-					-0-
12	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
							2	3									
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	1					1
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					1
							13	3									

BRUNI RANCH WELL #: 47 RRCID -> 175157 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	419	1	4178	2	Y	-0-					-0-
							1511	3									
10	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	459	1	4235	2	Y	-0-					-0-
							1554	3									
11	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	412	1	4118	2	Y	-0-					-0-
							1456	3									
12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	398	1	3916	2	Y	-0-					-0-
							1410	3									
01	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	365	1	3969	2	Y	-0-					-0-
							1393	3									
*02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	269	1	3198	2	Y	-0-					-0-
							1083	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL B WELL #: 5 RRCID -> 175159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1610	-0-		-100	-0-	110	1	1101	2	N	-0-					-0-
								399	3									
10	1767	N	1220	-0-		-547	-0-	90	1	826	2	N	-0-					-0-
								304	3									
11	1650	N	1567	-0-		-83	-0-	108	1	1078	2	N	-0-					-0-
								381	3									
12	1674	N	1428	-0-		-246	-0-	99	1	978	2	N	-0-					-0-
								351	3									
01	1237	N	1237	-0-		-0-	-0-	79	1	857	2	N	-0-					-0-
								301	3									
02	1456	N	1454	-0-		-2	-0-	86	1	1022	2	N	-0-					-0-
								346	3									

LA PERLA WELL #: 207 RRCID -> 175304 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3779	-0-		-121	-0-	193	1	2632	2	Y	-0-					-0-
								954	3									
10	4557	X	4277	-0-		-280	-0-	215	1	2971	2	Y	-0-					-0-
								1091	3									
11	4350	X	4241	-0-		-109	-0-	227	1	2964	2	Y	-0-					-0-
								1050	3									
12	4402	X	4028	-0-		-374	-0-	208	1	2810	2	Y	-0-					-0-
								1010	3									
01	4278	X	4032	-0-		-246	-0-	190	1	2844	2	Y	-0-					-0-
								998	3									
02	3948	X	3674	-0-		-274	-0-	163	1	2621	2	Y	-0-					-0-
								890	3									

LA PERLA B2 WELL #: 13 RRCID -> 175446 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1873	-0-		-227	-0-	97	1	1303	2	N	-0-					-0-
								473	3									
10	2243	N	2243	-0-		-0-	-0-	113	1	1558	2	N	-0-					-0-
								572	3									
11	2184	N	2184	-0-		-0-	-0-	117	1	1526	2	N	-0-					-0-
								541	3									
12	2084	N	2084	-0-		-0-	-0-	109	1	1454	2	N	-0-					-0-
								521	3									
01	2232	N	1878	-0-		-354	-0-	88	1	1324	2	N	-0-					-0-
								466	3									
02	2044	N	1827	-0-		-217	-0-	82	1	1303	2	N	-0-					-0-
								442	3									

KING B WELL #: 5 RRCID -> 175455 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1736	N	1736	-0-		-0-	-0-	89	1	1211	2	Y	-0-					3
								436	3									
10	2015	N	1615	-0-		-400	-0-	81	1	1121	2	Y	-0-					3
								413	3									
11	1830	N	1341	-0-		-489	-0-	72	1	936	2	Y	-0-					3
								333	3									
12	1798	N	1455	-0-		-343	-0-	73	1	1015	2	Y	1					4
								366	3	1	9							
01	1635	N	1635	-0-		-0-	-0-	77	1	1154	2	Y	-0-					4
								404	3									
*02	1595	N	1595	-0-		-0-	-0-	71	1	1137	2	Y	-0-					4
								387	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 175790 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5739	X	5739	-0-		-0-	-0-	295	1	3996	2	N	-0-					-0-
								1448	3									
10	5631	X	5631	-0-		-0-	-0-	283	1	3910	2	N	1					1
								1437	3	1	9							
11	5250	X	5051	-0-		-199	-0-	270	1	3531	2	N	-0-					1
								1250	3									
12	5535	X	5535	-0-		-0-	-0-	284	1	3862	2	N	-0-					1
								1389	3									
01	5425	X	5185	-0-		-240	-0-	243	1	3656	2	N	-0-					1
								1286	3									
*02	5096	X	5096	-0-		-0-	-0-	228	1	3636	2	N	-0-					1
								1232	3									

LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1244	-0-		-76	-0-	65	1	867	2	Y	-0-					-0-
								312	3									
10	1271	N	1245	-0-		-26	-0-	62	1	863	2	Y	-0-					-0-
								320	3									
11	1260	N	1207	-0-		-53	-0-	63	1	844	2	Y	-0-					-0-
								300	3									
12	1271	N	1211	-0-		-60	-0-	61	1	844	2	Y	-0-					-0-
								306	3									
01	1240	N	1184	-0-		-56	-0-	54	1	837	2	Y	-0-					-0-
								293	3									
*02	1134	N	1134	-0-		-0-	-0-	50	1	808	2	Y	-0-					-0-
								276	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1360	N	1360	-0-		-0-	-0-	93	1	930	2	N	-0-					-0-
								337	3									
10	1395	N	1395	-0-		-0-	-0-	102	1	946	2	N	-0-					-0-
								347	3									
11	816	N	816	-0-		-0-	-0-	55	1	561	2	N	-0-					-0-
								200	3									
12	994	N	994	-0-		-0-	-0-	69	1	680	2	N	-0-					-0-
								245	3									
01	1315	N	1315	-0-		-0-	-0-	84	1	911	2	N	-0-					-0-
								320	3									
*02	2315	N	2315	-0-		-0-	-0-	137	1	1627	2	N	-0-					-0-
								551	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6001	-0-		-899	-0-	411	1	4104	2	Y	-0-					1
								1486	3									
10	6163	X	6163	-0-		-0-	-0-	453	1	4176	2	Y	-0-					1
								1534	3									
11	6844	X	6844	-0-		-0-	-0-	470	1	4708	2	Y	-0-					1
								1666	3									
12	6805	X	6805	-0-		-0-	-0-	474	1	4657	2	Y	-0-					1
								1674	3									
01	5705	X	5705	-0-		-0-	-0-	363	1	3954	2	Y	-0-					1
								1388	3									
02	4592	X	4150	-0-		-442	-0-	245	1	2917	2	Y	-0-	1	1			-0-
								988	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 53 RRCID -> 176033 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	144 519	1 3	1436	2	Y	-0-			-0-
10	2387	X	2123	-0-	-264	-0-	156 528	1 3	1439	2	Y	-0-			-0-
11	2310	X	1693	-0-	-617	-0-	116 412	1 3	1165	2	Y	-0-			-0-
12	2387	X	1541	-0-	-846	-0-	108 379	1 3	1054	2	Y	-0-			-0-
01	2387	X	814	-0-	-1573	-0-	51 199	1 3	564	2	Y	-0-			-0-
02	1960	X	560	-0-	-1400	-0-	33 133	1 3	394	2	Y	-0-			-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 176120 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	102 491	1 3	1366	2	Y	-0-			-0-
10	2046	N	2015	-0-	-31	-0-	101 514	1 3	1400	2	Y	-0-			-0-
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	104 487	1 3	1378	2	Y	-0-			-0-
12	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	100 492	1 3	1371	2	Y	-0-			-0-
01	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	93 483	1 3	1383	2	Y	-0-			-0-
02	1848	N	1645	-0-	-203	-0-	74 396	1 3	1175	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 54 RRCID -> 176253 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	4562	-0-	-898	-0-	312 1130	1 3	3120	2	Y	-0-			-0-
10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	395 1341	1 3	3649	2	Y	-0-			-0-
11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	330 1169	1 3	3300	2	Y	-0-			-0-
12	4433	X	3588	-0-	-845	-0-	250 883	1 3	2455	2	Y	-0-			-0-
01	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	315 1204	1 3	3427	2	Y	-0-			-0-
02	4004	X	3598	-0-	-406	-0-	213 856	1 3	2529	2	Y	-0-			-0-

BMT-FNB WELL #: 1 RRCID -> 176267 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	990	N	965	-0-	-25	-0-	48 245	1 3	672	2	Y	-0-			-0-
10	868	N	867	-0-	-1	-0-	44 221	1 3	602	2	Y	-0-			-0-
11	840	N	760	-0-	-80	-0-	41 188	1 3	531	2	Y	-0-			-0-
12	868	N	531	-0-	-337	-0-	27 133	1 3	371	2	Y	-0-			-0-
01	868	N	687	-0-	-181	-0-	32 169	1 3	486	2	Y	-0-			-0-
*02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	37 194	1 3	576	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 55 RRCID -> 176272 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	198	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
10	434	N	305	-0-	-129	-0-	22	1	207	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
11	420	N	206	-0-	-214	-0-	15	1	142	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	19	1	185	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	Y	-0-					-0-
							72	3									

BMT-MARTIN B WELL #: 2 RRCID -> 176327 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	14	1	177	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
12	279	N	219	-0-	-60	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
							54	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 13 RRCID -> 176524 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	207	1	3199	3	Y	41	42	1			43
							45	9									
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	202	1	3228	3	Y	11	43	1			11
							12	9									
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	203	1	3124	3	Y	42	31	1			22
							46	9									
12	3379	X	3236	-0-	-143	-0-	194	1	3042	3	Y	-0-					22
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	189	1	3119	3	Y	90	44	1			68
							99	9									
*02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	198	1	2833	3	Y	43	45	1			66
							47	9									

BRUNI RANCH WELL #: 51 RRCID -> 176681 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3010	-0-		-530	-0-	155 759	1 3	2096	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3158	-0-		-500	-0-	159 805	1 3	2194	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3162	-0-		-228	-0-	170 780	1 3	2212	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2813	-0-		-318	-0-	145 704	1 3	1964	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2897	-0-		-265	-0-	135 719	1 3	2043	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2523	-0-		-417	-0-	113 609	1 3	1801	2	N	-0-					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	236	-0-		-4	-0-	11 61	1 3	164	2	Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-		-0-	-0-	9 53	1 3	139	2	Y	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-		-0-	-0-	20 96	1 3	269	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	223	-0-		-25	-0-	11 56	1 3	156	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-		-15	-0-	6 46	1 3	119	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-		-4	-0-	11 69	1 3	196	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1215	N	1215	-0-		-0-	-0-	83 301	1 3	831	2	N	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-		-0-	-0-	88 301	1 3	819	2	N	-0-					-0-
11	1109	N	1109	-0-		-0-	-0-	76 271	1 3	762	2	N	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-		-0-	-0-	80 284	1 3	788	2	N	-0-					-0-
01	1133	N	1133	-0-		-0-	-0-	72 276	1 3	785	2	N	-0-					-0-
02	980	N	805	-0-		-175	-0-	47 192	1 3	566	2	N	-0-					-0-

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
09	8930	X	8930	-0-		-0-	-0-	612 2210	1 3	6108	2	Y	-0-					-0-
10	8184	X	6117	-0-		-2067	-0-	448 1524	1 3	4145	2	Y	-0-					-0-
11	7920	X	6245	-0-		-1675	-0-	428 1521	1 3	4296	2	Y	-0-					-0-
12	8184	X	6549	-0-		-1635	-0-	455 1613	1 3	4481	2	Y	-0-					-0-
01	8184	X	6297	-0-		-1887	-0-	401 1533	1 3	4363	2	Y	-0-					-0-
02	7392	X	5216	-0-		-2176	-0-	308 1241	1 3	3667	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	19	1	237	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
10	403	N	336	-0-	-67	-0-	17	1	232	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	299	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	16	1	231	2	Y	-0-					-0-
							78	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	44	1	607	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	60	1	830	2	Y	-0-					-0-
							302	3									
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	53	1	701	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
12	744	N	585	-0-	-159	-0-	31	1	410	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	525	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
*02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	69	1	1110	2	Y	-0-					-0-
							373	3									

LA PERLA B2 WELL #: 16 RRCID -> 177262 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	35	1	480	2	N	-0-					-0-
							173	3									
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	497	2	N	-0-					-0-
							185	3									
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	460	2	N	-0-					-0-
							164	3									
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	33	1	468	2	N	-0-					-0-
							170	3									
01	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	138	1	2073	2	N	-0-					-0-
							729	3									
*02	2800	N	4972	-0-	2172	2172	223	1	3549	2	N	-0-					-0-
							1200	3									

BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	50	1	512	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	54	1	509	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	44	1	439	2	Y	-0-					-0-
							155	3									
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	171	1	1687	2	Y	-0-					-0-
							607	3									
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	112	1	1218	2	Y	-0-					-0-
							428	3									
*02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	70	1	824	2	Y	-0-					-0-
							279	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	252	1	3067	2	N	-0-					-0-
							1110	3									
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	234	1	2904	2	N	-0-					-0-
							1067	3									
11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	240	1	2954	2	N	-0-					-0-
							1046	3									
12	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	246	1	3204	2	N	-0-					-0-
							1153	3									
01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	334	1	2885	2	N	-0-					-0-
							1013	3									
*02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	318	1	3086	2	N	-0-					-0-
							1045	3									

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
09	3120	X	2285	-0-	-835	-0-	130	1	1582	2	N	-0-					-0-
							573	3									
10	3224	X	2161	-0-	-1063	-0-	120	1	1492	2	N	1	1	1			-0-
							548	3	1	9							
11	3120	X	2024	-0-	-1096	-0-	115	1	1410	2	N	-0-					-0-
							499	3									
12	3007	X	2093	-0-	-914	-0-	112	1	1457	2	N	-0-					-0-
							524	3									
01	2356	X	2000	-0-	-356	-0-	157	1	1363	2	N	1					1
							479	3	1	9							
02	2128	X	1871	-0-	-257	-0-	134	1	1298	2	N	-0-					1
							439	3									

BRUNI RANCH WELL #: 59 RRCID -> 177446 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	1916	-0-	-394	-0-	109	1	1327	2	Y	-0-					-0-
							480	3									
10	2232	N	1696	-0-	-536	-0-	95	1	1171	2	Y	-0-					-0-
							430	3									
11	2010	N	1534	-0-	-476	-0-	87	1	1069	2	Y	-0-					-0-
							378	3									
12	1984	N	1657	-0-	-327	-0-	88	1	1154	2	Y	-0-					-0-
							415	3									
01	1705	N	1469	-0-	-236	-0-	116	1	1001	2	Y	-0-					-0-
							352	3									
02	1428	N	1221	-0-	-207	-0-	87	1	847	2	Y	-0-					-0-
							287	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
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
*02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
							64	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 20 RRCID -> 177640 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346

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
09	1865	X	1865	-0-		-0-	-0-		127	1	1276	2	Y	-0-					-0-
									462	3									
10	1767	N	1604	-0-		-163	-0-		118	1	1087	2	Y	-0-					-0-
									399	3									
11	3000	N	3161	-0-		161	161		217	1	2174	2	Y	-0-					-0-
									770	3									
12	3100	N	4238	-0-		1138	1299		294	1	2899	2	Y	-0-					-0-
									1045	3									
01	3100	N	4208	-0-		1108	2407		269	1	2915	2	Y	-0-					-0-
									1024	3									
*02	7974	X	5567	-0-		-2407	-0-		328	1	3914	2	Y	-0-					-0-
									1325	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. 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
09	109	N	109	-0-		-0-	-0-		7	1	76	2	Y	-0-					-0-
									26	3									
10	248	N	78	-0-		-170	-0-		6	1	55	2	Y	-0-					-0-
									17	3									
11	90	N	69	-0-		-21	-0-		6	1	47	2	Y	-0-					-0-
									16	3									
12	124	N	59	-0-		-65	-0-		5	1	41	2	Y	-0-					-0-
									13	3									
01	93	N	76	-0-		-17	-0-		6	1	53	2	Y	-0-					-0-
									17	3									
02	56	N	55	-0-		-1	-0-		4	1	40	2	Y	-0-					-0-
									11	3									

BMT-MARTIN A WELL #: 8 RRCID -> 177875 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
09	240	N	186	-0-		-54	-0-		7	1	131	2	Y	-0-					-0-
									48	3									
10	309	N	309	-0-		-0-	-0-		16	1	214	2	Y	-0-					-0-
									79	3									
11	270	N	223	-0-		-47	-0-		11	1	156	2	Y	-0-					-0-
									56	3									
12	186	N	172	-0-		-14	-0-		9	1	121	2	Y	-0-					-0-
									42	3									
01	310	N	167	-0-		-143	-0-		8	1	118	2	Y	-0-					-0-
									41	3									
*02	258	N	258	-0-		-0-	-0-		12	1	183	2	Y	-0-					-0-
									63	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	(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
09	3000	N	11179	-0-		8179	8179		635	1	7742	2	Y	-0-					-0-
									2802	3									
10	10040	X	1861	-0-		-8179	-0-		104	1	1285	2	Y	-0-					-0-
									472	3									
11	6162	X	6162	-0-		-0-	-0-		349	1	4293	2	Y	-0-					-0-
									1520	3									
12	5932	X	5932	-0-		-0-	-0-		317	1	4129	2	Y	-0-					-0-
									1486	3									
01	3517	X	3517	-0-		-0-	-0-		277	1	2398	2	Y	-0-					-0-
									842	3									
*02	3182	X	3182	-0-		-0-	-0-		227	1	2208	2	Y	-0-					-0-
									747	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST C WELL #: 2 RRCID -> 177977 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	33	1	404	2	N	-0-					-0-
							146	3									
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	N	1	1	1			-0-
							84	3	1	9							
11	480	N	129	-0-	-351	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
							32	3									
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	408	2	N	-0-					-0-
							147	3									
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	26	1	231	2	N	1					1
							81	3	1	9							
02	112	N	11	-0-	-101	-0-	1	1	8	2	N	-0-					1
							2	3									

CANALES WELL #: 21 RRCID -> 178012 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	106	1	1064	2	N	-0-					-0-
							386	3									
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	120	1	1107	2	N	-0-					-0-
							407	3									
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	112	1	1122	2	N	-0-					-0-
							397	3									
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	109	1	1072	2	N	-0-					-0-
							386	3									
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	89	1	976	2	N	-0-					-0-
							343	3									
*02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	88	1	1044	2	N	-0-					-0-
							353	3									

BRUNI RANCH WELL #: 64 RRCID -> 178150 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1144	-0-	-176	-0-	79	1	782	2	Y	-0-					-0-
							283	3									
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	91	1	834	2	Y	-0-					-0-
							306	3									
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	75	1	751	2	Y	-0-					-0-
							266	3									
12	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	70	1	699	2	Y	-0-					-0-
							252	3									
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	73	1	784	2	Y	-0-					-0-
							275	3									
02	980	N	860	-0-	-120	-0-	51	1	604	2	Y	-0-					-0-
							205	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
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
10	T. A.		256	-0-	256	256	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
11	T. A.		237	-0-	237	493	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
12	619	X	126	-0-	-493	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
01	251	X	251	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
							75	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	270	N	192	-0-	-78	-0-	11	1	133	2	N	-0-					-0-
							48	3									
10	186	N	96	-0-	-90	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
							25	3									
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-
							57	3									
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
							27	3									
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-					-0-
							36	3									
02	224	N	118	-0-	-106	-0-	9	1	81	2	N	-0-					-0-
							28	3									

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

09	180	N	142	-0-	-38	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
							36	3									
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	277	2	N	-0-					-0-
							101	3									
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	313	2	N	-0-					-0-
							111	3									
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	N	-0-					-0-
							82	3									
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	N	1					1
							49	3	1	9							
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					1

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

09	8670	X	8657	-0-	-13	-0-	445	1	6030	2	N	-0-					-0-
							2182	3									
10	8959	X	8955	-0-	-4	-0-	448	1	6219	2	N	1	1	1			-0-
							2287	3	1	9							
11	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	464	1	6045	2	N	-0-					-0-
							2141	3									
12	8959	X	8722	-0-	-237	-0-	446	1	6084	2	N	-0-					-0-
							2192	3									
01	8959	X	8763	-0-	-196	-0-	412	1	6179	2	N	1					1
							2171	3	1	9							
02	8092	X	7907	-0-	-185	-0-	355	1	5642	2	N	-0-					1
							1910	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	282	-0-		-18	-0-	16	1	195	2	N	-0-					-0-
								71	3									
10	310	N	310	-0-		-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-					-0-
								79	3									
11	300	N	295	-0-		-5	-0-	16	1	206	2	N	-0-					-0-
								73	3									
12	279	N	182	-0-		-97	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
								45	3									
01	378	N	378	-0-		-0-	-0-	29	1	257	2	N	1					1
								91	3	1	9							
*02	322	N	322	-0-		-0-	-0-	23	1	223	2	N	-0-					1
								76	3									

LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	X	852	-0-		-48	-0-	45	1	593	2	Y	-0-					-0-
								214	3									
10	899	N	898	-0-		-1	-0-	45	1	622	2	Y	1					1
								230	3	1	9							
11	870	N	863	-0-		-7	-0-	45	1	603	2	Y	-0-					1
								215	3									
12	868	N	861	-0-		-7	-0-	42	1	601	2	Y	-0-					1
								218	3									
01	899	N	850	-0-		-49	-0-	39	1	599	2	Y	-0-					1
								212	3									
02	812	N	770	-0-		-42	-0-	35	1	549	2	Y	-0-					1
								186	3									

LA PERLA B1 WELL #: 15 RRCID -> 179099 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1471	N	1471	-0-		-0-	-0-	77	1	1024	2	N	-0-					-0-
								370	3									
10	1459	N	1459	-0-		-0-	-0-	73	1	1013	2	N	-0-					-0-
								373	3									
11	1396	N	1396	-0-		-0-	-0-	73	1	976	2	N	-0-					-0-
								347	3									
12	1345	N	1345	-0-		-0-	-0-	70	1	938	2	N	-0-					-0-
								337	3									
01	1324	N	1324	-0-		-0-	-0-	62	1	933	2	N	-0-					-0-
								329	3									
*02	1237	N	1237	-0-		-0-	-0-	55	1	883	2	N	-0-					-0-
								299	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1044	-0-		-96	-0-	53	1	727	2	N	-0-					-0-
								264	3									
10	1178	N	1103	-0-		-75	-0-	56	1	764	2	N	1					1
								282	3	1	9							
11	1170	N	1096	-0-		-74	-0-	58	1	766	2	N	-0-					1
								272	3									
12	1085	N	1030	-0-		-55	-0-	53	1	718	2	N	-0-					1
								259	3									
01	1116	N	938	-0-		-178	-0-	45	1	662	2	N	-0-					1
								231	3									
*02	1066	N	1066	-0-		-0-	-0-	48	1	761	2	N	-0-					1
								257	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	89820	X	50673	-0-	-39147	-0-	50673	2			Y	-0-					-0-
10	72261	X	49257	-0-	-23004	-0-	49257	2			Y	-0-					-0-
11	66000	X	43596	-0-	-22404	-0-	43596	2			Y	-0-					-0-
12	60512	X	44474	-0-	-16038	-0-	44474	2			Y	-0-					-0-
01	55955	X	42418	-0-	-13537	-0-	42418	2			Y	-0-					-0-
02	47292	X	35460	-0-	-11832	-0-	35460	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 53 RRCID -> 179574 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	7147	-0-	-473	-0-	367	1	4977	2	N	-0-					1
							1803	3									
10	7688	X	7289	-0-	-399	-0-	366	1	5064	2	N	-0-					1
							1859	3									
11	7440	X	6722	-0-	-718	-0-	360	1	4699	2	N	-0-					1
							1663	3									
12	7409	X	7345	-0-	-64	-0-	375	1	5125	2	N	-0-					1
							1845	3									
01	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	352	1	5258	2	N	-0-					1
							1845	3									
*02	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	321	1	5101	2	N	-0-					1
							1727	3									

BRUNI RANCH WELL #: 60 RRCID -> 179711 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	893	X	893	-0-	-0-	-0-	51	1	618	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
10	1054	X	667	-0-	-387	-0-	37	1	461	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
11	1020	X	446	-0-	-574	-0-	25	1	311	2	Y	-0-					-0-
							110	3									
12	1054	X	288	-0-	-766	-0-	16	1	200	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
01	930	X	719	-0-	-211	-0-	57	1	490	2	Y	-0-					-0-
							172	3									
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	46	1	441	2	Y	-0-					-0-
							150	3									

BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEAL, F. WELL #: 4 RRCID -> 179958 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	784	-0-	-116	-0-	41	1	545	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	40	1	574	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	46	1	581	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	47	1	650	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
01	837	N	772	-0-	-65	-0-	37	1	543	2	Y	-0-					-0-
							192	3									
02	784	N	685	-0-	-99	-0-	30	1	490	2	Y	-0-					-0-
							165	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3602	-0-	-178	-0-	185	1	2507	2	N	-0-					1
							910	3									
10	3906	X	3589	-0-	-317	-0-	181	1	2492	2	N	-0-					1
							916	3									
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	203	1	2643	2	N	-0-					1
							934	3									
12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	198	1	2705	2	N	-0-					1
							976	3									
01	3782	X	3558	-0-	-224	-0-	167	1	2510	2	N	-0-					1
							881	3									
02	3528	X	3502	-0-	-26	-0-	157	1	2499	2	N	-0-					1
							846	3									

BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

09	90	N	74	-0-	-16	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	381	2	Y	-0-					-0-
							135	3									
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
							37	3									

BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
10	124	N	39	-0-	-85	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	2	2	2	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
							10	3									

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 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
09	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	99	1	1207	2	N	-0-					-0-
							437	3									
10	1488	X	980	-0-	-508	-0-	55	1	676	2	N	-0-					-0-
							249	3									
11	1440	N	1268	-0-	-172	-0-	72	1	884	2	N	-0-					-0-
							312	3									
12	1488	N	1119	-0-	-369	-0-	60	1	778	2	N	-0-					-0-
							281	3									
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	80	1	690	2	N	1					1
							243	3	1	9							
02	1176	N	838	-0-	-338	-0-	60	1	581	2	N	-0-					1
							197	3									

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
09	3180	X	3017	-0-	-163	-0-	171	1	2089	2	N	-0-					-0-
							757	3									
10	3224	X	3019	-0-	-205	-0-	168	1	2085	2	N	-0-					-0-
							766	3									
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	176	1	2172	2	N	-0-					-0-
							770	3									
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	170	1	2210	2	N	-0-					-0-
							796	3									
01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	256	1	2209	2	N	1					1
							776	3	1	9							
*02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	229	1	2227	2	N	-0-					1
							755	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
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	129	1	1578	2	N	-0-					44
							571	3									
10	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	147	1	1822	2	N	-0-					44
							668	3									
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	141	1	1728	2	N	3					47
							611	3	3	9							
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	132	1	1719	2	N	-0-					47
							618	3									
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	187	1	1615	2	N	3					50
							567	3	3	9							
*02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	146	1	1416	2	N	4	10	1			44
							479	3	4	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
09	2670	X	2332	-0-	-338	-0-	121	1	1626	2	N	-0-					-0-
							585	3									
10	2759	X	2446	-0-	-313	-0-	121	1	1699	2	N	-0-					-0-
							626	3									
11	2610	X	2455	-0-	-155	-0-	131	1	1716	2	N	-0-					-0-
							608	3									
12	2480	X	2188	-0-	-292	-0-	111	1	1528	2	N	-0-					-0-
							549	3									
01	2480	X	2369	-0-	-111	-0-	112	1	1671	2	N	-0-					-0-
							586	3									
02	2296	X	2073	-0-	-223	-0-	94	1	1479	2	N	-0-					-0-
							500	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	3270	X	3217	-0-	-53	-0-	164 814	1 3	2239	2	N	-0-					-0-
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	170 854	1 3	2331	2	N	-0-					-0-
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	171 793	1 3	2237	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3206	-0-	-111	-0-	162 806	1 3	2238	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3166	-0-	-182	-0-	148 786	1 3	2232	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2893	-0-	-131	-0-	129 699	1 3	2065	2	N	-0-					-0-

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
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6 17	1 3	56	2	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7 23	1 3	69	2	Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7 18	1 3	55	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	12	-0-	-81	-0-	1 2	1 3	9	2	Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7 22	1 3	71	2	Y	-0-					-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6 22	1 3	73	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
09	630	N	519	-0-	-111	-0-	27 131	1 3	361	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	604	-0-	-47	-0-	31 154	1 3	419	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	481	-0-	-149	-0-	26 119	1 3	336	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	425	-0-	-102	-0-	22 108	1 3	295	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	437	-0-	-152	-0-	20 109	1 3	308	2	Y	-0-					-0-
*02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21 116	1 3	337	2	Y	-0-					-0-

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
09	21427	X	5707	-0-	-15720	-0-	324 1431	1 3	3952	2	Y	-0-					-0-
10	7719	X	5146	-0-	-2573	-0-	287 1305	1 3	3554	2	Y	-0-					-0-
11	7470	X	4709	-0-	-2761	-0-	267 1162	1 3	3280	2	Y	-0-					-0-
12	7719	X	4407	-0-	-3312	-0-	236 1103	1 3	3068	2	Y	-0-					-0-
01	7719	X	4117	-0-	-3602	-0-	325 984	1 3	2808	2	Y	-0-					-0-
02	5320	X	3738	-0-	-1582	-0-	268 876	1 3	2594	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	810	N	805	-0-	-5	-0-	41 203	1 3	561	2	N	-0-					-0-
10	930	N	901	-0-	-29	-0-	46 229	1 3	626	2	N	-0-					-0-
11	900	N	844	-0-	-56	-0-	46 208	1 3	590	2	N	-0-					-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	43 215	1 3	594	2	N	-0-					-0-
01	899	N	463	-0-	-436	-0-	21 114	1 3	328	2	N	-0-					-0-
*02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	36 198	1 3	588	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	93 334	1 3	921	2	Y	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	59 197	1 3	537	2	Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22 79	1 3	219	2	Y	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	68 245	1 3	677	2	Y	-0-					-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	54 205	1 3	584	2	Y	-0-					-0-
*02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	43 173	1 3	510	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

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-
02	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

09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	94 464	1 3	1283	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1769	-0-	-246	-0-	90 449	1 3	1230	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	100 465	1 3	1312	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	92 455	1 3	1267	2	Y	-0-					-0-
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	96 504	1 3	1441	2	Y	-0-					-0-
*02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	88 468	1 3	1386	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3059	-0-	-241	-0-	158 771	1 3	2130	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3094	-0-	-316	-0-	156 788	1 3	2150	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3160	-0-	-80	-0-	170 781	1 3	2209	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3294	-0-	-54	-0-	170 826	1 3	2298	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3188	-0-	-129	-0-	148 791	1 3	2249	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2873	-0-	-67	-0-	130 692	1 3	2051	2	N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 24 RRCID -> 180947 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	X	920	-0-	-10	-0-	64 227	1 3	629	2	Y	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	69 236	1 3	638	2	Y	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	63 224	1 3	631	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	899	-0-	-31	-0-	62 221	1 3	616	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	916	-0-	-14	-0-	58 224	1 3	634	2	Y	-0-					-0-
*02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	52 205	1 3	609	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 212 RRCID -> 181169 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	107 529	1 3	1460	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	110 562	1 3	1529	2	N	-0-					-0-
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	117 540	1 3	1524	2	N	-0-					-0-
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	113 557	1 3	1547	2	N	-0-					-0-
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	103 547	1 3	1556	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1946	-0-	-98	-0-	87 470	1 3	1389	2	N	-0-					-0-

BMT-MARTIN B WELL #: 15 RRCID -> 181317 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	6 30	1 3	80	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	6 43	1 3	110	2	Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6 39	1 3	99	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	6 31	1 3	79	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	48	-0-	-107	-0-	4 9	1 3	35	2	Y	-0-					-0-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9 51	1 3	152	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 84 RRCID -> 181319 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	870	N	772	-0-	-98	-0-	44	1	534	2	Y	-0-			-0-
							194	3							
10	930	N	719	-0-	-211	-0-	40	1	496	2	Y	-0-			-0-
							183	3							
11	780	N	744	-0-	-36	-0-	43	1	518	2	Y	-0-			-0-
							183	3							
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	50	1	646	2	Y	-0-			-0-
							232	3							
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	61	1	528	2	Y	-0-			-0-
							185	3							
*02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	53	1	519	2	Y	-0-			-0-
							176	3							

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
09	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	141	1	1718	2	Y	-0-			-0-
							622	3							
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	94	1	1174	2	Y	-0-			-0-
							431	3							
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	93	1	1139	2	Y	-0-			-0-
							403	3							
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	85	1	1100	2	Y	-0-			-0-
							395	3							
01	1426	N	1141	-0-	-285	-0-	90	1	778	2	Y	-0-			-0-
							273	3							
02	1288	N	878	-0-	-410	-0-	63	1	609	2	Y	-0-			-0-
							206	3							

BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	140	1	1903	2	N	-0-			-0-
							687	3							
10	2821	N	2798	-0-	-23	-0-	141	1	1943	2	N	-0-			-0-
							714	3							
11	2700	N	2698	-0-	-2	-0-	144	1	1886	2	N	-0-			-0-
							668	3							
12	2821	N	2674	-0-	-147	-0-	136	1	1865	2	N	-0-			-0-
							673	3							
01	2790	N	2668	-0-	-122	-0-	125	1	1882	2	N	-0-			-0-
							661	3							
02	2520	N	2408	-0-	-112	-0-	108	1	1719	2	N	-0-			-0-
							581	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 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
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
							35	3									
10	155	N	21	-0-	-134	-0-	1	1	14	2	N	1	1	1			-0-
							5	3	1	9							
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	N	-0-					-0-
							53	3									
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
							43	3									
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	N	1					1
							47	3	1	9							
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	N	-0-					1
							39	3									

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
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
							57	3									

DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2915	N	2380	-0-	-535	-0-	135	1	1648	2	Y	-0-					-0-
							597	3									
10	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	104	1	1285	2	Y	-0-					-0-
							471	3									
11	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	115	1	1423	2	Y	-0-					-0-
							504	3									
12	1736	X	1710	-0-	-26	-0-	91	1	1190	2	Y	-0-					-0-
							429	3									
01	1736	X	1600	-0-	-136	-0-	127	1	1090	2	Y	-0-					-0-
							383	3									
02	1568	X	1418	-0-	-150	-0-	102	1	983	2	Y	-0-					-0-
							333	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	52	1	709	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	56	1	766	2	Y	1					1
							282	3	1	9							
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	58	1	765	2	Y	-0-					1
							270	3									
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	57	1	780	2	Y	-0-					1
							281	3									
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	52	1	770	2	Y	-0-					1
							269	3									
*02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	45	1	714	2	Y	-0-					1
							240	3									

CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	183	1	1837	2	N	-0-					-0-
							665	3									
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	210	1	1935	2	N	-0-					-0-
							711	3									
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	216	1	2171	2	N	-0-					-0-
							768	3									
12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	214	1	2108	2	N	-0-					-0-
							759	3									
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	244	1	2648	2	N	-0-					-0-
							930	3									
*02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	200	1	2376	2	N	-0-					-0-
							804	3									

PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 182720 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	542	1	1203	3	N	-0-					12
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	546	1	1922	3	N	-0-					12
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	550	1	413	3	N	-0-					12
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	512	1	397	3	N	24	28	1			8
							26	9									
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	523	1	601	3	N	-0-					8
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	496	1	191	3	N	-0-					8

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	3069	-0-	-1431	-0-	158	1	2137	2	Y	-0-					-0-
							774	3									
10	4185	X	3173	-0-	-1012	-0-	159	1	2203	2	Y	1					1
							810	3	1	9							
11	3570	X	215	-0-	-3355	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					1
							55	3									
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	180	1	2449	2	Y	-0-					1
							879	3									
01	3162	X	2978	-0-	-184	-0-	140	1	2102	2	Y	-0-					1
							736	3									
02	2856	X	1838	-0-	-1018	-0-	83	1	1311	2	Y	-0-					1
							444	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	6750	X	6586	-0-	-164	-0-	338	1	4588	2	N	-0-					1
							1660	3									
10	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	354	1	4906	2	N	-0-					1
							1803	3									
11	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	367	1	4797	2	N	-0-					1
							1699	3									
12	6820	X	6765	-0-	-55	-0-	347	1	4721	2	N	-0-					1
							1697	3									
01	7068	X	6721	-0-	-347	-0-	316	1	4740	2	N	-0-					1
							1665	3									
02	6412	X	5968	-0-	-444	-0-	268	1	4260	2	N	-0-					1
							1440	3									

MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	153	1	1529	2	N	-0-					-0-
							553	3									
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	163	1	1504	2	N	-0-					-0-
							552	3									
11	2010	N	1213	-0-	-797	-0-	84	1	834	2	N	-0-					-0-
							295	3									
12	2077	N	1775	-0-	-302	-0-	124	1	1214	2	N	-0-					-0-
							437	3									
01	2077	N	1505	-0-	-572	-0-	95	1	1043	2	N	-0-					-0-
							367	3									
*02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	117	1	1399	2	N	-0-					-0-
							474	3									

LA PERLA WELL #: 159ST RRCID -> 183405 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1886	-0-	-4	-0-	98	1	1314	2	N	-0-					-0-
							474	3									
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	97	1	1361	2	N	-0-					-0-
							500	3									
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	102	1	1323	2	N	-0-					-0-
							467	3									
12	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	96	1	1313	2	N	-0-					-0-
							472	3									
01	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	87	1	1312	2	N	-0-					-0-
							462	3									
02	1764	N	1705	-0-	-59	-0-	75	1	1218	2	N	-0-					-0-
							412	3									

LA PERLA WELL #: 217 RRCID -> 183409 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2621	-0-	-49	-0-	136	1	1826	2	N	-0-					-0-
							659	3									
10	2790	N	2696	-0-	-94	-0-	135	1	1873	2	N	-0-					-0-
							688	3									
11	2640	N	2573	-0-	-67	-0-	136	1	1799	2	N	-0-					-0-
							638	3									
12	2697	N	2530	-0-	-167	-0-	129	1	1765	2	N	-0-					-0-
							636	3									
01	2697	N	2411	-0-	-286	-0-	114	1	1700	2	N	-0-					-0-
							597	3									
02	2408	N	2318	-0-	-90	-0-	103	1	1655	2	N	-0-					-0-
							560	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST B WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	149	1	1820	2	N	-0-					-0-
							659	3									
10	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	98	1	1213	2	N	1	1	1			-0-
							446	3	1	9							
11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	149	1	1838	2	N	-0-					-0-
							651	3									
12	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	126	1	1640	2	N	-0-					-0-
							590	3									
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	177	1	1523	2	N	1					1
							535	3	1	9							
*02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	153	1	1486	2	N	-0-					1
							503	3									

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
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
10	403	N	152	-0-	-251	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
11	270	N	176	-0-	-94	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	10	1	133	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	Y	-0-					-0-
							41	3									

BMT MARTIN A WELL #: 16 RRCID -> 183442 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
01	155	N	83	-0-	-72	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
							17	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
09	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	133	1	1622	2	Y	-0-					-0-
							586	3									
10	3224	X	2739	-0-	-485	-0-	153	1	1891	2	Y	-0-					-0-
							695	3									
11	3120	X	2391	-0-	-729	-0-	135	1	1666	2	Y	-0-					-0-
							590	3									
12	3224	X	2166	-0-	-1058	-0-	115	1	1508	2	Y	-0-					-0-
							543	3									
01	3224	X	2255	-0-	-969	-0-	178	1	1537	2	Y	-0-					-0-
							540	3									
02	2464	X	1557	-0-	-907	-0-	111	1	1079	2	Y	-0-					-0-
							367	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	49	1	605	2	Y	-0-					-0-
							220	3									
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	52	1	648	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	52	1	632	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	64	1	830	2	Y	-0-					-0-
							298	3									
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	81	1	699	2	Y	-0-					-0-
							245	3									
*02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	82	1	798	2	Y	-0-					-0-
							271	3									

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
09	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	386	1	5249	2	N	-0-					-0-
							1903	3									
10	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	398	1	5486	2	N	-0-					-0-
							2015	3									
11	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	402	1	5272	2	N	-0-					-0-
							1869	3									
12	7781	X	7565	-0-	-216	-0-	388	1	5279	2	N	-0-					-0-
							1898	3									
01	7905	X	7484	-0-	-421	-0-	352	1	5278	2	N	-0-					-0-
							1854	3									
02	7140	X	7042	-0-	-98	-0-	314	1	5025	2	N	-0-					-0-
							1703	3									

HEIN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 183469 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	139	1	1692	2	N	-0-					-0-
							612	3									
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	138	1	1713	2	N	-0-					-0-
							630	3									
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	135	1	1657	2	N	-0-					-0-
							587	3									
12	2511	N	2405	-0-	-106	-0-	128	1	1674	2	N	-0-					-0-
							603	3									
01	2480	N	2208	-0-	-272	-0-	174	1	1504	2	N	1					1
							529	3	1	9							
02	2212	N	2024	-0-	-188	-0-	145	1	1404	2	N	-0-					1
							475	3									

LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2155	-0-	-5	-0-	111	1	1502	2	N	-0-					-0-
							542	3									
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	113	1	1555	2	N	-0-					-0-
							572	3									
11	2130	N	2048	-0-	-82	-0-	110	1	1429	2	N	-0-					-0-
							509	3									
12	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	108	1	1483	2	N	-0-					-0-
							537	3									
01	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	97	1	1458	2	N	-0-					-0-
							511	3									
02	1904	N	1757	-0-	-147	-0-	79	1	1253	2	N	-0-					-0-
							425	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 218 RRCID -> 183600 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396

09	2370	N	1989	-0-	-381	-0-	102	1	1386	2	N	-0-					-0-
							501	3									
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	127	1	1748	2	N	-0-					-0-
							642	3									
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	130	1	1685	2	N	-0-					-0-
							596	3									
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	119	1	1620	2	N	-0-					-0-
							583	3									
01	2449	N	2256	-0-	-193	-0-	105	1	1591	2	N	-0-					-0-
							560	3									
02	2212	N	2039	-0-	-173	-0-	91	1	1455	2	N	-0-					-0-
							493	3									

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	520	2	N	-0-					-0-
							188	3									
10	806	N	402	-0-	-404	-0-	22	1	277	2	N	-0-					-0-
							103	3									
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	775	N	769	-0-	-6	-0-	41	1	535	2	N	-0-					-0-
							193	3									
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	147					147
*02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	87	1	845	2	N	-0-	104	6			43
							287	3									

BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10810 - 11012

09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	56	1	688	2	Y	-0-					-0-
							249	3									
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	65	1	807	2	Y	-0-					-0-
							295	3									
11	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	62	1	748	2	Y	-0-					-0-
							263	3									
12	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	55	1	711	2	Y	-0-					-0-
							256	3									
01	1178	N	940	-0-	-238	-0-	74	1	641	2	Y	-0-					-0-
							225	3									
02	1008	N	893	-0-	-115	-0-	64	1	620	2	Y	-0-					-0-
							209	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1320	N	955	-0-	-365	-0-	54	1	661	2	Y	-0-					-0-
							240	3									
10	1271	N	807	-0-	-464	-0-	45	1	557	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
11	1110	N	726	-0-	-384	-0-	41	1	506	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
12	992	N	599	-0-	-393	-0-	31	1	417	2	Y	-0-					-0-
							151	3									
01	806	N	447	-0-	-359	-0-	35	1	305	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
02	672	N	467	-0-	-205	-0-	34	1	324	2	Y	-0-					-0-
							109	3									

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
09	1500	N	1303	-0-	-197	-0-	74	1	902	2	Y	-0-					-0-
							327	3									
10	1519	N	1156	-0-	-363	-0-	64	1	799	2	Y	-0-					-0-
							293	3									
11	1350	N	1131	-0-	-219	-0-	65	1	788	2	Y	-0-					-0-
							278	3									
12	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	61	1	798	2	Y	-0-					-0-
							288	3									
01	1147	N	998	-0-	-149	-0-	79	1	680	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
02	1064	N	816	-0-	-248	-0-	58	1	566	2	Y	-0-					-0-
							192	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
09	540	X	327	-0-	-213	-0-	14	1	228	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
10	T. A.		91	-0-	91	91	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
11	T. A.		915	-0-	915	1006	47	1	640	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
12	1768	X	762	-0-	-1006	-0-	35	1	532	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
01	176	X	176	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
02	840	N	200	-0-	-640	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
							49	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
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
							25	3									
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	-0-					-0-
							41	3									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	353	2	Y	-0-					-0-
							120	3									

HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	397	2	N	-0-					-0-
							144	3									
10	496	N	168	-0-	-328	-0-	9	1	116	2	N	-0-					-0-
							43	3									
11	480	N	291	-0-	-189	-0-	17	1	203	2	N	-0-					-0-
							71	3									
12	496	N	202	-0-	-294	-0-	11	1	140	2	N	-0-					-0-
							51	3									
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	11	1	92	2	N	1					1
							33	3	1	9							
02	280	N	180	-0-	-100	-0-	13	1	125	2	N	-0-					1
							42	3									

MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	68	1	686	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	75	1	693	2	Y	-0-					-0-
							255	3									
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	67	1	682	2	Y	-0-					-0-
							243	3									
12	961	N	815	-0-	-146	-0-	56	1	558	2	Y	-0-					-0-
							201	3									
01	961	N	935	-0-	-26	-0-	60	1	648	2	Y	-0-					-0-
							227	3									
02	868	N	767	-0-	-101	-0-	45	1	539	2	Y	-0-					-0-
							183	3									

BRUNI RANCH WELL #: 63 RRCID -> 185696 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1410	-0-	-270	-0-	80	1	977	2	Y	-0-					-0-
							353	3									
10	1519	N	1253	-0-	-266	-0-	70	1	865	2	Y	-0-					-0-
							318	3									
11	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	71	1	875	2	Y	-0-					-0-
							310	3									
12	1457	N	1284	-0-	-173	-0-	68	1	894	2	Y	-0-					-0-
							322	3									
01	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	90	1	773	2	Y	-0-					-0-
							271	3									
02	1176	N	1077	-0-	-99	-0-	77	1	747	2	Y	-0-					-0-
							253	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 12 RRCID -> 186067 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	81	-0-	-69	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
							20	3									
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
							15	3									
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
							19	3									
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
							20	3									
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	-0-					-0-
							20	3									
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
							10	3									

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
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	69	1	948	2	N	-0-					1
							343	3									
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	68	1	942	2	N	-0-					1
							346	3									
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	76	1	1000	2	N	-0-					1
							355	3									
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	71	1	942	2	N	-0-					1
							338	3									
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	60	1	901	2	N	-0-					1
							317	3									
*02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	54	1	848	2	N	-0-					1
							286	3									

BRUNI RANCH WELL #: 82 RRCID -> 186728 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
							3	3									

BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	242	-0-	-178	-0-	12	1	168	2	N	-0-					-0-
							62	3									
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
							49	3									
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-					-0-
							49	3									
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
							56	3									
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-
							54	3									
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	6	1	120	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 #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

09	2010	N	1926	-0-	-84	-0-	100	1	1341	2	N	-0-					-0-
							485	3									
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	104	1	1430	2	N	-0-					-0-
							526	3									
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	113	1	1469	2	N	-0-					-0-
							519	3									
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	109	1	1469	2	N	-0-					-0-
							529	3									
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	98	1	1468	2	N	-0-					-0-
							515	3									
02	1960	N	1882	-0-	-78	-0-	85	1	1343	2	N	-0-					-0-
							454	3									

LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

09	3630	X	3461	-0-	-169	-0-	178	1	2412	2	N	-0-					-0-
							871	3									
10	3751	X	3591	-0-	-160	-0-	181	1	2494	2	N	-0-					-0-
							916	3									
11	3510	X	3414	-0-	-96	-0-	183	1	2385	2	N	-0-					-0-
							846	3									
12	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	173	1	2371	2	N	-0-					-0-
							855	3									
01	3596	X	3294	-0-	-302	-0-	155	1	2324	2	N	-0-					-0-
							815	3									
02	3248	X	3010	-0-	-238	-0-	134	1	2148	2	N	-0-					-0-
							728	3									

BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 11944 - 11968

09	510	N	313	-0-	-197	-0-	18	1	217	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
10	558	N	159	-0-	-399	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
11	450	N	187	-0-	-263	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	15	1	205	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	182	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	166	2	Y	-0-					-0-
							56	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	107	1	1072	2	Y	-0-					-0-
							388	3									
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	104	1	963	2	Y	-0-					-0-
							354	3									
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	105	1	1054	2	Y	-0-					-0-
							373	3									
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	105	1	1040	2	Y	-0-					-0-
							374	3									
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	74	1	808	2	Y	-0-					-0-
							284	3									
*02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	59	1	701	2	Y	-0-					-0-
							238	3									

BRUNI RANCH WELL #: 89 RRCID -> 187277 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 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
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
10	248	N	119	-0-	-129	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
11	180	N	64	-0-	-116	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	50	1	429	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	270	2	Y	-0-					-0-
							92	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	8167	-0-	-473	-0-	420	1	5687	2	N	-0-					-0-
							2060	3									
10	8835	X	8667	-0-	-168	-0-	435	1	6019	2	N	-0-					-0-
							2213	3									
11	8430	X	8364	-0-	-66	-0-	448	1	5846	2	N	-0-					-0-
							2070	3									
12	8525	X	8281	-0-	-244	-0-	425	1	5777	2	N	-0-					-0-
							2079	3									
01	8680	X	7956	-0-	-724	-0-	374	1	5613	2	N	-0-					-0-
							1969	3									
02	7840	X	7536	-0-	-304	-0-	339	1	5378	2	N	-0-					-0-
							1819	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	N	-0-					-0-
							132	3									
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	N	-0-					-0-
							85	3									
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	N	-0-					-0-
							59	3									
12	558	N	469	-0-	-89	-0-	25	1	326	2	N	-0-					-0-
							118	3									
01	341	N	194	-0-	-147	-0-	16	1	131	2	N	1					1
							46	3	1	9							
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	N	-0-					1
							55	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 188006 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1446	-0-	-174	-0-	82	1	1002	2	N	-0-					-0-
							362	3									
10	1674	N	819	-0-	-855	-0-	46	1	565	2	N	1	1	1			-0-
							207	3	1	9							
11	1590	N	522	-0-	-1068	-0-	30	1	363	2	N	-0-					-0-
							129	3									
12	1488	N	802	-0-	-686	-0-	42	1	559	2	N	-0-					-0-
							201	3									
01	806	N	602	-0-	-204	-0-	47	1	410	2	N	1					1
							144	3	1	9							
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	38	1	365	2	N	-0-					1
							124	3									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 23 RRCID -> 188139 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	2131	-0-	-179	-0-	146	1	1458	2	N	-0-					-0-
							527	3									
10	2387	X	2381	-0-	-6	-0-	174	1	1614	2	N	-0-					-0-
							593	3									
11	2310	X	1301	-0-	-1009	-0-	89	1	895	2	N	-0-					-0-
							317	3									
12	2387	X	1189	-0-	-1198	-0-	83	1	814	2	N	-0-					-0-
							292	3									
01	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	162	1	1757	2	N	-0-					-0-
							618	3									
*02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	141	1	1672	2	N	-0-					-0-
							566	3									

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 78 RRCID -> 188857 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, W.M. WELL #: 57 RRCID -> 188858 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2235	N	2235	-0-		-0-	-0-	115	1	1558	2	N	-0-					1
								562	3									
10	2363	N	2363	-0-		-0-	-0-	120	1	1641	2	N	-0-					1
								602	3									
11	2190	N	2168	-0-		-22	-0-	117	1	1515	2	N	-0-					1
								536	3									
12	2325	N	2163	-0-		-162	-0-	109	1	1509	2	N	-0-					1
								545	3									
01	2356	N	2196	-0-		-160	-0-	103	1	1548	2	N	-0-					1
								545	3									
02	2016	N	1957	-0-		-59	-0-	87	1	1397	2	N	-0-					1
								473	3									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2106	N	2106	-0-		-0-	-0-	108	1	1467	2	N	-0-					-0-
								531	3									
10	2108	N	2096	-0-		-12	-0-	106	1	1456	2	N	-0-					-0-
								534	3									
11	2031	N	2031	-0-		-0-	-0-	108	1	1421	2	N	-0-					-0-
								502	3									
12	2139	N	2029	-0-		-110	-0-	105	1	1414	2	N	-0-					-0-
								510	3									
01	2108	N	1993	-0-		-115	-0-	93	1	1405	2	N	-0-					-0-
								495	3									
02	1904	N	1752	-0-		-152	-0-	78	1	1251	2	N	-0-					-0-
								423	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2496	N	2496	-0-		-0-	-0-	141	1	1729	2	Y	-0-					-0-
								626	3									
10	2921	N	2921	-0-		-0-	-0-	162	1	2018	2	Y	-0-					-0-
								741	3									
11	2698	N	2698	-0-		-0-	-0-	152	1	1880	2	Y	-0-					-0-
								666	3									
12	2648	N	2648	-0-		-0-	-0-	142	1	1844	2	Y	-0-					-0-
								662	3									
01	2735	N	2735	-0-		-0-	-0-	215	1	1864	2	Y	-0-					-0-
								656	3									
*02	2480	N	2480	-0-		-0-	-0-	177	1	1721	2	Y	-0-					-0-
								582	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	386	N	386	-0-		-0-	-0-	22	1	267	2	Y	-0-					-0-
								97	3									
10	748	N	748	-0-		-0-	-0-	41	1	517	2	Y	-0-					-0-
								190	3									
11	683	N	683	-0-		-0-	-0-	38	1	477	2	Y	-0-					-0-
								168	3									
12	679	N	679	-0-		-0-	-0-	36	1	472	2	Y	-0-					-0-
								171	3									
01	613	N	613	-0-		-0-	-0-	49	1	418	2	Y	-0-					-0-
								146	3									
*02	561	N	561	-0-		-0-	-0-	40	1	389	2	Y	-0-					-0-
								132	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 230 RRCID -> 189671 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2889	-0-	-321	-0-	148	1	2013	2	N	-0-					-0-
							728	3									
10	3317	X	3087	-0-	-230	-0-	156	1	2143	2	N	-0-					-0-
							788	3									
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	166	1	2162	2	N	-0-					-0-
							766	3									
12	3193	X	3134	-0-	-59	-0-	160	1	2187	2	N	-0-					-0-
							787	3									
01	3100	X	2548	-0-	-552	-0-	119	1	1798	2	N	-0-					-0-
							631	3									
02	2884	X	2693	-0-	-191	-0-	120	1	1923	2	N	-0-					-0-
							650	3									

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
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	66	1	905	2	N	-0-					-0-
							330	3									
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	68	1	931	2	N	-0-					-0-
							341	3									
11	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	70	1	896	2	N	-0-					-0-
							315	3									
12	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	65	1	890	2	N	-0-					-0-
							323	3									
01	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	60	1	919	2	N	-0-					-0-
							324	3									
02	1204	N	1188	-0-	-16	-0-	54	1	848	2	N	-0-					-0-
							286	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
09	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	345	1	4672	2	N	-0-					-0-
							1691	3									
10	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	360	1	4973	2	N	-0-					-0-
							1826	3									
11	6600	X	6354	-0-	-246	-0-	340	1	4443	2	N	-0-					-0-
							1571	3									
12	6820	X	6478	-0-	-342	-0-	331	1	4518	2	N	-0-					-0-
							1629	3									
01	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	321	1	4820	2	N	1					1
							1696	3	1	9							
02	6160	X	4997	-0-	-1163	-0-	225	1	3565	2	N	-0-					1
							1207	3									

LA PERLA WELL #: 231 RRCID -> 190024 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1176	-0-	-264	-0-	61	1	818	2	N	-0-					-0-
							297	3									
10	1395	N	1068	-0-	-327	-0-	53	1	742	2	N	-0-					-0-
							273	3									
11	1260	N	1056	-0-	-204	-0-	57	1	739	2	N	-0-					-0-
							260	3									
12	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	58	1	785	2	N	-0-					-0-
							283	3									
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	58	1	891	2	N	-0-					-0-
							314	3									
*02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	48	1	766	2	N	-0-					-0-
							257	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	271	1	3680	2	Y	-0-					-0-
							1333	3									
10	5580	X	5092	-0-	-488	-0-	256	1	3537	2	Y	1					1
							1298	3	1	9							
11	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	309	1	4022	2	Y	-0-					1
							1422	3									
12	5549	X	5401	-0-	-148	-0-	275	1	3769	2	Y	-0-					1
							1357	3									
01	5456	X	5131	-0-	-325	-0-	240	1	3618	2	Y	-0-					1
							1273	3									
02	5040	X	4734	-0-	-306	-0-	213	1	3380	2	Y	-0-					1
							1141	3									

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
09	5370	X	5213	-0-	-157	-0-	268	1	3631	2	N	-0-					-0-
							1314	3									
10	5549	X	5365	-0-	-184	-0-	270	1	3727	2	N	-0-					-0-
							1368	3									
11	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	282	1	3702	2	N	-0-					-0-
							1312	3									
12	5394	X	5320	-0-	-74	-0-	274	1	3713	2	N	-0-					-0-
							1333	3									
01	5394	X	5119	-0-	-275	-0-	241	1	3611	2	N	-0-					-0-
							1267	3									
*02	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	227	1	3613	2	N	-0-					-0-
							1221	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
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	122	1	1650	2	N	-0-					-0-
							597	3									
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	123	1	1708	2	N	-0-					-0-
							627	3									
11	2340	N	2265	-0-	-75	-0-	121	1	1583	2	N	-0-					-0-
							561	3									
12	2449	N	2239	-0-	-210	-0-	114	1	1562	2	N	-0-					-0-
							563	3									
01	2449	N	2180	-0-	-269	-0-	101	1	1538	2	N	-0-					-0-
							541	3									
02	2128	N	1942	-0-	-186	-0-	87	1	1386	2	N	-0-					-0-
							469	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
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	60	1	734	2	N	-0-					-0-
							265	3									
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	56	1	696	2	N	-0-					-0-
							256	3									
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	36	1	443	2	N	-0-					-0-
							157	3									
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	57	1	752	2	N	-0-					-0-
							271	3									
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	72	1	621	2	N	1					1
							218	3	1	9							
*02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	50	1	490	2	N	-0-					1
							166	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	391	1	5294	2	N	-0-					-0-
							1916	3									
10	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	398	1	5522	2	N	-0-					-0-
							2029	3									
11	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	422	1	5500	2	N	-0-					-0-
							1947	3									
12	7967	X	7480	-0-	-487	-0-	383	1	5217	2	N	-0-					-0-
							1880	3									
01	7967	X	7105	-0-	-862	-0-	333	1	5010	2	N	-0-					-0-
							1762	3									
02	7196	X	6635	-0-	-561	-0-	297	1	4735	2	N	-0-					-0-
							1603	3									

LA PERLA WELL #: 237 RRCID -> 192362 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	100	1	1348	2	Y	-0-					-0-
							488	3									
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	102	1	1426	2	Y	-0-					-0-
							527	3									
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	108	1	1404	2	Y	-0-					-0-
							500	3									
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	102	1	1391	2	Y	-0-					-0-
							500	3									
01	1984	N	1856	-0-	-128	-0-	88	1	1309	2	Y	-0-					-0-
							459	3									
02	1792	N	1779	-0-	-13	-0-	78	1	1269	2	Y	-0-					-0-
							432	3									

LA PERLA WELL #: 235 RRCID -> 192419 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	118	1	1607	2	Y	-0-					-0-
							582	3									
10	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	117	1	1624	2	Y	1					1
							596	3	1	9							
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	120	1	1574	2	Y	-0-					1
							557	3									
12	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	116	1	1574	2	Y	-0-					1
							568	3									
01	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	105	1	1581	2	Y	-0-					1
							556	3									
*02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	96	1	1522	2	Y	-0-					1
							515	3									

SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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 #: 229 RRCID -> 192937 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
10	868	X	93	-0-	-775	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
							22	3									
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	1					1
							54	3	1	9							
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					1
							17	3									

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
09	2250	X	1857	-0-	-393	-0-	94	1	1295	2	N	-0-					-0-
							468	3									
10	2046	X	1839	-0-	-207	-0-	91	1	1278	2	N	-0-					-0-
							470	3									
11	1980	X	1859	-0-	-121	-0-	97	1	1300	2	N	-0-					-0-
							462	3									
12	1922	X	1731	-0-	-191	-0-	88	1	1208	2	N	-0-					-0-
							435	3									
01	1922	X	1784	-0-	-138	-0-	82	1	1259	2	N	-0-					-0-
							443	3									
*02	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	95	1	1502	2	N	-0-					-0-
							508	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
09	3000	N	2930	-0-	-70	17	151	1	2040	2	N	-0-					-0-
							739	3									
10	2968	N	2951	-0-	-17	-0-	148	1	2051	2	N	-0-					-0-
							752	3									
11	2880	X	2864	-0-	-16	-0-	152	1	2002	2	N	-0-					-0-
							710	3									
12	2976	X	2571	-0-	-405	-0-	132	1	1794	2	N	-0-					-0-
							645	3									
01	2976	X	2676	-0-	-300	-0-	125	1	1888	2	N	-0-					-0-
							663	3									
02	2688	X	2167	-0-	-521	-0-	96	1	1547	2	N	-0-					-0-
							524	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
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
							30	3									
10	217	N	118	-0-	-99	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
							31	3									
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
							30	3									
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
							20	3									
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
							22	3									
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
							15	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	68	1	827	2	N	-0-					-0-
							299	3									
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	61	1	755	2	N	1	1	1			-0-
							277	3	1	9							
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	66	1	807	2	N	-0-					-0-
							286	3									
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	58	1	758	2	N	-0-					-0-
							273	3									
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	85	1	739	2	N	1					1
							260	3	1	9							
*02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	87	1	848	2	N	-0-					1
							288	3									

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
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	106	1	1296	2	Y	-0-					-0-
							469	3									
10	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	94	1	1167	2	Y	-0-					-0-
							429	3									
11	2190	N	1655	-0-	-535	-0-	93	1	1153	2	Y	-0-					-0-
							409	3									
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	106	1	1378	2	Y	-0-					-0-
							496	3									
01	1705	N	1551	-0-	-154	-0-	122	1	1058	2	Y	-0-					-0-
							371	3									
*02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	121	1	1173	2	Y	-0-					-0-
							397	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
09	1830	N	1333	-0-	-497	-0-	89	1	1244	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	108	1	1550	3	N	-0-					-0-
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	117	1	1659	3	N	-0-					-0-
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	125	1	1757	3	N	-0-					-0-
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	127	1	2332	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1545	-0-	-107	-0-	111	1	1434	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
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	95	1	1287	2	N	-0-					-0-
							467	3									
10	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	97	1	1334	2	N	-0-					-0-
							489	3									
11	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	95	1	1236	2	N	-0-					-0-
							437	3									
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	105	1	1415	2	N	-0-					-0-
							510	3									
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	101	1	1505	2	N	-0-					-0-
							528	3									
*02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	78	1	1261	2	N	-0-					-0-
							429	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
11	180	N	107	-0-	-73	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
							31	3									

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
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	256	1	2554	2	Y	-0-					-0-
							924	3									
10	3844	X	1785	-0-	-2059	-0-	131	1	1210	2	Y	-0-					-0-
							444	3									
11	3720	X	1409	-0-	-2311	-0-	97	1	969	2	Y	-0-					-0-
							343	3									
12	3844	X	1728	-0-	-2116	-0-	120	1	1182	2	Y	-0-					-0-
							426	3									
01	3844	X	1652	-0-	-2192	-0-	105	1	1144	2	Y	-0-					-0-
							403	3									
02	3472	X	1229	-0-	-2243	-0-	73	1	864	2	Y	-0-					-0-
							292	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
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	29	1	409	2	N	-0-					-0-
							148	3									
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	310	2	N	-0-					-0-
							113	3									
11	660	N	393	-0-	-267	-0-	20	1	274	2	N	-0-					-0-
							99	3									
12	620	N	365	-0-	-255	-0-	17	1	256	2	N	-0-					-0-
							92	3									
01	434	N	307	-0-	-127	-0-	14	1	217	2	N	-0-					-0-
							76	3									
02	364	N	285	-0-	-79	-0-	13	1	204	2	N	-0-					-0-
							68	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
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	58	1	777	2	N	-0-					1
							281	3									
10	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	56	1	764	2	N	-0-					1
							281	3									
11	1110	N	926	-0-	-184	-0-	48	1	647	2	N	-0-					1
							231	3									
12	1147	N	882	-0-	-265	-0-	43	1	615	2	N	-0-					1
							224	3									
01	1116	N	795	-0-	-321	-0-	38	1	560	2	N	-0-					1
							197	3									
02	868	N	683	-0-	-185	-0-	30	1	488	2	N	-0-					1
							165	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	133 647	1 3	1787	2	N	-0-			-0-
10	2635	N	2564	-0-	-71	-0-	130 654	1 3	1780	2	N	-0-			-0-
11	2580	N	2549	-0-	-31	-0-	137 630	1 3	1782	2	N	-0-			-0-
12	2666	N	2576	-0-	-90	-0-	133 647	1 3	1796	2	N	-0-			-0-
01	2573	N	2516	-0-	-57	-0-	117 624	1 3	1775	2	N	-0-			-0-
02	2380	N	2216	-0-	-164	-0-	100 533	1 3	1583	2	N	-0-			-0-

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
09	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	54 267	1 3	739	2	N	-0-			1
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	61 310	1 3	842	2	N	-0-			1
11	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	57 264	1 3	745	2	N	-0-			1
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	59 293	1 3	812	2	N	-0-			1
01	1147	N	875	-0-	-272	-0-	41 218	1 3	616	2	N	-0-			1
*02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	47 261	1 3	765	2	N	-0-			1

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
09	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	253 915	1 3	2527	2	Y	-0-			-0-
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	289 978	1 3	2667	2	Y	-0-			-0-
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	270 960	1 3	2708	2	Y	-0-			-0-
12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	290 1025	1 3	2850	2	Y	-0-			-0-
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	201 771	1 3	2190	2	Y	-0-			-0-
02	2800	X	2348	-0-	-452	-0-	138 559	1 3	1651	2	Y	-0-			-0-

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
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-
02	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 #: 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
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	100	1	1339	2	N	-0-			-0-
							484	3							
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	104	1	1423	2	N	-0-			-0-
							521	3							
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	103	1	1368	2	N	-0-			-0-
							486	3							
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	94	1	1299	2	N	-0-			-0-
							470	3							
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	89	1	1339	2	N	-0-			-0-
							468	3							
*02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	76	1	1225	2	N	-0-			-0-
							417	3							

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
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	79	1	1079	2	N	-0-			-0-
							393	3							
10	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	81	1	1118	2	N	-0-			-0-
							409	3							
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	84	1	1111	2	N	-0-			-0-
							394	3							
12	1612	N	1319	-0-	-293	-0-	68	1	921	2	N	-0-			-0-
							330	3							
01	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	67	1	992	2	N	-0-			-0-
							346	3							
02	1484	N	1317	-0-	-167	-0-	58	1	940	2	N	-0-			-0-
							319	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
09	1800	N	1527	-0-	-273	-0-	78	1	1064	2	N	-0-			-0-
							385	3							
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	83	1	1143	2	N	-0-			-0-
							419	3							
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	89	1	1171	2	N	-0-			-0-
							416	3							
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	79	1	1104	2	N	-0-			-0-
							401	3							
01	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	75	1	1125	2	N	-0-			-0-
							396	3							
02	1568	N	1405	-0-	-163	-0-	61	1	1001	2	N	-0-			-0-
							343	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
09	150	N	91	-0-	-59	-0-	7	1	64	2	Y	-0-			-0-
							20	3							
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-			-0-
							42	3							
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-			-0-
							42	3							
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-			-0-
							31	3							
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-			-0-
							46	3							
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			-0-
							37	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2880	X	2753	-0-	-127	-0-	140	1	1916	2	Y	-0-					-0-
							697	3									
10	2914	X	2896	-0-	-18	-0-	148	1	2010	2	Y	1					1
							737	3	1	9							
11	2790	X	2238	-0-	-552	-0-	121	1	1565	2	Y	-0-					1
							552	3									
12	2852	N	2654	-0-	-198	-0-	136	1	1854	2	Y	-0-					1
							664	3									
01	2883	N	2619	-0-	-264	-0-	125	1	1847	2	Y	-0-					1
							647	3									
02	2100	N	1895	-0-	-205	-0-	85	1	1351	2	Y	-0-					1
							459	3									

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
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	143	1	1657	3	Y	-0-					-0-
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	144	1	1627	3	Y	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	135	1	1517	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	107	1	1561	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1564	-0-	-203	-0-	182	1	1382	3	Y	-0-					-0-
*02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	160	1	1392	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 208266 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	207	1	3377	3	N	-0-	4	1			6
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	220	1	3617	3	N	-0-					6
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	156	1	3252	3	N	27					33
							30	9									
12	2852	X	2244	-0-	-608	-0-	119	1	2125	3	N	-0-	17	1			16
01	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	200	1	2547	3	N	-0-					16
*02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	319	1	2292	3	N	-0-					16

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
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
							30	3									
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
							33	3									
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	N	-0-					-0-
							29	3									
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
							23	3									
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
							25	3									
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-
							37	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
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	292	2	N	-0-					-0-
							106	3									
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	18	1	167	2	N	-0-					-0-
							61	3									
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	18	1	187	2	N	-0-					-0-
							66	3									
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	21	1	211	2	N	-0-					-0-
							76	3									
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	45	1	482	2	N	-0-					-0-
							170	3									
*02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	53	1	634	2	N	-0-					-0-
							215	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTIN, J.C. WELL #: 17 RRCID -> 210047 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
							28	3									
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
							28	3									
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
							14	3									
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
							23	3									
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
							29	3									
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
							30	3									

CANALES WELL #: 25 RRCID -> 210413 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4336	-0-	-44	-0-	222	1	3020	2	N	-0-					-0-
							1094	3									
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	229	1	3166	2	N	1	1	1			-0-
							1164	3	1	9							
11	4320	X	4154	-0-	-166	-0-	223	1	2904	2	N	-0-					-0-
							1027	3									
12	4495	X	4215	-0-	-280	-0-	216	1	2940	2	N	-0-					-0-
							1059	3									
01	4557	X	4272	-0-	-285	-0-	200	1	3013	2	N	1					1
							1058	3	1	9							
02	4116	X	3883	-0-	-233	-0-	173	1	2771	2	N	-0-					1
							939	3									

MARTIN, J.C. WELL #: 18 RRCID -> 212482 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2025	-0-	-645	-0-	104	1	1411	2	N	-0-					-0-
							510	3									
10	2759	X	2183	-0-	-576	-0-	109	1	1516	2	N	1					1
							557	3	1	9							
11	2490	X	2071	-0-	-419	-0-	111	1	1447	2	N	-0-					1
							513	3									
12	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	110	1	1466	2	N	-0-					1
							528	3									
01	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	97	1	1463	2	N	-0-					1
							513	3									
*02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	92	1	1476	2	N	-0-					1
							498	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
09	3000	X	2802	-0-	-198	-0-	2057	2	745	3	Y	-0-					-0-
10	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2167	2	796	3	Y	-0-					-0-
11	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2162	2	766	3	Y	-0-					-0-
12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2141	2	770	3	Y	-0-					-0-
01	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2190	2	769	3	Y	-0-					-0-
*02	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	1957	2	662	3	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 105 RRCID -> 215946 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1980	X	1703	-0-	-277	-0-	117	1	1164	2	Y	-0-					-0-
							422	3									
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	125	1	1151	2	Y	-0-					-0-
							421	3									
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	120	1	1197	2	Y	-0-					-0-
							424	3									
12	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	120	1	1175	2	Y	-0-					-0-
							423	3									
01	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	107	1	1166	2	Y	-0-					-0-
							410	3									
*02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	112	1	1332	2	Y	-0-					-0-
							451	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
09	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	197	1	1961	2	N	-0-					-0-
							711	3									
10	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	227	1	2092	2	N	-0-					-0-
							767	3									
11	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	193	1	1918	2	N	-0-					-0-
							678	3									
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	121	1	1188	2	N	-0-					-0-
							428	3									
01	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	72	1	781	2	N	-0-					-0-
							273	3									
02	1120	N	998	-0-	-122	-0-	59	1	701	2	N	-0-					-0-
							238	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
09	6660	X	3741	-0-	-2919	-0-	257	1	2558	2	N	-0-					27
							926	3									
10	6851	X	3644	-0-	-3207	-0-	266	1	2471	2	N	-0-					27
							907	3									
11	6630	X	5234	-0-	-1396	-0-	360	1	3600	2	N	-0-					27
							1274	3									
12	6789	X	6780	-0-	-9	-0-	472	1	4639	2	N	-0-					27
							1669	3									
01	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	384	1	4159	2	N	-0-					27
							1458	3									
*02	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	303	1	3612	2	N	-0-	20	6			7
							1222	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
09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	318	1	3170	2	Y	-0-					1
							1148	3									
10	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	352	1	3251	2	Y	-0-					1
							1195	3									
11	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	324	1	3244	2	Y	-0-					1
							1149	3									
12	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	316	1	3107	2	Y	-0-					1
							1119	3									
01	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	280	1	3048	2	Y	-0-					1
							1071	3									
02	3668	X	3263	-0-	-405	-0-	192	1	2293	2	Y	-0-	1	1			-0-
							778	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
09	6990	X	5103	-0-	-1887	-0-	350	1	3490	2	Y	-0-					-0-
							1263	3									
10	6262	X	4979	-0-	-1283	-0-	365	1	3375	2	Y	-0-					-0-
							1239	3									
11	6030	X	4675	-0-	-1355	-0-	322	1	3215	2	Y	-0-					-0-
							1138	3									
12	5952	X	4584	-0-	-1368	-0-	319	1	3136	2	Y	-0-					-0-
							1129	3									
01	5425	X	4405	-0-	-1020	-0-	281	1	3051	2	Y	-0-					-0-
							1073	3									
02	4760	X	4238	-0-	-522	-0-	251	1	2979	2	Y	-0-					-0-
							1008	3									

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 32 RRCID -> 223033 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400

09	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	4762	2	1725	3	N	-0-					1
10	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	4677	2	1718	3	N	-0-					1
11	6120	X	5655	-0-	-465	-0-	4176	2	1479	3	N	-0-					1
12	6324	X	6139	-0-	-185	-0-	4514	2	1625	3	N	-0-					1
01	6324	X	6275	-0-	-49	-0-	4644	2	1631	3	N	-0-					1
02	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	4258	2	1442	3	N	11					12
							12	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634

09	12	X	12	-0-	-0-	131	12	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	-0-					-0-
11	25	X	25	-0-	-0-	131	1	1	24	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	1	1	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828

09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	601	2	217	3	N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	593	2	219	3	N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	583	2	207	3	N	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	587	2	212	3	N	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	604	2	212	3	N	-0-					-0-
02	700	N	634	-0-	-66	-0-	474	2	160	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 227786 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918

09	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	5517	2	1997	3	N	-0-					3
10	8060	X	7693	-0-	-367	-0-	5626	2	2067	3	N	-0-					3
11	7800	X	7569	-0-	-231	-0-	5589	2	1980	3	N	-0-					3
12	8060	X	7424	-0-	-636	-0-	5459	2	1965	3	N	-0-					3
01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	5822	2	2046	3	N	-0-					3
*02	7056	X	6836	-0-	-220	-0-	5107	2	1729	3	N	-0-	1	6			2

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
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	223	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
10	341	N	272	-0-	-69	-0-	20	1	184	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
11	450	N	155	-0-	-295	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
12	341	N	256	-0-	-85	-0-	17	1	175	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	409	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
*02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	44	1	524	2	Y	-0-					-0-
							177	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
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	13	1	186	2	N	-0-					-0-
							65	3									
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	328	2	N	-0-					-0-
							121	3									
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	290	2	N	-0-					-0-
							102	3									
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	N	-0-					-0-
							99	3									
01	465	N	349	-0-	-116	-0-	17	1	246	2	N	-0-					-0-
							86	3									
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	15	1	239	2	N	-0-					-0-
							81	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
09	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	200	1	3080	3	N	-0-					-0-
10	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	194	1	3109	3	N	-0-					-0-
11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	199	1	3053	3	N	-0-					-0-
12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	195	1	3051	3	N	-0-					-0-
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	190	1	3132	3	N	-0-					-0-
*02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	202	1	2887	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
09	5100	X	3954	-0-	-1146	-0-	271	1	2705	2	Y	-0-					-0-
							978	3									
10	4433	X	4427	-0-	-6	-0-	325	1	3000	2	Y	-0-					-0-
							1102	3									
11	4290	X	4052	-0-	-238	-0-	278	1	2787	2	Y	-0-					-0-
							987	3									
12	4216	X	3945	-0-	-271	-0-	274	1	2699	2	Y	-0-					-0-
							972	3									
01	4433	X	3803	-0-	-630	-0-	243	1	2634	2	Y	-0-					-0-
							926	3									
*02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	252	1	2985	2	Y	-0-					-0-
							1010	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
09	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	220	1	2689	2	N	-0-					-0-
							973	3									
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	224	1	2777	2	N	1	1	1			-0-
							1020	3	1	9							
11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	217	1	2679	2	N	-0-					-0-
							949	3									
12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	210	1	2743	2	N	-0-					-0-
							988	3									
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	313	1	2698	2	N	1					1
							948	3	1	9							
*02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	251	1	2437	2	N	-0-					1
							825	3									

MCASKILL TR8 WELL #: 38 RRCID -> 243736 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	339	X	339	-0-	-0-	-0-	23	1	231	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	231	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	17	1	174	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	55	1	537	2	Y	-0-					-0-
							192	3									
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	277	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	342	2	Y	-0-					-0-
							115	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
09	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	4235	2	1533	3	N	-0-					37
10	5487	X	5011	-0-	-476	-0-	3665	2	1346	3	N	-0-					37
11	5310	X	4871	-0-	-439	-0-	3598	2	1273	3	N	-0-	37	1			-0-
12	5487	X	3711	-0-	-1776	-0-	2729	2	982	3	N	-0-					-0-
01	5487	X	3405	-0-	-2082	-0-	2520	2	885	3	N	-0-					-0-
02	4956	X	2506	-0-	-2450	-0-	1868	2	632	3	N	5					5
							6	9									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7980	X	6747	-0-	-1233	-0-	4953	2	1794	3	N	-0-					9
10	8246	X	7033	-0-	-1213	-0-	5144	2	1889	3	N	-0-					9
11	7980	X	6419	-0-	-1561	-0-	4740	2	1679	3	N	-0-	9	1			-0-
12	7905	X	6046	-0-	-1859	-0-	4446	2	1600	3	N	-0-					-0-
01	7285	X	5976	-0-	-1309	-0-	4422	2	1554	3	N	-0-					-0-
02	6356	X	5312	-0-	-1044	-0-	3968	2	1344	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
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	446	2	162	3	N	-0-					4
10	589	N	548	-0-	-41	-0-	401	2	147	3	N	-0-					4
11	570	N	486	-0-	-84	-0-	359	2	127	3	N	-0-					4
12	589	N	488	-0-	-101	-0-	359	2	129	3	N	-0-					4
01	558	N	476	-0-	-82	-0-	352	2	124	3	N	-0-					4
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	317	2	107	3	N	-0-					4

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	X	1730	-0-	-280	-0-	1270	2	460	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	1418	-0-	-907	-0-	1037	2	381	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	1178	-0-	-862	-0-	870	2	308	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1237	-0-	-561	-0-	910	2	327	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1020	-0-	-406	-0-	755	2	265	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	952	-0-	-140	-0-	711	2	240	3	N	1					1
							1	9									

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
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
							16	3									
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	38	2	N	1					1
							13	3	1	9							
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					1
							30	3									
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	N	-0-					1
							108	3									
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	38	2	N	-0-					1
							12	3									
02	112	N	20	-0-	-92	-0-	1	1	13	2	N	-0-					1
							6	3									

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
09	3420	X	3330	-0-	-90	-0-	172	1	2319	2	N	-0-					-0-
							839	3									
10	3534	X	3480	-0-	-54	-0-	174	1	2418	2	N	-0-					-0-
							888	3									
11	3360	X	3239	-0-	-121	-0-	174	1	2263	2	N	-0-					-0-
							802	3									
12	3472	X	3462	-0-	-10	-0-	177	1	2415	2	N	-0-					-0-
							870	3									
01	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	160	1	2401	2	N	-0-					-0-
							843	3									
02	3136	X	2863	-0-	-273	-0-	130	1	2042	2	N	-0-					-0-
							691	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	930	N	895	-0-	-35	-0-	46	1	623	2	N	-0-					-0-
							226	3									
10	1023	N	801	-0-	-222	-0-	41	1	556	2	N	-0-					-0-
							204	3									
11	900	N	881	-0-	-19	-0-	46	1	615	2	N	-0-					-0-
							220	3									
12	930	N	743	-0-	-187	-0-	39	1	517	2	N	-0-					-0-
							187	3									
01	806	N	789	-0-	-17	-0-	37	1	557	2	N	-0-					-0-
							195	3									
02	812	N	791	-0-	-21	-0-	36	1	564	2	N	-0-					-0-
							191	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
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2257	2	817	3	N	-0-					9
10	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	2259	2	829	3	N	-0-					9
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2228	2	789	3	N	-0-	9	1			-0-
12	3100	X	3091	-0-	-9	-0-	2273	2	818	3	N	-0-					-0-
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	2298	2	807	3	N	-0-					-0-
*02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2154	2	730	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	407	2	147	3	Y	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	288	2	106	3	Y	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	274	2	96	3	Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	299	2	108	3	Y	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	381	2	134	3	Y	-0-					-0-
*02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	435	2	148	3	Y	1					1
							1	9									

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	4110	X	4078	-0-	-32	-0-	209	1	2841	2	N	-0-					-0-
							1028	3									
10	4216	X	4148	-0-	-68	-0-	208	1	2880	2	N	-0-					-0-
							1060	3									
11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	217	1	2843	2	N	-0-					-0-
							1007	3									
12	4216	X	3962	-0-	-254	-0-	202	1	2765	2	N	-0-					-0-
							995	3									
01	4216	X	3932	-0-	-284	-0-	185	1	2772	2	N	-0-					-0-
							975	3									
02	3808	X	3676	-0-	-132	-0-	163	1	2623	2	N	-0-					-0-
							890	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

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2017 - P/A 05/12/17

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNA OPERATING, LLC 521455
BRUNI-HEIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191848 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*12	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
*01	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2950	-0-	150	150	2950	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
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	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
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	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
09	2160	N	2070	-0-	-90	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	1935	2	195	9	N	177	177	1			-0-
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
12	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
01	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAQUERO OPERATING 882776
BMT WELL #: 1 RRCID -> 232481 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9124 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					19
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					19
11	1320	N	451	-0-	-869	-0-	451	3			N	-0-					19
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					19
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

09	330	N	312	-0-	-18	-0-	20	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	25	1	300	2	Y	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	314	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	21	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	18	1	259	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	170	1	2516	2	Y	-0-					-0-
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	222	1	3134	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	238	1	2882	2	Y	-0-					-0-
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	187	1	2599	2	Y	-0-					-0-
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	211	1	2899	2	Y	-0-					-0-
*02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	180	1	2597	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498

09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	252	1	3733	2	Y	-0-					-0-
10	4712	X	3389	-0-	-1323	-0-	224	1	3165	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	9	-0-	-4551	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3839	-0-	-284	-0-	258	1	3581	2	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3639	-0-	-484	-0-	247	1	3392	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3392	-0-	-332	-0-	220	1	3172	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580

09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292

09	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	116	1	1709	2	Y	-0-			-0-
10	2046	N	1835	-0-	-211	-0-	121	1	1714	2	Y	-0-			-0-
11	1980	N	1777	-0-	-203	-0-	135	1	1642	2	Y	-0-			-0-
12	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	124	1	1719	2	Y	-0-			-0-
01	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	118	1	1618	2	Y	-0-			-0-
02	1652	N	1525	-0-	-127	-0-	99	1	1426	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

09	2370	X	2331	-0-	-39	-0-	148	1	2183	2	Y	-0-			-0-
10	2449	X	2443	-0-	-6	-0-	162	1	2281	2	Y	-0-			-0-
11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	181	1	2193	2	Y	-0-			-0-
12	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	162	1	2243	2	Y	-0-			-0-
01	2449	N	2166	-0-	-283	-0-	147	1	2019	2	Y	-0-			-0-
02	2212	N	1940	-0-	-272	-0-	126	1	1814	2	Y	-0-			-0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234

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-
02	0	N	-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

09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	63	1	933	2	Y	-0-			-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	68	1	965	2	Y	-0-			-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	79	1	957	2	Y	-0-			-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	73	1	1009	2	Y	-0-			-0-
01	1023	N	903	-0-	-120	-0-	61	1	842	2	Y	-0-			-0-
*02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	64	1	921	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

09	390	N	389	-0-	-1	-0-	25	1	364	2	Y	-0-			-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	393	2	Y	-0-			-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	Y	-0-			-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	397	2	Y	-0-			-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	120	1	506	2	Y	7					32
							8	9									
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	129	1	525	2	Y	-0-					32
11	630	N	593	-0-	-37	-0-	118	1	475	2	Y	-0-					32
12	651	N	636	-0-	-15	-0-	133	1	503	2	Y	-0-					32
01	651	N	629	-0-	-22	-0-	128	1	500	2	Y	1					33
							1	9									
*02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	125	1	471	2	Y	2					35
							2	9									

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
09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	197	1	2912	2	Y	-0-					-0-
10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	196	1	2769	2	Y	-0-					-0-
11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	204	1	2478	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	2360	-0-	-58	-0-	159	1	2201	2	Y	-0-					-0-
01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	176	1	2418	2	Y	-0-					-0-
*02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	143	1	2064	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
09	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	151	1	2231	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2396	-0-	-332	-0-	159	1	2237	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	1871	-0-	-769	-0-	143	1	1728	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2464	-0-	-264	-0-	166	1	2298	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2176	-0-	-552	-0-	148	1	2028	2	Y	-0-					-0-
*02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	150	1	2170	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	276	1	4090	2	Y	-0-					-0-
10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	304	1	4283	2	Y	-0-					-0-
11	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	343	1	4162	2	Y	-0-					-0-
12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	306	1	4239	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4349	-0-	-177	-0-	295	1	4054	2	Y	-0-					-0-
02	4088	X	3950	-0-	-138	-0-	256	1	3694	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	106	1	574	2	N	-0-					46
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	103	1	508	2	N	-0-					46
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	107	1	568	2	N	-0-					46
12	713	N	642	-0-	-71	-0-	123	1	519	2	N	-0-					46
01	620	N	563	-0-	-57	-0-	104	1	459	2	N	-0-					46
02	644	N	545	-0-	-99	-0-	78	1	467	2	N	-0-					46

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
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	78	1	330	2	Y	4					27
							4	9									
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	89	1	362	2	Y	-0-					27
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	65	1	261	2	Y	-0-					27
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	70	1	263	2	Y	-0-					27
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	63	1	249	2	Y	1					28
							1	9									
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	63	1	238	2	Y	1					29
							1	9									

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	668	-0-	-292	-0-	104	1	564	2	N	-0-					-0-
10	992	N	471	-0-	-521	-0-	79	1	392	2	N	-0-					-0-
11	930	N	377	-0-	-553	-0-	60	1	317	2	N	-0-					-0-
12	682	N	234	-0-	-448	-0-	45	1	189	2	N	-0-					-0-
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	82	1	365	2	N	-0-					-0-
*02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	137	1	824	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
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	331	1	1399	2	Y	17					85
							19	9									
10	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	322	1	1311	2	Y	-0-					85
11	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	328	1	1323	2	Y	-0-					85
12	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	333	1	1256	2	Y	-0-					85
01	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	321	1	1260	2	Y	3					88
							3	9									
02	1540	N	1490	-0-	-50	-0-	312	1	1171	2	Y	6					94
							7	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PENA, H. L. WELL #: 5 RRCID -> 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
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	14	1	60	2	Y	-0-					14
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	17	1	69	2	Y	-0-					14
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	13	1	51	2	Y	-0-					14
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	2	Y	-0-					14
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	23	1	89	2	Y	1					15
							1	9									
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	21	1	80	2	Y	-0-					15

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
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	4	1	16	2	Y	1					5
							1	9									
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					5
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					5
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					5
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					5
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	5	1	20	2	Y	-0-					5

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	388	1	2105	2	N	16					16
							18	9									
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	391	1	1934	2	N	-0-					16
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	390	1	2069	2	N	-0-					16
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	439	1	1845	2	N	-0-					16
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	419	1	1855	2	N	-0-					16
*02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	305	1	1836	2	N	-0-					16

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
09	900	N	874	-0-	-26	-0-	165	1	699	2	Y	9					42
							10	9									
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	177	1	718	2	Y	-0-					42
11	900	N	786	-0-	-114	-0-	156	1	630	2	Y	-0-					42
12	899	N	855	-0-	-44	-0-	179	1	676	2	Y	-0-					42
01	899	N	842	-0-	-57	-0-	171	1	669	2	Y	2					44
							2	9									
*02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	165	1	620	2	Y	2					46
							2	9									

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	94	1	1396	2	Y	-0-			-0-
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	93	1	1319	2	Y	-0-			-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	104	1	1267	2	Y	-0-			-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	91	1	1257	2	Y	-0-			-0-
01	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	90	1	1242	2	Y	-0-			-0-
*02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	82	1	1185	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607

09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	Y	-0-			-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-			-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	Y	-0-			-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	Y	-0-			-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	Y	-0-			-0-
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	-0-			-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	Y	-0-			-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	Y	-0-			-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-			-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-			-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

09	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	172	1	2538	2	Y	-0-			-0-
10	2108	N	1979	-0-	-129	-0-	131	1	1848	2	Y	-0-			-0-
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	193	1	2345	2	Y	-0-			-0-
12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	179	1	2486	2	Y	-0-			-0-
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	166	1	2289	2	Y	-0-			-0-
*02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	150	1	2165	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

09	90	N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	Y	-0-			-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	5	1	78	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST 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
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	53	1	777	2	Y	-0-					-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	61	1	859	2	Y	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	61	1	741	2	Y	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	56	1	771	2	Y	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	62	1	854	2	Y	-0-					-0-
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	47	1	680	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

09	210	N	193	-0-	-17	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	209	-0-	-70	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	159	-0-	-141	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	373	2	Y	-0-					-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	Y	-0-					-0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	44	-0-	-111	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	1	1	8	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

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH) 50925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MCCANN, CATALINA L. WELL #: 1 RRCID -> 156673 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 5150 - 5250

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-
02	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
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	99	1	1325	2	N	-0-			-0-
							479	3							
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	99	1	1354	2	N	-0-			-0-
							497	3							
11	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	96	1	1253	2	N	-0-			-0-
							444	3							
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	125	1	1683	2	N	-0-			-0-
							605	3							
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	118	1	1787	2	N	-0-			-0-
							629	3							
*02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	85	1	1354	2	N	-0-			-0-
							459	3							

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	80	1	1225	3	Y	-0-			-0-
10	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	79	1	1257	3	Y	-0-			-0-
11	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	81	1	1245	3	Y	-0-			-0-
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	82	1	1289	3	Y	-0-			-0-
01	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	75	1	1227	3	Y	-0-			-0-
02	1232	N	1206	-0-	-26	-0-	79	1	1127	3	Y	-0-			-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

09	60	N	44	-0-	-16	-0-	32	2	12	3	N	-0-			-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	38	2	15	3	N	-0-			-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	46	2	17	3	N	-0-			-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	41	2	15	3	N	-0-			-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	37	2	14	3	N	-0-			-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	40	2	15	3	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA RANCH (9800) 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168076 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9704 - 9692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (D) 50953 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 130639 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9D RRCID -> 205944 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14160	#	10143	-0-	-4017	-0-	10003	2	140	9	N	127	123	1			40
10	13423	#	10060	-0-	-3363	-0-	442	1	9430	2	N	171	137	1			74
							188	9									
11	11730	#	11531	-0-	-199	-0-	492	1	10831	2	N	189	157	1			106
							208	9									
12	11873	#	11022	-0-	-851	-0-	484	1	10271	2	N	243	196	1			153
							267	9									
01	11179	R	11179	-0-	-0-	-0-	486	1	10417	2	N	251	310	1			94
							276	9									
02	10752	#	8196	-0-	-2556	-0-	387	1	7605	2	N	185	163	1			116
							204	9									

LA REFORMA (F-4-G SEG.2) 50953 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 5 RRCID -> 132673 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 5717 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	2423	-0-	1283 B	-1791	419	1 9	2003	3	N	1					22
10	1178	N	2679	-0-	1501 B	-290	512	1 9	2166	3	N	1	1	1			22
11	1827	N	2117	-0-	290 B	-0-	386	1 9	1729	3	N	2	1	1			23
12	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	384	1 9	1528	3	N	2	2	1			23
01	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	368	1 9	1729	3	N	2	2	1			23
*02	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	283	1 9	1685	3	N	2					25

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

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-
02	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

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-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	180	#	110	-0-	-70	-0-	110	4			N	-0-					145
10	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	4			N	-0-					145
11	150	#	120	-0-	-30	-0-	120	4			N	-0-					145
12	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	4			N	-0-					145
01	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	4			N	-0-					145
02	112	#	110	-0-	-2	-0-	110	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (N) 50953 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. 'B' WELL #: 8 RRCID -> 270607 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 7237 - 7249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	900	N	624	-0-	-276	-0-	45	1	463	2	N	105	82	1			42
							116	9									
10	775	N	603	-0-	-172	-0-	51	1	497	2	N	50	61	1			31
							55	9									
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	55	1	592	2	N	55	51	1			35
							61	9									
12	651	N	638	-0-	-13	-0-	50	1	533	2	N	50	45	1			40
							55	9									
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	51	1	546	2	N	74	83	1			31
							81	9									
02	672	N	607	-0-	-65	-0-	49	1	488	2	N	64	50	1			45
							70	9									

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

LA REFORMA (P, RES. 3) 50953 533 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 172374 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6930 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2190	N	2057	-0-	-133	-0-	311	1	1709	3	N	34	179	1			15
							37	9									
10	2294	N	1938	-0-	-356	-0-	297	1	1641	3	N	-0-					15
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	323	1	1789	3	N	-0-					15
*12	2139	N	1329	-0-	-810	-0-	137	1	1192	2	N	-0-	5	1			10
01	1953	N	986	-0-	-967	-0-	100	1	886	2	N	-0-					10
02	1960	N	808	-0-	-1152	-0-	75	1	733	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	105	1	1068	2	N	11	9	1			4
							12	9									
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	63	1	616	2	N	6	7	1			3
							7	9									
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	53	1	572	2	N	5	5	1			3
							6	9									
12	620	N	549	-0-	-71	-0-	46	1	499	2	N	4	5	1			2
							4	9									
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	49	1	523	2	N	6	6	1			2
							7	9									
02	560	N	508	-0-	-52	-0-	45	1	457	2	N	5	4	1			3
							6	9									

LA REFORMA (R) //CONT.// 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	1110	N	778	-0-	-332	-0-	768	2	10	9	N	9					225
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1103	2	10	9	N	9					234
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1046	2	12	9	N	11					245
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	916	2	12	9	N	11					256
01	1116	N	718	-0-	-398	-0-	693	2	25	9	N	23	185	1			94
*02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	869	2	118	9	N	107					201

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

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (4700) 50953 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 11 RRCID -> 131597 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 4583 - 4589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5737		N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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

09	48 X	48	-0-	-0-		-0-	4 1	44 2	N	-0-		28
10	48 X	-0-	-0-	-48		-0-			N	-0-	1 1	27
11	48 X	-0-	-0-	-48		-0-			N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		27

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3916	R	3916	-0-	-0-	-0-	622	1	3236	3	Y	53					167
							58	9									
10	4557		3898	-0-	-659	-0-	627	1	3217	3	Y	49	171	1			45
							54	9									
11	4410		3520	-0-	-890	-0-	603	1	2917	3	Y	-0-					45
*12	4557		3343	-0-	-1214	-0-	309	1	2995	2	Y	35					80
							39	9									
01	4323		3504	-0-	-819	-0-	336	1	3114	2	Y	49					129
							54	9									
*02	4166		3049	-0-	-1117	-0-	298	1	2730	2	Y	19	63	1			85
							21	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
09	930	X	789	-0-	-141	-0-	23	1	766	3	N	-0-					137
10	961	X	857	-0-	-104	-0-	24	1	792	3	N	37					174
							41	9									
11	930	X	872	-0-	-58	-0-	20	1	657	3	N	177	177	1			174
							195	9									
*12	961	X	400	-0-	-561	-0-	39	1	342	2	N	17	150	1			41
							19	9									
01	868	X	231	-0-	-637	-0-	23	1	207	2	N	1					42
							1	9									
02	812	N	293	-0-	-519	-0-	27	1	266	2	N	-0-					42

GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	517	1	2692	3	Y	-0-					-0-
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	550	1	2818	3	Y	-0-					-0-
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	538	1	2600	3	Y	-0-					-0-
*12	3038	X	3026	-0-	-12	-0-	275	1	2662	2	Y	81					81
							89	9									
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	306	1	2830	2	Y	48					129
							53	9									
*02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	260	1	2383	2	Y	19	64	1			84
							21	9									

GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	184	1	957	3	Y	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	185	1	949	3	Y	-0-					-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	183	1	887	3	Y	-0-					-0-
*12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	92	1	889	2	Y	69					69
							76	9									
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	97	1	901	2	Y	17					86
							19	9									
*02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	87	1	796	2	Y	6	42	1			50
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-	5	1			20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	84	1	1398	2	N	13	9	1			5
							14	9									
10	496	N	432	-0-	-64	-0-	23	1	401	2	N	7	8	1			4
							8	9									
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	20	1	364	2	N	4	6	1			2
							4	9									
12	1364	N	372	-0-	-992	-0-	19	1	342	2	N	10	5	1			7
							11	9									
01	434	N	321	-0-	-113	-0-	17	1	295	2	N	8	12	1			3
							9	9									
02	364	N	266	-0-	-98	-0-	15	1	243	2	N	7	5	1			5
							8	9									

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	963	1	15929	2	Y	44	6	1			73
							48	9									
10	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	710	1	12198	2	Y	33	81	1			25
							36	9									
11	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	269	1	4892	2	Y	19	6	1			38
							21	9									
12	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	263	1	4633	2	Y	21	11	1			48
							23	9									
01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	270	1	4814	2	Y	16	6	1			58
							18	9									
*02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	251	1	4147	2	Y	14	65	1			7
							15	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2545	-0-	-155	-0-	144	1	2386	2	N	14	2	1			94
							15	9									
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	173	1	3041	2	N	20	2	1			112
							22	9									
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	205	1	3733	2	N	29	2	1			139
							32	9									
12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	216	1	3822	2	N	32	4	1			167
							35	9									
01	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	233	1	4170	2	N	36	2	1			201
							40	9									
*02	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	212	1	3513	2	N	27	2	1			226
							30	9									

GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3039	-0-	-681	-0-	172	1	2821	2	Y	42	2	1			113
							46	9									
10	3844	X	3827	-0-	-17	-0-	206	1	3588	2	Y	30	118	1			25
							33	9									
11	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	244	1	4400	2	Y	27	2	1			50
							30	9									
12	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	248	1	4345	2	Y	37	4	1			83
							41	9									
01	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	253	1	4472	2	Y	45	2	1			126
							50	9									
*02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	251	1	4115	2	Y	34	133	1			27
							37	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
09	3750	X	2491	-0-	-1259	-0-	642	1	1812	2	Y	34					95
							37	9									
10	4154	X	3082	-0-	-1072	-0-	700	1	2340	2	Y	38	117	1			16
							42	9									
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	833	1	3207	2	Y	42					58
							46	9									
12	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	984	1	3732	2	Y	45					103
							50	9									
01	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	938	1	3429	2	Y	50	109	1			44
							55	9									
*02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	863	1	3099	2	Y	43					87
							47	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
09	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	566	1	5108	2	N	100	5	1			116
							110	9									
10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	556	1	5073	2	N	81	5	1			192
							89	9									
11	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	628	1	5962	2	N	81	194	1			79
							89	9									
12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	619	1	5436	2	N	95	9	1			165
							105	9									
01	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	622	1	5601	2	N	96	197	1			64
							106	9									
*02	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	580	1	4874	2	N	81	5	1			140
							89	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	256	1	2603	2	Y	25					63
							28	9									
10	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	255	1	2491	2	Y	32	81	1			14
							35	9									
11	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	224	1	2410	2	Y	31					45
							34	9									
12	2976	X	2853	-0-	-123	-0-	240	1	2578	2	Y	32					77
							35	9									
01	2976	X	2510	-0-	-466	-0-	210	1	2260	2	Y	36	81	1			32
							40	9									
02	2688	X	2558	-0-	-130	-0-	229	1	2297	2	Y	29					61
							32	9									

GUERRA, A. -D- WELL #: 3 RRCID -> 209825 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	570	1	3018	2	N	99	12	1			217
							109	9									
10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	661	1	3287	2	N	100	207	1			110
							110	9									
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	607	1	2602	2	N	100	12	1			198
							110	9									
12	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	654	1	3164	2	N	114	207	1			105
							125	9									
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	626	1	2769	2	N	100	12	1			193
							110	9									
*02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	587	1	2510	2	N	82	199	1			76
							90	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
09	1650	N	1502	-0-	-148	-0-	228	1	1233	2	N	37	7	1			77
							41	9									
10	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	282	1	1368	2	N	40	7	1			110
							44	9									
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	312	1	1696	2	N	42	7	1			145
							46	9									
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	312	1	1650	2	N	51	14	1			182
							56	9									
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	306	1	1516	2	N	55	202	1			35
							61	9									
02	1904	N	1707	-0-	-197	-0-	282	1	1377	2	N	44	7	1			72
							48	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
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	N	10					141
							11	9									
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	17	1	302	2	N	11					152
							12	9									
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	N	10					162
							11	9									
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	403	2	N	8					170
							9	9									
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	N	10					180
							11	9									
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	15	1	252	2	N	10					190
							11	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	125	1	2076	2	N	55	1	1			87
							61	9									
10	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	93	1	1639	2	N	46	1	1			132
							51	9									
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	95	1	1736	2	N	53	1	1			184
							58	9									
12	2325	N	1553	-0-	-772	-0-	82	1	1452	2	N	17	151	1			50
							19	9									
01	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	85	1	1526	2	N	51	1	1			100
							56	9									
02	1764	N	1350	-0-	-414	-0-	74	1	1230	2	N	42	1	1			141
							46	9									

GUERRA "D" WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	458	1	2138	2	N	208	308	1			94
							229	9									
10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	521	1	2689	2	N	233	121	1			206
							256	9									
11	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	640	1	3619	2	N	229	295	1			140
							252	9									
12	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	731	1	5832	2	N	357	431	1			66
							393	9									
01	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	776	1	6292	2	N	261	120	1			207
							287	9									
*02	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	789	1	5856	2	N	243	311	1			139
							267	9									

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	159	1	2627	2	N	53	192	1			43
							58	9									
10	3100	N	2981	-0-	-119	-0-	157	1	2757	2	N	61	1	1			103
							67	9									
11	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	149	1	2713	2	N	63	1	1			165
							69	9									
12	2945	N	2921	-0-	-24	-0-	152	1	2695	2	N	67	188	1			44
							74	9									
01	2976	N	2691	-0-	-285	-0-	138	1	2476	2	N	70	1	1			113
							77	9									
02	2744	N	2275	-0-	-469	-0-	126	1	2083	2	N	60	1	1			172
							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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151717 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4874 - 4987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	536 X	536	-0-	-0-	-0-	50	1	486	2	N	-0-					7
10	573 X	573	-0-	-0-	-0-	54	1	519	2	N	-0-					7
11	586 X	586	-0-	-0-	-0-	57	1	529	2	N	-0-					7
12	601 X	601	-0-	-0-	-0-	57	1	544	2	N	-0-					7
01	602 X	602	-0-	-0-	-0-	58	1	544	2	N	-0-					7
*02	566 X	566	-0-	-0-	-0-	59	1	507	2	N	-0-					7

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	4320 X	3501	-0-	-819	-0-	326	1	3175	2	N	-0-					-0-
10	4464 X	3794	-0-	-670	-0-	358	1	3436	2	N	-0-					-0-
11	4260 X	3684	-0-	-576	-0-	358	1	3326	2	N	-0-					-0-
12	4247 X	3799	-0-	-448	-0-	363	1	3436	2	N	-0-					-0-
01	3844 X	3553	-0-	-291	-0-	342	1	3211	2	N	-0-					-0-
02	3444 X	3326	-0-	-118	-0-	344	1	2982	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
09	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	287	1	2796	2	N	-0-					-0-
10	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	272	1	2612	2	N	-0-					-0-
11	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	261	1	2426	2	N	-0-					-0-
12	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	240	1	2268	2	N	-0-					-0-
01	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	246	1	2315	2	N	-0-					-0-
*02	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	217	1	1875	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 #: 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	0	X	-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

09	900	N	870	-0-	-30	-0-	81	1	789	2	N	-0-					-0-
10	930	N	883	-0-	-47	-0-	83	1	800	2	N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	88	1	813	2	N	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	88	1	831	2	N	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	90	1	845	2	N	-0-					-0-
*02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	88	1	760	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170

09	3450	X	3233	-0-	-217	-0-	301	1	2932	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3215	-0-	-350	-0-	303	1	2912	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3083	-0-	-367	-0-	300	1	2783	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2974	-0-	-560	-0-	284	1	2690	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3024	-0-	-479	-0-	291	1	2733	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2467	-0-	-557	-0-	255	1	2212	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	360	X	324	-0-	-36	-0-	30	1	294	2	N	-0-					22
10	341	X	322	-0-	-19	-0-	30	1	292	2	N	-0-					22
11	330	X	312	-0-	-18	-0-	30	1	282	2	N	-0-					22
12	341	X	305	-0-	-36	-0-	29	1	276	2	N	-0-					22
01	341	X	280	-0-	-61	-0-	26	1	246	2	N	7					29
							8	9									
02	308	X	282	-0-	-26	-0-	29	1	253	2	N	-0-					29

LA RICA (WILCOX, LOWER "V") 50965 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161947 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7278 - 7286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	2520 X	2089	-0-	-431	-0-	195	1	1894	2	N	-0-					-0-
10	2604 X	2413	-0-	-191	-0-	228	1	2185	2	N	-0-					-0-
11	2520 X	2287	-0-	-233	-0-	222	1	2065	2	N	-0-					-0-
12	2480 X	2227	-0-	-253	-0-	213	1	2014	2	N	-0-					-0-
01	2418 X	2366	-0-	-52	-0-	228	1	2138	2	N	-0-					-0-
02	2184 X	2132	-0-	-52	-0-	221	1	1911	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	660 #	588	-0-	-72	-0-	55	1	533	2	N	-0-					-0-
10	799 R	799	-0-	-0-	-0-	75	1	724	2	N	-0-					-0-
11	764 R	764	-0-	-0-	-0-	74	1	690	2	N	-0-					-0-
12	807 R	807	-0-	-0-	-0-	77	1	730	2	N	-0-					-0-
01	827 R	827	-0-	-0-	-0-	80	1	747	2	N	-0-					-0-
02	728 #	650	-0-	-78	-0-	67	1	583	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216710 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF. 13816 - 14498

09	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	180	1	3710	2	N	8					127
						9	9									
10	4030 X	3538	-0-	-492	-0-	180	1	3358	2	N	-0-					127
11	3900 X	3621	-0-	-279	-0-	180	1	3339	2	N	93	188	1			32
						102	9									
12	4030 X	3526	-0-	-504	-0-	180	1	3332	2	N	13					45
						14	9									
01	4030 X	3650	-0-	-380	-0-	180	1	3451	2	N	17					62
						19	9									
02	3640 X	3417	-0-	-223	-0-	180	1	3231	2	N	5					67
						6	9									

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	4053	-0-	-2367	-0-	360 224	1 9	3469	2	N	204	192	1			235
10	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	360 296	1 9	6086	2	N	269	381	1			123
11	6420	X	3730	-0-	-2690	-0-	360 182	1 9	3188	2	N	165	181	1			107
12	6138	X	5955	-0-	-183	-0-	360 249	1 9	5346	2	N	226	190	1			143
01	6634	X	5260	-0-	-1374	-0-	360 263	1 9	4637	2	N	239	191	1			191
02	5992	X	4889	-0-	-1103	-0-	360 277	1 9	4252	2	N	252	191	1			252

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
PETRU, V. A. WELL #: 2 RRCID -> 201233 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580

09	2730	X	2523	-0-	-207	-0-	192 57	1 9	2274	3	Y	52	71	1			67
10	2821	N	1712	-0-	-1109	-0-	1659	3	53	9	Y	48	58	1			57
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	178 47	1 9	2161	3	Y	43	56	1			44
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2292	3	57	9	Y	52	35	1			61
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2028	3	48	9	Y	44	41	1			64
02	2240	N	2159	-0-	-81	-0-	2123	3	36	9	Y	33	37	1			60

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 5 RRCID -> 208761 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 6 RRCID -> 208796 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
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
09	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	682	1	8065	3	Y	180	249	1			234
							198	9									
10	8804	X	8297	-0-	-507	-0-	8098	3	199	9	Y	181	204	1			211
11	8520	X	7543	-0-	-977	-0-	560	1	6790	3	Y	175	209	1			177
							193	9									
12	8711	X	6910	-0-	-1801	-0-	6716	3	194	9	Y	176	145	1			208
01	8804	X	7273	-0-	-1531	-0-	7088	3	185	9	Y	168	138	1			238
02	7952	X	6298	-0-	-1654	-0-	6171	3	127	9	Y	115	137	1			216

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 15 RRCID -> 274864 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11360 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
SORRELLS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248355 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10908 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	195	1	2905	2	N	45					150
							50	9									
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	195	1	3006	2	N	47					197
							52	9									
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	195	1	2704	2	N	50					247
							55	9									
12	3255	X	2209	-0-	-1046	-0-	195	1	1964	2	N	45					292
							50	9									
01	3255	X	2614	-0-	-641	-0-	195	1	2383	2	N	33	195	1			130
							36	9									
02	2940	X	2538	-0-	-402	-0-	195	1	2302	2	N	37					167
							41	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
STONE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 043621 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 074850 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-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 //CONT.// 879035
CLARENCE O'BERG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143190 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10938 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	43	93	1			292
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	5					297
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					309
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					349
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					359
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					374

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 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
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	70	84	1			67
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	11					78
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					90
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					95
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					110
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					116

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	8817	-0-	-393	-0-	463	1	8307	3	N	43					100
							47	9									
10	9579	X	8683	-0-	-896	-0-	511	1	8129	3	N	39					139
							43	9									
11	9270	X	9183	-0-	-87	-0-	565	1	8561	3	N	52					191
							57	9									
12	9579	X	7915	-0-	-1664	-0-	296	1	7565	3	N	49	186	1			54
							54	9									
01	9114	X	8412	-0-	-702	-0-	315	1	8033	3	N	58					112
							64	9									
02	8568	X	7397	-0-	-1171	-0-	384	1	6968	3	N	41	106	1			47
							45	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	5264	-0-	-2206	-0-	273	1	4908	3	N	75					150
							83	9									
10	7719	X	5256	-0-	-2463	-0-	316	1	4885	3	N	50	169	1			31
							55	9									
11	5850	X	5593	-0-	-257	-0-	341	1	5161	3	N	83					114
							91	9									
12	6045	X	5085	-0-	-960	-0-	190	1	4838	3	N	52	72	1			94
							57	9									
01	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	229	1	5847	3	N	66					160
							73	9									
02	5208	X	4410	-0-	-798	-0-	227	1	4126	3	N	52	146	1			66
							57	9									

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	214	1	3848	3	N	43					96
							47	9									
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	234	1	3618	3	N	32					128
							35	9									
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	242	1	3664	3	N	48					176
							53	9									
12	4247	X	3303	-0-	-944	-0-	123	1	3135	3	N	41	171	1			46
							45	9									
01	4247	X	3421	-0-	-826	-0-	128	1	3259	3	N	31					77
							34	9									
02	3836	X	2788	-0-	-1048	-0-	144	1	2613	3	N	28	42	1			63
							31	9									

COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10942 - 11299

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					33
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					33
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	3	N	-0-					33
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					33
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	90	1	2307	3	N	44					77
							48	9									
*02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	59	1	1067	3	N	-0-					77

COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

09	13500	X	11786	-0-	-1714	-0-	619	1	11112	3	N	50	187	1			32
							55	9									
10	14074	X	11509	-0-	-2565	-0-	678	1	10792	3	N	35					67
							39	9									
11	13620	X	12332	-0-	-1288	-0-	758	1	11476	3	N	89					156
							98	9									
12	14074	X	9149	-0-	-4925	-0-	344	1	8781	3	N	22	68	1			110
							24	9									
01	12183	X	11247	-0-	-936	-0-	422	1	10758	3	N	61					171
							67	9									
02	11508	X	5343	-0-	-6165	-0-	277	1	5027	3	N	35	147	1			59
							39	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 11 RRCID -> 251486 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17700	X	15533	-0-	-2167	-0-	651	1	14783	3	N	90					164
							99	9									
10	18290	X	14849	-0-	-3441	-0-	693	1	14061	3	N	86	195	1			55
							95	9									
11	17160	X	16970	-0-	-190	-0-	777	1	16088	3	N	95					150
							105	9									
12	17732	X	15039	-0-	-2693	-0-	412	1	14522	3	N	95	170	1			75
							105	9									
01	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	406	1	15594	3	N	92					167
							101	9									
02	15848	X	13927	-0-	-1921	-0-	439	1	13383	3	N	95	222	1			40
							105	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
09	15480	X	12284	-0-	-3196	-0-	515	1	11681	3	N	80					235
							88	9									
10	15996	X	13998	-0-	-1998	-0-	652	1	13246	3	N	91	192	1			134
							100	9									
11	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	642	1	13288	3	N	81					215
							89	9									
12	12927	X	11812	-0-	-1115	-0-	324	1	11408	3	N	73	191	1			97
							80	9									
01	14012	X	12167	-0-	-1845	-0-	306	1	11770	3	N	83					180
							91	9									
02	13076	X	11355	-0-	-1721	-0-	358	1	10910	3	N	79	157	1			102
							87	9									

COX, B. F. WELL #: 5R RRCID -> 251669 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	386	1	6922	3	N	-0-					38
10	9455	X	7860	-0-	-1595	-0-	465	1	7395	3	N	-0-					38
11	9150	X	8830	-0-	-320	-0-	547	1	8283	3	N	-0-					38
12	9455	X	7418	-0-	-2037	-0-	279	1	7120	3	N	17					55
							19	9									
01	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	311	1	7943	3	N	54					109
							59	9									
02	8232	X	7383	-0-	-849	-0-	383	1	6953	3	N	43	85	1			67
							47	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
09	34530	X	30991	-0-	-3539	-0-	1299	1	29469	3	N	203	190	1			218
							223	9									
10	34131	X	32801	-0-	-1330	-0-	1528	1	31025	3	N	225	381	1			62
							248	9									
11	32670	X	32313	-0-	-357	-0-	1479	1	30606	3	N	207	192	1			77
							228	9									
12	33759	X	27488	-0-	-6271	-0-	753	1	26514	3	N	201	143	1			135
							221	9									
01	32798	X	29852	-0-	-2946	-0-	751	1	28861	3	N	218	196	1			157
							240	9									
02	30156	X	26322	-0-	-3834	-0-	829	1	25282	3	N	192	245	1			104
							211	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 8 RRCID -> 252834 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	5848	-0-	-482	-0-	307	1	5502	3	N	35					74
							39	9									
10	6541	X	5471	-0-	-1070	-0-	322	1	5120	3	N	26					100
							29	9									
11	6150	X	5707	-0-	-443	-0-	351	1	5312	3	N	40					140
							44	9									
12	6355	X	4761	-0-	-1594	-0-	178	1	4548	3	N	32	127	1			45
							35	9									
01	6045	X	5441	-0-	-604	-0-	204	1	5193	3	N	40					85
							44	9									
02	5460	X	4815	-0-	-645	-0-	249	1	4520	3	N	42	48	1			79
							46	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
09	25350	X	19631	-0-	-5719	-0-	823	1	18674	3	N	122	190	1			72
							134	9									
10	25668	X	20181	-0-	-5487	-0-	940	1	19085	3	N	142					214
							156	9									
11	23190	X	15215	-0-	-7975	-0-	695	1	14374	3	N	133	188	1			159
							146	9									
12	23777	X	14251	-0-	-9526	-0-	391	1	13787	3	N	66	143	1			82
							73	9									
01	24680	X	24680	-0-	-0-	-0-	621	1	23888	3	N	155					237
							171	9									
*02	22733	X	22733	-0-	-0-	-0-	717	1	21871	3	N	132	188	1			181
							145	9									

COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8580	X	7480	-0-	-1100	-0-	395	1	7085	3	N	-0-					50
10	8711	X	6573	-0-	-2138	-0-	389	1	6184	3	N	-0-					50
11	8430	X	7031	-0-	-1399	-0-	436	1	6595	3	N	-0-					50
12	8711	X	5011	-0-	-3700	-0-	189	1	4820	3	N	2					52
							2	9									
01	7719	X	6669	-0-	-1050	-0-	250	1	6388	3	N	28					80
							31	9									
02	6972	X	5698	-0-	-1274	-0-	296	1	5376	3	N	24					104
							26	9									

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT A ZONE 1 WELL #: 3 RRCID -> 217893 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LA SAL VIEJA (5) 51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARVEY GEIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	68	1	1551	3	Y	47	176	1			22
							52	9									
10	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	80	1	1615	3	Y	26					48
							29	9									
11	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	71	1	1460	3	Y	36					84
							40	9									
12	1736	X	1596	-0-	-140	-0-	43	1	1505	3	Y	44	51	1			77
							48	9									
01	1736	X	1321	-0-	-415	-0-	33	1	1268	3	Y	18					95
							20	9									
02	1568	X	673	-0-	-895	-0-	19	1	580	3	Y	67	144	1			18
							74	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108199 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) //CONT.// 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF.19468 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	#	2487	-0-	-1923	-0-	286	1	2201	3	N	-0-					52
10	4557	#	708	-0-	-3849	-0-	115	1	593	3	N	-0-					52
11	2760	#	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					52
12	4190	R	4190	-0-	-0-	-0-	456	1	3734	3	N	-0-					52
01	2573	#	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					52
02	2324	#	1871	-0-	-453	-0-	244	1	1627	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L) 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237330 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12700 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	240	1	7686	2	N	53					173
							58	9									
10	7750	X	6990	-0-	-760	-0-	240	1	6618	2	N	120	189	1			104
							132	9									
11	7500	X	6906	-0-	-594	-0-	240	1	6576	2	N	82					186
							90	9									
12	8246	X	6122	-0-	-2124	-0-	240	1	5824	2	N	53					239
							58	9									
01	8246	X	6540	-0-	-1706	-0-	240	1	6194	2	N	96	190	1			145
							106	9									
02	7448	X	5815	-0-	-1633	-0-	240	1	5500	2	N	68					213
							75	9									

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
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
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	94	1	1109	3	Y	27	59	1			35
							30	9									
10	3100	N	5465	-0-	2365	2365	5418	3	47	9	Y	43	33	1			45
11	3000	N	5163	-0-	2163	4528	390	1	4729	3	Y	40	49	1			36
							44	9									
12	3100	N	5484	-0-	2384	6912	5437	3	47	9	Y	43	33	1			46
01	12068	X	5156	-0-	-6912	-0-	5113	3	43	9	Y	39	34	1			51
*02	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4479	3	32	9	Y	29	32	1			48

PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 270812 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13580 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	248	1	2937	3	Y	207	285	1			268
							228	9									
10	3379	X	2988	-0-	-391	-0-	2760	3	228	9	Y	207	233	1			242
11	3270	X	2925	-0-	-345	-0-	205	1	2493	3	Y	206	240	1			208
							227	9									
12	3379	X	2863	-0-	-516	-0-	2632	3	231	9	Y	210	171	1			247
01	3379	X	2776	-0-	-603	-0-	2565	3	211	9	Y	192	165	1			274
02	3052	X	2470	-0-	-582	-0-	2327	3	143	9	Y	130	157	1			247

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
11	14B2	EXT	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
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 45 RRCID -> 280965 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83	1	10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	131	133	1	8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	241	221	1	28
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	263	275	1	16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	227	156	1	87
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	245	170	1	162

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	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
09	0 N	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-
02	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
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-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA VIDA (FRIO) 51103 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTH GULF ENTERPRISES, INC. 802617
LA VIDA WELL #: 1 RRCID -> 274878 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1061 - 1064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LA VIDA (FRIO) //CONT.// 51103 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTH GULF ENTERPRISES, INC. //CONT.// 802617
LA VIDA WELL #: 3 RRCID -> 277545 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 1304 PERF. 1056 - 1062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1400) 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FINALY RESOURCES LLC 268323
FIVE-ROOS WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1400) //CONT.// 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FINALY RESOURCES LLC //CONT.// 268323
FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1600) 51124 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 4 RRCID -> 146853 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1660 - 1668

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3030	X	2880	-0-	-150	-0-	209	1	2596	2	Y	68	106	1				41
							75	9										
10	3131	X	2832	-0-	-299	-0-	215	1	2569	2	Y	44						85
							48	9										
11	3030	X	2787	-0-	-243	-0-	207	1	2522	2	Y	53	104	1				34
							58	9										
12	2976	X	2384	-0-	-592	-0-	205	1	2145	2	Y	31						65
							34	9										
01	2976	X	1849	-0-	-1127	-0-	192	1	1584	2	Y	66	99	1				32
							73	9										
02	2688	X	2399	-0-	-289	-0-	192	1	2166	2	Y	37						69
							41	9										

JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	139	1	1722	2	Y	31	50	1				19
							34	9										
10	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	146	1	1741	2	Y	21						40
							23	9										
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	140	1	1709	2	Y	25	49	1				16
							28	9										
12	1953	N	1721	-0-	-232	-0-	149	1	1554	2	Y	16						32
							18	9										
01	1922	N	1431	-0-	-491	-0-	150	1	1241	2	Y	36	51	1				17
							40	9										
02	1764	N	1626	-0-	-138	-0-	131	1	1476	2	Y	17						34
							19	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	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

09	13110	X	12180	-0-	-930	-0-	584	1	11596	2	Y	-0-						-0-
10	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	979	1	13054	2	Y	-0-						-0-
11	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	946	1	11765	2	Y	-0-						-0-
12	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	816	1	12906	2	Y	-0-						-0-
01	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	712	1	11420	2	Y	-0-						-0-
*02	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	714	1	11156	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	3120	X	1487	-0-	-1633	-0-	208	1	1271	2	Y	7					27
							8	9									
10	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	305	1	2301	2	Y	10					37
							11	9									
11	2310	X	1849	-0-	-461	-0-	276	1	1564	2	Y	8					45
							9	9									
12	2170	X	1532	-0-	-638	-0-	248	1	1272	2	Y	11	5	1			51
							12	9									
01	2387	X	1458	-0-	-929	-0-	242	1	1201	2	Y	14	49	1			16
							15	9									
02	1736	N	1171	-0-	-565	-0-	224	1	944	2	Y	3					19
							3	9									

LAKE CASA BLANCA (LOBO) 51400 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
MULLER, A. F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064642 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDA (B) 51784 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GRAY / HARDWICKE WELL #: 1 RRCID -> 207022 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8754 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2820	X	2500	-0-	-320	-0-	274	1	2220	2	N	5					210
							6	9									
10	2852	X	2415	-0-	-437	-0-	280	1	2129	2	N	5					215
							6	9									
11	2760	X	2465	-0-	-295	-0-	273	1	2186	2	N	5					220
							6	9									
12	2821	X	2637	-0-	-184	-0-	284	1	2325	2	N	25	172	1			73
							28	9									
01	2666	X	2473	-0-	-193	-0-	6	1	2459	2	N	7					80
							8	9									
02	2324	X	2147	-0-	-177	-0-	4	1	2128	2	N	14					94
							15	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
09	50460	X	44572	-0-	-5888	-0-	86 239	1 9	44247	2	N	217	168	1			184
10	50747	X	45276	-0-	-5471	-0-	89 233	1 9	44954	2	N	212	176	1			220
11	48540	X	43909	-0-	-4631	-0-	86 235	1 9	43588	2	N	214	178	1			256
12	49290	X	44533	-0-	-4757	-0-	88 227	1 9	44218	2	N	206	342	1			120
01	47709	X	37288	-0-	-10421	-0-	87 233	1 9	36968	2	N	212	173	1			159
02	41608	X	38923	-0-	-2685	-0-	80 208	1 9	38635	2	N	189	179	1			169

LAREDO (LOBO) 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CORDERO MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 280809 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5704 - 5739

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		17				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		17				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		17				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		17				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		17				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		17				N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	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

09	300	N	195	-0-	-105	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	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

09	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	65	1	1364	3	N	-0-					17
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	69	1	1422	3	N	-0-					17
11	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	64	1	1328	3	N	-0-					17
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	64	1	1342	3	N	-0-					17
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	61	1	1313	3	N	-0-					17
*02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	65	1	1331	3	N	-0-					17

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	42	1	990	3	Y	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	46	1	1034	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	970	-0-	-50	-0-	40	1	930	3	Y	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	597	3	Y	-0-					-0-
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	57	1	1278	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	877	-0-	-19	-0-	38	1	839	3	Y	-0-					-0-

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
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 060344 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

09	2640	N	1812	-0-	-828	-0-	87	1	1705	3	N	18	38	1			10
							20	9									
10	2015	N	1347	-0-	-668	-0-	87	1	1260	3	N	-0-					10
11	2070	N	1283	-0-	-787	-0-	98	1	1185	3	N	-0-					10
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	89	1	1231	3	N	-0-					10
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	86	1	1439	3	N	13	12	8			11
							14	9									
*02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	88	1	1403	3	N	11					22
							12	9									

HUBBERD , WILLIAM "T" WELL #: 1 RRCID -> 061239 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

09	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	364	3			N	-0-					-0-

RUIZ, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061264 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					30
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					30
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					30
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					30
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					30
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					30

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 2 RRCID -> 061280 COMPL. DATE 02/23/1975 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B M T WELL #: 2 RRCID -> 061814 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A

09	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	142	1	2569	3	N	-0-					-0-
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	152	1	2740	3	N	-0-					-0-
11	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	133	1	2613	3	N	-0-					-0-
12	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	141	1	2732	3	N	-0-					-0-
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	123	1	2357	3	N	-0-					-0-
02	2576	N	2471	-0-	-105	-0-	115	1	2355	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	25	1	700	3	N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	23	1	666	3	N	-0-					-0-
11	660	N	569	-0-	-91	-0-	19	1	550	3	N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	21	1	584	3	N	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	24	1	551	3	N	-0-					-0-
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	20	1	571	3	N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 061924 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 6824 PERF. N/A

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017 - PLUGGED 09/18/17

HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	3	N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	3	N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	524	3	N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	3	N	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	23	1	493	3	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	3270	X	3190	-0-	-80	-0-	280	1	2910	2	N	-0-					-0-
10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	253	1	3680	3	N	-0-					-0-
11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	270	1	3024	3	N	-0-					-0-
12	3379	X	3170	-0-	-209	-0-	249	1	2921	3	N	-0-					-0-
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	251	1	3206	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	271	1	3036	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	820	-0-	-80	-0-	28	1	784	3	N	7					69
							8	9									
10	806	N	772	-0-	-34	-0-	25	1	735	3	N	11					80
							12	9									
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	24	1	673	3	N	16	53	1			43
							18	9									
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	25	1	677	3	N	9					52
							10	9									
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	28	1	639	3	N	49					101
							54	9									
02	672	N	413	-0-	-259	-0-	13	1	370	3	N	27	114	1			14
							30	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064000 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3364	-0-	-176	-0-	153	1	3209	3	N	2					47
							2	9									
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	155	1	3190	3	N	5					52
							6	9									
11	3240	X	3132	-0-	-108	-0-	143	1	2987	3	N	2					54
							2	9									
12	3317	X	3205	-0-	-112	-0-	145	1	3052	3	N	7					61
							8	9									
01	3472	X	3009	-0-	-463	-0-	134	1	2864	3	N	10					71
							11	9									
02	3136	X	2951	-0-	-185	-0-	137	1	2811	3	N	3					74
							3	9									

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 065203 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					16
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					16
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					16
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					16
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					16
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					16

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1520	-0-	-10	-0-	72	1	1448	3	N	-0-					-0-
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	72	1	1543	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	68	1	1413	3	N	-0-					-0-
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	76	1	1376	3	N	-0-					-0-
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	65	1	1338	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1224	-0-	-148	-0-	60	1	1164	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-					8
10	1457	N	634	-0-	-823	-0-	634	3			Y	-0-					8
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					8
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					8
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			Y	-0-					8
*02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					8

CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

09	3540	X	3283	-0-	-257	-0-	171	1	3110	3	N	2					47
							2	9									
10	3658	X	3419	-0-	-239	-0-	179	1	3239	3	N	1					48
							1	9									
11	3540	X	3259	-0-	-281	-0-	158	1	3100	3	N	1					49
							1	9									
12	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	164	1	3186	3	N	5					54
							6	9									
01	3441	X	725	-0-	-2716	-0-	36	1	689	3	N	-0-					54
02	3080	X	370	-0-	-2710	-0-	17	1	351	3	N	2					56
							2	9									

HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

09	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	709	1	5572	3	N	32	93	1			113
							35	9									
10	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	783	1	5602	3	N	28					141
							31	9									
11	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	754	1	5292	3	N	32	134	1			39
							35	9									
12	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	768	1	5439	3	N	37					76
							41	9									
01	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	779	1	5476	3	N	33					109
							36	9									
*02	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	727	1	5003	3	N	47	49	1			107
							52	9									

ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3989	3	21	9	N	19					34
10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3618	3	19	9	N	17					51
11	3090	X	2658	-0-	-432	-0-	2645	3	13	9	N	12					63
12	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3705	3	10	9	N	9					72
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3790	3	32	9	N	29					101
*02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3659	3	33	9	N	30	1	8			130

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	870	N	752	-0-	-118	-0-	224	1	528	3	N	-0-			-0-
10	806	N	589	-0-	-217	-0-	153	1	436	3	N	-0-			-0-
11	510	N	456	-0-	-54	-0-	150	1	306	3	N	-0-			-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	149	1	391	3	N	-0-			-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	127	1	306	3	N	-0-			-0-
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	125	1	353	3	N	-0-			-0-

ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 067069 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	3900	X	3273	-0-	-627	-0-	161	1	3112	3	N	-0-			-0-
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	186	1	3791	3	N	-0-			-0-
11	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	176	1	3521	3	N	-0-			-0-
12	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	225	1	3833	3	N	-0-			-0-
01	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	188	1	3660	3	N	-0-			-0-
02	3584	X	3461	-0-	-123	-0-	177	1	3284	3	N	-0-			-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-			-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-			-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-			-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-			-0-
02	784	N	727	-0-	-57	-0-	727	3			N	-0-			-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	73	1	1724	3	Y	-0-			-0-
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	90	1	2033	3	Y	-0-			-0-
11	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	75	1	1730	3	Y	-0-			-0-
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	74	1	1645	3	Y	-0-			-0-
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	89	1	1991	3	Y	-0-			-0-
*02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	75	1	1668	3	Y	-0-			-0-

HAERING - MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

09	480	N	65	-0-	-415	-0-	65	3			N	-0-			52
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			52
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			52
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			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
09	2280	N	2255	-0-	-25	-0-	106	1	2149	3	Y	-0-					15
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	106	1	2259	3	Y	-0-					15
11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	114	1	2382	3	Y	-0-					15
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	132	1	2377	3	Y	-0-					15
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	114	1	2333	3	Y	-0-					15
*02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	95	1	1850	3	Y	1	1	8			15
							1	9									

MARTINEZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 072567 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 073863 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	N	-0-					31
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074076 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25						N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 074781 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	22	1	514	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-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-
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2669	3	1	9	N	1					103
10	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2740	3	1	9	N	1					104
11	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2640	3	4	9	N	4					108
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2565	3	1	9	N	1					109
01	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2657	3	6	9	N	5					114
*02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2231	3	2	9	N	2					116

ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	174	1	756	3	N	-0-					6
10	1116	N	719	-0-	-397	-0-	131	1	588	3	N	-0-					6
11	1080	N	937	-0-	-143	-0-	169	1	768	3	N	-0-					6
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	149	1	633	3	N	-0-					6
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	176	1	584	3	N	-0-					6
02	868	N	841	-0-	-27	-0-	193	1	648	3	N	-0-					6

LLANOS, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 080532 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	146	1	635	3	N	-0-					25
10	868	N	827	-0-	-41	-0-	161	1	666	3	N	-0-					25
11	930	N	870	-0-	-60	-0-	158	1	712	3	N	-0-					25
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	133	1	984	3	N	-0-					25
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	110	1	582	3	N	2	1	8			26
							2	9									
02	812	N	763	-0-	-49	-0-	133	1	617	3	N	12					38
							13	9									

ZACHRY, H.B. -D WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	4238	-0-	-502	-0-	209	1	4029	3	Y	-0-					188
10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	221	1	4493	3	Y	-0-					188
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	214	1	4277	3	Y	-0-					188
12	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	281	1	4782	3	Y	-0-					188
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	232	1	4514	3	Y	-0-					188
02	4172	X	4123	-0-	-49	-0-	211	1	3912	3	Y	-0-					188

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	179	1	457	3	N	-0-					-0-
10	713	N	449	-0-	-264	-0-	113	1	336	3	N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	116	1	349	3	N	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	190	1	388	3	N	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	189	1	864	3	N	-0-					-0-
*02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	243	1	559	3	N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 2 RRCID -> 082819 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6532 - 6674

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034

09	750	N	319	-0-	-431	-0-	319	3			N	-0-					59
10	620	N	192	-0-	-428	-0-	192	3			N	-0-					59
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					59
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	254	3	4	9	N	4					63
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					63
02	364	N	299	-0-	-65	-0-	299	3			N	-0-					63

HUBBARD, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884

09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					19
10	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	3			Y	-0-					19
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					19
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					19
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					19
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					19

CLARK, N. H. WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	100	1	228	3	N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	102	1	243	3	N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	57	1	131	3	N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	78	1	183	3	N	-0-					-0-
02	336	N	189	-0-	-147	-0-	55	1	134	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538

09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	33	1	671	3	N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	33	1	695	3	N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	37	1	771	3	N	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	3	N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	N	-0-					-0-
02	756	N	489	-0-	-267	-0-	24	1	465	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 21 RRCID -> 116623 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118508 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	620	-0-	-250	-0-	174	1	446	3	N	-0-					59
10	961	N	854	-0-	-107	-0-	215	1	639	3	N	-0-					59
11	1200	N	676	-0-	-524	-0-	168	1	508	3	N	-0-					59
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	270	1	552	3	N	-0-					59
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	150	1	685	3	N	-0-					59
02	644	N	584	-0-	-60	-0-	177	1	407	3	N	-0-					59

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
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	82	1	1712	3	N	-0-					-0-
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	86	1	1761	3	N	-0-					-0-
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	80	1	1671	3	N	4					4
							4	9									
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	80	1	1691	3	N	-0-					4
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	77	1	1647	3	N	-0-					4
*02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	78	1	1607	3	N	-0-					4

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 120996 COMPL. DATE 03/08/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	49	1	300	3	N	-0-					48
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	47	1	303	3	N	-0-					48
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	50	1	288	3	N	-0-					48
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	53	1	294	3	N	-0-					48
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	50	1	279	3	N	-0-					48
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	49	1	259	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
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	187	1	3387	3	N	-0-	80	1			8
10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	189	1	3416	3	N	-0-					8
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	172	1	3392	3	N	-0-					8
12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	190	1	3690	3	N	-0-					8
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	177	1	3377	3	N	-0-					8
*02	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	155	1	3165	3	N	-0-					8

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 5 RRCID -> 157784 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					14
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					14
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	3	N	-0-					14
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	3	N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					14

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	492	-0-	-78	-0-	23	1	469	3	N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	31	1	655	3	N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	3	N	-0-					-0-
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	37	1	659	3	N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	32	1	659	3	N	-0-					-0-
02	644	N	570	-0-	-74	-0-	28	1	541	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	273	-0-	-117	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
10	403	N	281	-0-	-122	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	N	-0-					-0-
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1561	-0-	-389	-0-	70	1	1491	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	112	1	2402	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	134	1	2830	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	117	1	2479	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2044	N	1954	-0-	-90	-0-	87	1	1867	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1534	-0-	-326	-0-	68	1	1466	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1564	-0-	-358	-0-	69	1	1495	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1448	-0-	-412	-0-	64	1	1384	3	N	-0-					-0-
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	56	1	1178	3	N	-0-					-0-
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	63	1	1342	3	N	-0-					-0-
*02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	70	1	1494	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
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	72	1	1403	3	N	3			30
							3	9							
10	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	71	1	1027	3	N	-0-			30
11	1350	N	1007	-0-	-343	-0-	77	1	930	3	N	-0-			30
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	88	1	1212	3	N	-0-			30
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	82	1	1363	3	N	-0-			30
*02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	80	1	1277	3	N	-0-			30

HACHAR, D. D. WELL #: 42 RRCID -> 241646 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

09	1050	N	898	-0-	-152	-0-	220	1	497	2	N	-0-			14
							181	3							
10	961	N	935	-0-	-26	-0-	219	1	523	2	N	-0-			14
							193	3							
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	268	1	631	2	N	-0-			14
							224	3							
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	278	1	674	2	N	-0-			14
							242	3							
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	276	1	667	2	N	-0-			14
							235	3							
*02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	269	1	590	2	N	-0-			14
							200	3							

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-			-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-			-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-			-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-			-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-			-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	4	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	676	-0-	-74	-0-	36	1	640	3	N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	709	3	N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	764	3	N	-0-					-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	43	1	769	3	N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	43	1	779	3	N	-0-					-0-
02	756	N	658	-0-	-98	-0-	34	1	624	3	N	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	55	1	977	3	Y	-0-					-0-
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	68	1	1228	3	Y	-0-					-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	66	1	1208	3	Y	-0-					-0-
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	68	1	1225	3	Y	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	68	1	1223	3	Y	-0-					-0-
*02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	60	1	1085	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3054	-0-	-246	-0-	164	1	2890	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3276	-0-	-196	-0-	171	1	3105	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3238	-0-	-122	-0-	168	1	3070	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	181	1	3258	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3323	-0-	-149	-0-	174	1	3149	3	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2916	-0-	-108	-0-	152	1	2764	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	5970	-0-	-1440	-0-	319	1	5623	3	Y	25	38	1			11
							28	9									
10	6634	X	6043	-0-	-591	-0-	314	1	5688	3	Y	37	41	1			7
							41	9									
11	6420	X	5883	-0-	-537	-0-	304	1	5560	3	Y	17	24	1			-0-
							19	9									
12	6634	X	6093	-0-	-541	-0-	317	1	5714	3	Y	56	41	1			15
							62	9									
01	6634	X	6220	-0-	-414	-0-	323	1	5847	3	Y	45	41	1			19
							50	9									
02	5572	X	5494	-0-	-78	-0-	284	1	5185	3	Y	23	37	1			5
							25	9									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	4366	-0-	-44	-0-	3206	2	1160	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4325	-0-	-387	-0-	3163	2	1162	3	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4208	-0-	-322	-0-	3108	2	1100	3	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4305	-0-	-221	-0-	3166	2	1139	3	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4378	-0-	-148	-0-	3240	2	1138	3	Y	-0-					-0-
02	4088	X	3806	-0-	-282	-0-	2844	2	962	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	178	1	3823	3	Y	18					55
							20	9									
10	4061	X	4021	-0-	-40	-0-	182	1	3806	3	Y	30					85
							33	9									
11	3930	X	3545	-0-	-385	-0-	163	1	3349	3	Y	30					115
							33	9									
12	4154	X	3359	-0-	-795	-0-	118	1	3216	3	Y	23	122	1			16
							25	9									
01	4154	X	3873	-0-	-281	-0-	189	1	3639	3	Y	41					57
							45	9									
02	3752	X	3159	-0-	-593	-0-	102	1	3024	3	Y	30					87
							33	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

09	600	N	578	-0-	-22	-0-	31	1	547	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	30	1	552	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	29	1	537	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	548	-0-	-41	-0-	29	1	519	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	555	-0-	-34	-0-	29	1	526	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	25	1	463	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	1606	2	581	3	N	-0-					4
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	1704	2	626	3	N	-0-					4
11	2310	N	2262	-0-	-48	-0-	1670	2	592	3	N	-0-					4
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	1713	2	616	3	N	-0-					4
01	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	1719	2	604	3	N	-0-					4
02	2100	N	2002	-0-	-98	-0-	1495	2	507	3	N	-0-					4

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

09	2280	N	2244	-0-	-36	-0-	2244	3			N	-0-					32
10	2325	N	2324	-0-	-1	-0-	2324	3			N	-0-					32
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					32
12	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	2248	3	2	9	N	2					34
01	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	2257	3			N	-0-					34
02	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	1964	3	7	9	N	6					40

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
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	999	2	361	3	N	-0-					5
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1062	2	390	3	N	2					7
							2	9									
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1074	2	380	3	N	1					8
							1	9									
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1110	2	400	3	N	-0-					8
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1177	2	414	3	N	-0-					8
*02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1016	2	344	3	N	-0-					8

MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	60	1	446	3	Y	-0-					13
10	496	N	418	-0-	-78	-0-	59	1	359	3	Y	-0-					13
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	57	1	368	3	Y	-0-					13
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	63	1	376	3	Y	-0-					13
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	62	1	410	3	Y	-0-					13
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	71	1	381	3	Y	-0-					13

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	320	1	4796	3	Y	3	14	1			12
							3	9									
10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	330	1	4736	3	Y	2					14
							2	9									
11	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	245	1	4410	3	Y	1					15
							1	9									
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	292	1	4378	3	Y	8	15	1			8
							9	9									
01	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	305	1	4284	3	Y	7					15
							8	9									
*02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	275	1	4001	3	Y	2					17
							2	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 074664 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2845	-0-	-125	-0-	127	1	2718	3	Y	-0-					10
10	3007	N	2891	-0-	-116	-0-	131	1	2738	3	Y	20					30
							22	9									
11	2910	N	2660	-0-	-250	-0-	123	1	2537	3	Y	-0-					30
12	2945	N	2648	-0-	-297	-0-	94	1	2554	3	Y	-0-					30
01	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	142	1	2747	3	Y	-0-					30
02	2492	N	2283	-0-	-209	-0-	73	1	2168	3	Y	38					68
							42	9									

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
09	2970	X	2677	-0-	-293	-0-	390	1	2264	3	N	21					83
							23	9									
10	3162	X	3135	-0-	-27	-0-	450	1	2685	3	N	-0-					83
11	3060	X	1972	-0-	-1088	-0-	260	1	1712	3	N	-0-					83
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	580	1	2880	3	N	-0-					83
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	510	1	2801	3	N	-0-					83
02	2828	X	2492	-0-	-336	-0-	450	1	2042	3	N	-0-					83

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	173	1	1558	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	202	1	1516	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1535	-0-	-295	-0-	188	1	1347	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1580	-0-	-218	-0-	166	1	1414	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	169	1	1259	3	Y	-0-					-0-
*02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	187	1	1417	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	378	1	4393	3	Y	27					39
							30	9									
10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	393	1	4416	3	Y	-0-					39
11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	353	1	3976	3	Y	26					65
							29	9									
12	4960	X	4584	-0-	-376	-0-	295	1	4289	3	Y	-0-					65
01	4960	X	3864	-0-	-1096	-0-	443	1	3382	3	Y	35	87	1			13
							39	9									
02	4480	X	4226	-0-	-254	-0-	436	1	3790	3	Y	-0-					13

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
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	72	1	341	3	N	-0-					22
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	61	1	292	3	N	-0-					22
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	57	1	268	3	N	-0-					22
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	54	1	245	3	N	19					41
							21	9									
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	53	1	250	3	N	-0-					41
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	48	1	195	3	N	-0-					41

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
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	115	1	1722	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	128	1	1830	3	Y	1					3
							1	9									
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	100	1	1786	3	Y	1					4
							1	9									
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	126	1	1886	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
01	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	107	1	1504	3	Y	3					4
							3	9									
02	1540	N	1506	-0-	-34	-0-	96	1	1409	3	Y	1					5
							1	9									

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	706	1	5575	3	Y	20	101	1			9
							22	9									
10	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	731	1	5834	3	Y	20					29
							22	9									
11	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	647	1	5668	3	Y	14					43
							15	9									
12	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	684	1	5659	3	Y	50	75	1			18
							55	9									
01	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	680	1	5822	3	Y	31					49
							34	9									
*02	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	663	1	5300	3	Y	35	77	1			7
							39	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
09	7740	X	7659	-0-	-81	-0-	479	1	7176	3	Y	4	28	1			16
							4	9									
10	8060	X	7375	-0-	-685	-0-	480	1	6892	3	Y	3					19
							3	9									
11	7800	X	7152	-0-	-648	-0-	376	1	6773	3	Y	3					22
							3	9									
12	8060	X	7403	-0-	-657	-0-	462	1	6924	3	Y	15	28	1			9
							17	9									
01	7905	X	7262	-0-	-643	-0-	482	1	6766	3	Y	13					22
							14	9									
02	7140	X	6395	-0-	-745	-0-	411	1	5980	3	Y	4					26
							4	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
09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	518	1	2453	3	N	-0-					28
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	559	1	2674	3	N	-0-					28
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	523	1	2490	3	N	-0-					28
12	3038	X	2959	-0-	-79	-0-	526	1	2412	3	N	19					47
							21	9									
01	3038	X	2947	-0-	-91	-0-	512	1	2435	3	N	-0-					47
02	2744	X	2569	-0-	-175	-0-	512	1	2057	3	N	-0-					47

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1800	N	1739	-0-	-61	-0-	109	1	1629	3	Y	1	8	1			6
							1	9									
10	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	118	1	1701	3	Y	1					7
							1	9									
11	1770	N	1657	-0-	-113	-0-	87	1	1569	3	Y	1					8
							1	9									
12	1798	N	1636	-0-	-162	-0-	102	1	1530	3	Y	4	7	1			5
							4	9									
01	1829	N	1537	-0-	-292	-0-	102	1	1432	3	Y	3					8
							3	9									
02	1540	N	1343	-0-	-197	-0-	86	1	1256	3	Y	1					9
							1	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
09	2130	N	1415	-0-	-715	-0-	63	1	1352	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1796	-0-	-281	-0-	82	1	1714	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1967	-0-	-13	-0-	91	1	1876	3	Y	-0-					-0-
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	64	1	1750	3	Y	-0-					-0-
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	124	1	2392	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	4316	-0-	1516	1516	141	1	4175	3	Y	-0-					-0-

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	120	1	1790	3	Y	1	8	1			6
							1	9									
10	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	111	1	1591	3	Y	1					7
							1	9									
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	107	1	1914	3	Y	1					8
							1	9									
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	133	1	1989	3	Y	3	7	1			4
							3	9									
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	141	1	1978	3	Y	3					7
							3	9									
*02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	119	1	1728	3	Y	1					8
							1	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
09	T. A.		-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-
02	0	N	-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
09	3180	X	2962	-0-	-218	-0-	159	1	2803	3	Y	-0-	25	1			-0-
10	3317	X	3145	-0-	-172	-0-	164	1	2981	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3074	-0-	-136	-0-	160	1	2914	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3085	-0-	-108	-0-	162	1	2923	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2961	-0-	-232	-0-	154	1	2794	3	Y	12	7	1			5
							13	9									
02	2856	X	2818	-0-	-38	-0-	145	1	2647	3	Y	24	21	1			8
							26	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1800	N	1667	-0-	-133	-0-	115	1	1549	3	Y	3					10
							3	9									
10	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	138	1	1828	3	Y	8	7	1			11
							9	9									
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	122	1	1734	3	Y	4	7	1			8
							4	9									
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	163	1	1739	3	Y	7	7	1			8
							8	9									
01	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	158	1	1720	3	Y	9	7	1			10
							10	9									
02	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	131	1	1526	3	Y	6	7	1			9
							7	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
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	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
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	166	2	60	3	Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	167	2	62	3	Y	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	165	2	58	3	Y	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	162	2	59	3	Y	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	147	2	52	3	Y	-0-					-0-
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	130	2	45	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116805 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8483 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	516	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	35	1	501	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	435	-0-	-75	-0-	23	1	412	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	306	-0-	-252	-0-	19	1	286	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	527	N	451	-0-	-76	-0-	29	1	421	3	Y	1					1
							1	9									
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	423	3	Y	-0-					1

MORENO, I. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124487 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	57	1	1006	3	Y	-0-					92
10	1023	N	946	-0-	-77	-0-	49	1	897	3	Y	-0-					92
11	1080	N	834	-0-	-246	-0-	43	1	791	3	Y	-0-					92
12	1085	N	792	-0-	-293	-0-	41	1	730	3	Y	19					111
							21	9									
01	961	N	771	-0-	-190	-0-	40	1	731	3	Y	-0-	95	1			16
*02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	44	1	809	3	Y	-0-					16

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 125560 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					1
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					1
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 13 RRCID -> 134542 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	672	-0-	-378	-0-	36	1	636	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	620	-0-	-496	-0-	32	1	588	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	413	-0-	-577	-0-	21	1	392	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	161	-0-	-521	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	232	-0-	-388	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-
*02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	21	1	368	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	23	1	407	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	22	1	397	3	Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	3	Y	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	444	3	Y	-0-					-0-
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154454 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	98	1	2105	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2185	-0-	-16	-0-	100	1	2085	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2040	-0-	-180	-0-	94	1	1946	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	1952	-0-	-311	-0-	69	1	1883	3	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	100	1	1927	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1707	-0-	-197	-0-	56	1	1651	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	582	3	Y	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	646	3	Y	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	16	1	429	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	392	-0-	-73	-0-	19	1	373	3	Y	-0-					-0-
*02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	24	1	694	3	Y	-0-					-0-

HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824

09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					17
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	125	1	299	2	N	-0-					17
							109	3									
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	59	1	140	2	N	1					18
							50	3	1	9							
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	99	1	240	2	N	-0-					18
							87	3									
*01	434	N	333	-0-	-101	-0-	78	1	189	2	N	-0-					18
							66	3									
*02	224	N	207	-0-	-17	-0-	53	1	115	2	N	1	1	6			18
							38	3	1	9							

HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	155	1	350	2	N	-0-					17
							127	3									
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	156	1	374	2	N	1					18
							138	3	1	9							
11	780	N	677	-0-	-103	-0-	161	1	379	2	N	3					21
							134	3	3	9							
*12	651	N	647	-0-	-4	-0-	150	1	365	2	N	-0-					21
							132	3									
*01	682	N	638	-0-	-44	-0-	150	1	361	2	N	-0-					21
							127	3									
*02	644	N	594	-0-	-50	-0-	151	1	331	2	N	-0-	2	6			19
							112	3									

MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488

09	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	363	1	5589	3	N	10	27	1			26
							11	9									
10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	353	1	5640	3	N	3	24	1			5
							3	9									
11	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	354	1	5438	3	N	10	10	1			5
							11	9									
12	5859	X	5835	-0-	-24	-0-	350	1	5485	3	N	-0-					5
01	5859	X	5829	-0-	-30	-0-	332	1	5473	3	N	22	11	1			16
							24	9									
*02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	354	1	5066	3	N	10	12	1			14
							11	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					3
10	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	1300	2			N	-0-					3
11	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	1358	2			N	-0-					3
12	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1431	2			N	-0-					3
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					3
02	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1094	2	3	9	N	3					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					4
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					4
11	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					4
12	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					4
01	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					4
*02	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1865	2	4	9	N	4					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

*05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2050	2	2	9	N	2					110
*06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					110
*07	3100	N	3625	-0-	525	525	3625	2			N	-0-					110
*08	2056	N	1531	-0-	-525	-0-	1531	2			N	-0-					110
*09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					110
*10	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					110
*11	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					110
*12	1457	X	1121	-0-	-336	-0-	1121	2			N	-0-					110
*01	1457	X	1429	-0-	-28	-0-	1429	2			N	-0-					110
*02	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2162	2	108	9	N	98					12

HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

*05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3008	2	4	9	N	4					5
*06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					5
*07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					5
*08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					5
*09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					5
*10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					5
*11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					5
*12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					5
*01	2945	X	2346	-0-	-599	-0-	2346	2			N	-0-					5
*02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2814	2	6	9	N	5					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

09	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1317	2			N	-0-					2
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					2
11	1530	N	1256	-0-	-274	-0-	1256	2			N	-0-					2
12	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2			N	-0-					2
01	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			N	-0-					2
02	1176	N	1073	-0-	-103	-0-	1071	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 5 RRCID -> 063065 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436

09	960	N	722	-0-	-238	-0-	722	2			N	-0-					2
10	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	1021	2			N	-0-					2
11	1110	N	910	-0-	-200	-0-	910	2			N	-0-					2
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					2
01	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					2
*02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	845	2	2	9	N	2					-0-

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
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					2
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					2
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					2
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					2
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					2
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	454	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 8 RRCID -> 063867 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	2378	2	2	9	N	2					36
*06	2430	N	2323	-0-	-107	-0-	2323	2			N	-0-					36
*07	2325	N	2305	-0-	-20	-0-	2305	2			N	-0-					36
*08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					36
*09	2310	N	2296	-0-	-14	-0-	2296	2			N	-0-					36
*10	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	2278	2			N	-0-					36
*11	2250	N	2102	-0-	-148	-0-	2102	2			N	-0-					36
*12	2387	N	2224	-0-	-163	-0-	2224	2			N	-0-					36
*01	2263	N	2098	-0-	-165	-0-	2098	2			N	-0-					36
02	1960	N	1807	-0-	-153	-0-	1785	2	22	9	N	20					16

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
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					2
10	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-0-					2
11	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	2			N	-0-					2
12	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	2			N	-0-					2
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					2
02	588	N	516	-0-	-72	-0-	514	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 12 RRCID -> 064864 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					8
10	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					8
11	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					8
12	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					8
01	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					8
*02	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5948	2	9	9	N	8					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					2
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					2
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					2
12	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					2
01	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					2
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	N	2					-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
09	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	1112	2			N	-0-					3
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					3
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					3
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					3
01	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1070	2			N	-0-					3
02	1232	N	939	-0-	-293	-0-	936	2	3	9	N	3					-0-

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
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					2
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					2
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					2
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					2
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					2
*02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	2	2	9	N	2					-0-

BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	1					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 112184 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					2
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					2
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					2
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					2
01	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			Y	-0-					2
02	588	N	493	-0-	-95	-0-	491	2	2	9	Y	2					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-					2
10	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			N	-0-					2
11	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	2			N	-0-					2
12	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	1045	2			N	-0-					2
01	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2			N	-0-					2
02	952	N	905	-0-	-47	-0-	903	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					4
10	2728	N	2663	-0-	-65	-0-	2663	2			N	-0-					4
11	2580	N	2572	-0-	-8	-0-	2572	2			N	-0-					4
12	2821	N	2669	-0-	-152	-0-	2669	2			N	-0-					4
01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					4
02	2408	N	2307	-0-	-101	-0-	2303	2	4	9	N	4					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					2
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					2
11	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					2
12	1116	N	949	-0-	-167	-0-	949	2			N	-0-					2
01	1240	N	964	-0-	-276	-0-	964	2			N	-0-					2
02	812	N	805	-0-	-7	-0-	803	2	2	9	N	2					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3754	2	19	9	N	17					37
*06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4195	2	25	9	N	23					60
*07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4299	2	21	9	N	19					79
*08	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					79
*09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4458	2	4	9	N	4					83
*10	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4349	2	11	9	N	10					93
*11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3953	2	34	9	N	31					124
*12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3655	2	11	9	N	10					134
*01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3865	2	15	9	N	14					148
*02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3326	2	36	9	N	33	167	1			14

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

09	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	589	N	448	-0-	-141	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEYENDECKER, M. M. SWD WELL #: 1 RRCID -> 210213 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 3750 - 4096

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2017 - P/A 09/27/17

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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3000	N	3084	-0-	84	84	674	1	2410	3	N	-0-					-0-
10	2511	N	226	-0-	-2285	-0-	90	1	136	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					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
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	394	1	1410	3	N	-0-					-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	717	1	1087	3	N	-0-					-0-
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	798	1	1295	3	N	-0-					-0-
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	870	1	1358	3	N	-0-					-0-
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	843	1	1227	3	N	-0-					-0-
*02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	836	1	1145	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
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	209	1	803	3	N	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	227	1	867	3	N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	214	1	637	3	N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	206	1	563	3	N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	193	1	583	3	N	-0-					-0-
*02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	204	1	655	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	-0-					-0-
11	270	N	73	-0-	-197	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	43	1	932	3	N	-0-					85
10	899	N	670	-0-	-229	-0-	30	1	640	3	N	-0-					85
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	39	1	841	3	N	-0-					85
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	811	3	N	-0-					85
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	40	1	845	3	N	-0-					85
*02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	799	3	N	1					86
							1	9									

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
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	309	1	874	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	288	1	875	3	N	-0-					-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	330	1	820	3	N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	341	1	838	3	N	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	231	1	694	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	981	-0-	-83	-0-	277	1	704	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 191514 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 243348 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1947	-0-	-93	-0-	102	1	1845	3	N	-0-					33
10	2046	N	1809	-0-	-237	-0-	95	1	1714	3	N	-0-					33
11	2040	N	1642	-0-	-398	-0-	79	1	1563	3	N	-0-					33
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	106	1	2051	3	N	-0-					33
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	111	1	2127	3	N	-0-					33
*02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	91	1	1866	3	N	-0-					33

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	44	-0-	-136	-0-	13	1	31	3	N	-0-					35
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (5680) 52025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 35 RRCID -> 181972 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6707 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (7900) 52025 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 089434 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					2
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					2
11	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3			Y	-0-					2
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					2
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					2
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	3			Y	-0-					2

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (8080) 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 7 RRCID -> 066465 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	444	-0-	-186	-0-	444	3			Y	-0-					15
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					15
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					15
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					15
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					15
02	504	N	108	-0-	-396	-0-	108	3			Y	-0-					15

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
09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	1031 21	1 9	4048	3	N	19					100
10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	1050 7	1 9	3838	3	N	6					106
11	4680	X	4308	-0-	-372	-0-	941	1	3367	3	N	-0-					106
12	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	1052	1	3901	3	N	-0-					106
01	4836	X	4633	-0-	-203	-0-	997	1	3636	3	N	-0-					106
*02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	945 64	1 9	3396	3	N	58	138	1	1	8	25

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 218418 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 222215 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 222564 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 239178 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 45QC RRCID -> 242237 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	2610 X	1044	-0-	-1566	-0-	48	1	996	3	N	-0-	30
10	2697 X	1150	-0-	-1547	-0-	53	1	1097	3	N	-0-	30
11	2610 X	1456	-0-	-1154	-0-	67	1	1389	3	N	-0-	30
12	2201 X	1702	-0-	-499	-0-	77	1	1625	3	N	-0-	30
01	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	70	1	1492	3	N	-0-	30
02	1372 X	1107	-0-	-265	-0-	51	1	1056	3	N	-0-	30

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	780	X	758	-0-	-22	-0-	226	1	532	3	N	-0-					-0-
10	806	X	742	-0-	-64	-0-	193	1	549	3	N	-0-					-0-
11	780	X	690	-0-	-90	-0-	227	1	463	3	N	-0-					-0-
12	806	X	770	-0-	-36	-0-	213	1	557	3	N	-0-					-0-
01	796	X	796	-0-	-0-	-0-	233	1	563	3	N	-0-					-0-
02	700	X	578	-0-	-122	-0-	152	1	426	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
09	780	N	745	-0-	-35	-0-	163	1	582	3	N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	341	1	516	3	N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	421	1	683	3	N	-0-					-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	395	1	616	3	N	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	388	1	564	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	873	-0-	-163	-0-	368	1	505	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
09	632	X	632	-0-	-0-	-0-	28	1	604	3	N	-0-					-0-
10	643	X	643	-0-	-0-	-0-	28	1	615	3	N	-0-					-0-
11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	N	-0-					-0-
12	532	X	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	N	-0-					-0-
01	651	X	496	-0-	-155	-0-	22	1	474	3	N	-0-					-0-
02	588	X	220	-0-	-368	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-

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
09	783	X	783	-0-	-0-	-0-	35	1	748	3	N	-0-					-0-
10	735	X	735	-0-	-0-	-0-	32	1	703	3	N	-0-					-0-
11	721	X	721	-0-	-0-	-0-	32	1	689	3	N	-0-					-0-
12	682	X	571	-0-	-111	-0-	26	1	545	3	N	-0-					-0-
01	806	X	682	-0-	-124	-0-	31	1	651	3	N	-0-					-0-
02	728	X	554	-0-	-174	-0-	25	1	529	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	990	X	961	-0-	-29	-0-	287	1	674	3	N	-0-					-0-
10	992	X	894	-0-	-98	-0-	233	1	661	3	N	-0-					-0-
11	960	X	942	-0-	-18	-0-	310	1	632	3	N	-0-					-0-
12	944	X	944	-0-	-0-	-0-	261	1	683	3	N	-0-					-0-
01	992	X	969	-0-	-23	-0-	284	1	685	3	N	-0-					-0-
02	896	X	735	-0-	-161	-0-	193	1	542	3	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

09	90	X	-0-	-0-	-90	-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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	147	1	959	3	N	-0-					19
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	55	1	798	3	N	-0-					19
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	34	1	709	3	N	-0-					19
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	769	3	N	6					25
							7	9									
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	37	1	699	3	N	2	22	1			5
							2	9									
*02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	41	1	692	3	N	3					8
							3	9									

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

09	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					16
10	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					16
11	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					16
12	217	X	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					16
01	279	X	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					16
02	252	X	208	-0-	-44	-0-	208	2			N	-0-					16

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	124	1	3294	2	Y	-0-					57
							207	3									
10	3689	X	3595	-0-	-94	-0-	123	1	3366	2	Y	-0-					57
							106	3									
11	3480	X	3377	-0-	-103	-0-	113	1	2897	2	Y	-0-					57
							367	3									
12	3751	X	3408	-0-	-343	-0-	133	1	2866	2	Y	-0-					57
							409	3									
01	3751	X	2432	-0-	-1319	-0-	131	1	2226	2	Y	-0-					57
							75	3									
02	3388	X	2318	-0-	-1070	-0-	250	1	2068	2	Y	-0-					57

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
09	2010	N	855	-0-	-1155	-0-	29	1	777	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
10	1643	N	647	-0-	-996	-0-	22	1	606	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	63	1	1615	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	56	1	1210	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
01	651	N	237	-0-	-414	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
02	1764	N	1143	-0-	-621	-0-	123	1	1020	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
09	5490	X	5271	-0-	-219	-0-	180	1	4790	2	Y	-0-					114
							301	3									
10	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	185	1	5062	2	Y	-0-					114
							159	3									
11	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	174	1	4477	2	Y	-0-					114
							567	3									
12	4898	X	1889	-0-	-3009	-0-	74	1	1588	2	Y	-0-					114
							227	3									
01	4898	X	1382	-0-	-3516	-0-	74	1	1265	2	Y	-0-					114
							43	3									
02	4424	X	233	-0-	-4191	-0-	208	1	25	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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
09	870	X	184	-0-	-686	-0-	6	1	167	2	Y	-0-					34
							11	3									
10	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	35	1	968	2	Y	-0-					34
							30	3									
11	750	X	467	-0-	-283	-0-	15	1	401	2	Y	-0-					34
							51	3									
12	843	X	843	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	Y	-0-					34
							101	3									
01	1023	X	748	-0-	-275	-0-	40	1	685	2	Y	-0-					34
							23	3									
02	924	X	424	-0-	-500	-0-	46	1	378	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
09	7560	X	7465	-0-	-95	-0-	254	1	6785	2	Y	-0-					-0-
							426	3									
10	7812	X	7242	-0-	-570	-0-	247	1	6782	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
11	7470	X	7094	-0-	-376	-0-	236	1	6087	2	Y	-0-					-0-
							771	3									
12	7719	X	7026	-0-	-693	-0-	275	1	5908	2	Y	-0-					-0-
							843	3									
01	7719	X	6773	-0-	-946	-0-	365	1	6199	2	Y	-0-					-0-
							209	3									
02	6972	X	5207	-0-	-1765	-0-	561	1	4646	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
09	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	171	1	4554	2	Y	-0-					23
							286	3									
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	159	1	4358	2	Y	-0-					23
							137	3									
11	4500	X	3483	-0-	-1017	-0-	116	1	2988	2	Y	-0-					23
							379	3									
12	5177	X	3275	-0-	-1902	-0-	128	1	2754	2	Y	-0-					23
							393	3									
01	5177	X	2640	-0-	-2537	-0-	142	1	2417	2	Y	-0-					23
							81	3									
02	4676	X	2261	-0-	-2415	-0-	243	1	2018	2	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
09	9030	X	7588	-0-	-1442	-0-	259	1	6896	2	Y	-0-					-0-
							433	3									
10	9331	X	7617	-0-	-1714	-0-	260	1	7133	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
11	8580	X	7633	-0-	-947	-0-	254	1	6549	2	Y	-0-					-0-
							830	3									
12	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	364	1	7818	2	Y	-0-					-0-
							1116	3									
01	8184	X	7403	-0-	-781	-0-	399	1	6776	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
02	7112	X	5700	-0-	-1412	-0-	614	1	5086	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
09	4950	X	3909	-0-	-1041	-0-	133	1	3553	2	Y	-0-					77
							223	3									
10	5053	X	4798	-0-	-255	-0-	164	1	4493	2	Y	-0-					77
							141	3									
11	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	154	1	3984	2	Y	-0-					77
							505	3									
12	4495	X	4377	-0-	-118	-0-	171	1	3681	2	Y	-0-					77
							525	3									
01	4805	X	3684	-0-	-1121	-0-	199	1	3372	2	Y	-0-					77
							113	3									
02	4340	X	3043	-0-	-1297	-0-	328	1	2715	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
09	3420	X	2064	-0-	-1356	-0-	70	1	1876	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	120	1	3299	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
11	3030	X	2496	-0-	-534	-0-	83	1	2141	2	Y	-0-					-0-
							272	3									
12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	134	1	2866	2	Y	-0-					-0-
							409	3									
01	3534	X	2412	-0-	-1122	-0-	130	1	2208	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
02	3192	X	1694	-0-	-1498	-0-	182	1	1512	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
09	240	X	-0-	-0-	-240	-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-
02	0	X	-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
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
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 270623 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10732 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	0	N	-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
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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

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
02	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

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
02	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

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
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	476	X	476	-0-	-0-	-0-	124	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	326	-0-	-77	-0-	16	1	310	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	162	-0-	-228	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	483	2	Y	1					1
							1	9									
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	Y	-0-					1
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-	1	6			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229340 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 12 RRCID -> 252833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8495 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	X	1085	-0-	-25	-0-	282	1	803	2	Y	-0-					1
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	53	1	1046	2	Y	-0-					1
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	54	1	992	2	Y	-0-					1
12	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	56	1	1025	2	Y	2					3
							2	9									
*01	1085	N	933	-0-	-152	-0-	49	1	883	2	Y	1					4
							1	9									
*02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	53	1	1007	2	Y	-0-	2	6			1

RAKER RESOURCES LLC 689172
RMT 38 WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	240	X	136	-0-	-104	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	4	-0-	-492	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	21	-0-	-369	-0-	21	2			Y	-0-					35
10	620	N	23	-0-	-597	-0-	23	2			Y	-0-					35
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					35
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	9	Y	2	2	8			35
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2	9	Y	2	2	8			35
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					35

GONZALEZ-GIL B GU WELL #: 1 RRCID -> 161554 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	3230	-0-	-1420	-0-	3230	2			Y	-0-					175
10	4216	X	3236	-0-	-980	-0-	3236	2			Y	-0-					175
11	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			Y	-0-					175
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			Y	-0-					175
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-					175
02	3724	X	3282	-0-	-442	-0-	3282	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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	29520		26460	-0-	-3060	-0-	210	1	25896	2	N	322	170	1			152
							354	9									

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

09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	57	1	258	2	Y	1					14
							1	9									
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	53	1	233	2	Y	1					15
							1	9									
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	54	1	249	2	Y	2					17
							2	9									
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	69	1	349	2	Y	3					20
							3	9									
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	46	1	317	2	Y	6	10	1			16
							7	9									
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	54	1	263	2	Y	2					18
							2	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	2130	X	1865	-0-	-265	-0-	191	1	1674	2	N	-0-					-0-
10	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	170	1	1535	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	1631	-0-	-499	-0-	194	1	1437	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	1744	-0-	-457	-0-	205	1	1539	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	1543	-0-	-658	-0-	180	1	1363	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1549	-0-	-187	-0-	186	1	1363	2	N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	6810	X	6258	-0-	-552	-0-	490	1	5768	2	Y	-0-					117
10	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	465	1	6075	2	Y	22	120	1			19
							24	9									
11	6390	X	5943	-0-	-447	-0-	431	1	5512	2	Y	-0-					19
12	6603	X	5703	-0-	-900	-0-	475	1	5228	2	Y	-0-					19
01	6603	X	5754	-0-	-849	-0-	505	1	5249	2	Y	-0-					19
02	5936	X	4982	-0-	-954	-0-	414	1	4565	2	Y	3					22
							3	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
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	58	1	681	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	503	-0-	-55	-0-	36	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	68	1	865	2	Y	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	71	1	777	2	Y	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	62	1	641	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	544	-0-	-324	-0-	45	1	499	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
09	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	524	1	8566	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
10	9362	X	9288	-0-	-74	-0-	518	1	8766	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
11	10260	X	8455	-0-	-1805	-0-	456	1	7990	2	Y	8					15
							9	9									
12	10602	X	7647	-0-	-2955	-0-	457	1	7183	2	Y	6	12	1			9
							7	9									
01	10602	X	7509	-0-	-3093	-0-	468	1	7033	2	Y	7					16
							8	9									
02	8484	X	6890	-0-	-1594	-0-	434	1	6449	2	Y	6	13	1			9
							7	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
09	2220	X	1890	-0-	-330	-0-	148	1	1742	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	1964	-0-	-330	-0-	140	1	1824	2	Y	-0-					-0-
11	2220	X	1884	-0-	-336	-0-	137	1	1747	2	Y	-0-					-0-
12	2232	X	1997	-0-	-235	-0-	166	1	1831	2	Y	-0-					-0-
01	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	185	1	1925	2	Y	-0-					-0-
*02	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	150	1	1649	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
09	7620	X	5514	-0-	-2106	-0-	317	1	5180	2	Y	15	19	1			13
							17	9									
10	7874	X	7695	-0-	-179	-0-	429	1	7255	2	Y	10	8	1			15
							11	9									
11	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	443	1	7765	2	Y	17					32
							19	9									
12	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	546	1	8569	2	Y	12	25	1			19
							13	9									
01	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	558	1	8380	2	Y	14					33
							15	9									
*02	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	489	1	7260	2	Y	12	27	1			18
							13	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
09	3870	X	3222	-0-	-648	-0-	186	1	3036	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3412	-0-	-401	-0-	191	1	3221	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3387	-0-	-333	-0-	183	1	3204	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3378	-0-	-466	-0-	202	1	3176	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3390	-0-	-454	-0-	212	1	3178	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2983	-0-	-181	-0-	188	1	2795	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
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	100	1	1631	2	Y	-0-					-0-
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	99	1	1675	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1511	-0-	-229	-0-	82	1	1429	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	105	1	1653	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	110	1	1654	2	Y	-0-					-0-
*02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	105	1	1560	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
09	11820	X	10645	-0-	-1175	-0-	614	1	10031	2	Y	-0-					-0-
10	12214	X	10819	-0-	-1395	-0-	604	1	10215	2	Y	-0-					-0-
11	11130	X	10558	-0-	-572	-0-	570	1	9988	2	Y	-0-					-0-
12	11408	X	9957	-0-	-1451	-0-	596	1	9361	2	Y	-0-					-0-
01	11408	X	9691	-0-	-1717	-0-	605	1	9086	2	Y	-0-					-0-
02	9940	X	9039	-0-	-901	-0-	571	1	8468	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
09	8550	X	7796	-0-	-754	-0-	449	1	7332	2	Y	14	17	1			12
							15	9									
10	8835	X	7233	-0-	-1602	-0-	403	1	6820	2	Y	9	7	1			14
							10	9									
11	8250	X	6785	-0-	-1465	-0-	366	1	6404	2	Y	14					28
							15	9									
12	8091	X	7040	-0-	-1051	-0-	421	1	6607	2	Y	11	22	1			17
							12	9									
01	8091	X	5988	-0-	-2103	-0-	373	1	5601	2	Y	13					30
							14	9									
02	7280	X	5433	-0-	-1847	-0-	342	1	5080	2	Y	10	24	1			16
							11	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
09	8880	X	7786	-0-	-1094	-0-	449	1	7333	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
10	9176	X	8718	-0-	-458	-0-	487	1	8229	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	507	1	8870	2	Y	5					9
							6	9									
12	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	517	1	8125	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
01	8711	X	7033	-0-	-1678	-0-	439	1	6588	2	Y	5					10
							6	9									
02	8764	X	6517	-0-	-2247	-0-	411	1	6103	2	Y	3	8	1			5
							3	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
09	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	259	1	2265	2	N	-0-					-0-
10	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	225	1	2034	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	2136	-0-	-114	-0-	254	1	1882	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2140	-0-	-185	-0-	251	1	1889	2	N	-0-					-0-
01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	272	1	2057	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1949	-0-	-39	-0-	234	1	1715	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	1620	N	1353	-0-	-267	-0-	106	1	1247	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	103	1	1342	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1309	-0-	-71	-0-	95	1	1214	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	115	1	1266	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	118	1	1230	2	Y	-0-					-0-
*02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	117	1	1285	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D) 52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 112153 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10602 - 10724

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2017 - PLUGGED 09/14/17

SLATOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 116402 COMPL. DATE 04/29/1985 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10670 - 10812

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2017 - PLUGGED 09/11/17

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D) //CONT.// 52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 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
09	2640	#	1895	-0-	-745	-0-	148	1	1747	2	Y	-0-					-0-
10	2728	#	1999	-0-	-729	-0-	142	1	1857	2	Y	-0-					-0-
11	2550	#	1866	-0-	-684	-0-	135	1	1731	2	Y	-0-					-0-
12	2325	#	1913	-0-	-412	-0-	159	1	1754	2	Y	-0-					-0-
01	2088	R	2088	-0-	-0-	-0-	183	1	1905	2	Y	-0-					-0-
02	1792	#	1724	-0-	-68	-0-	143	1	1581	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) //CONT.// 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 113086 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 5873 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2017 - P/A 09/06/17														

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 219460 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 11577 PERF. 5836 - 5984

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2017 - PLUGGED 09/19/17														

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

09	2760	X	2432	-0-	-328	-0-	211	1	2221	2	Y	-0-	16	1			2
10	2728	N	2331	-0-	-397	-0-	189	1	2142	2	Y	-0-					2
11	2250	N	2161	-0-	-89	-0-	181	1	1980	2	Y	-0-					2
12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	213	1	2516	2	Y	14					16
							15	9									
01	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	236	1	2565	2	Y	-0-					16
02	2016	N	1541	-0-	-475	-0-	133	1	1406	2	Y	2	16	1			2
							2	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

09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	279	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	300	2	Y	1					1
							1	9									
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	2	Y	-0-					1
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	Y	1					2
							1	9									
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	2	Y	-0-					2
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	278	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

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

09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	582	1	1354	2	N	-0-	83	1			36
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	633	1	1306	2	N	-0-					36
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	500	1	1422	2	N	-0-					36
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	428	1	1524	2	N	-0-					36
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	273	1	1698	2	N	-0-					36
*02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	302	1	1513	2	N	2					38
							2	9									

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BRUNI, L. E. WELL #: 3 RRCID -> 111395 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) //CONT.// 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260

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-
02	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

09	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1038	2	Y	-0-				4
10	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	27	1	1074	2	Y	-0-				4
11	1037	N	1037	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1025	2	Y	-0-				4
12	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	2			Y	-0-				4
01	1116	N	1111	-0-	-5	B	-0-	1111	2			Y	-0-				4
*02	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	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

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
02	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				62

LAS PINTAS, EAST (LOBO) 52198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 142959 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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

	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
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	1396	-0-	-734	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1042	-0-	-601	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	885	-0-	-431	-0-	885	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1040	-0-	-250	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1128	-0-	-76	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	679	-0-	-71	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	875	-0-	-241	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	634	-0-	-234	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	688	-0-	-208	-0-	688	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	676	-0-	-74	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	686	-0-	-304	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	854	-0-	-231	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
*02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	284	-0-	-316	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
*02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889

BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	949	-0-	-191	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
*02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	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
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 178980 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 8 RRCID -> 183465 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
*02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1172	-0-	-4	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	948	-0-	-106	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
*02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	912	-0-	-558	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1069	-0-	-202	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	830	-0-	-224	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	926	-0-	-278	-0-	926	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
*02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	761	-0-	-200	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	621	-0-	-154	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	602	-0-	-126	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 14 RRCID -> 223894 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638

09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					190
10	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	2			Y	-0-					190
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					190
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					190
01	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	2			Y	-0-					190
02	812	N	758	-0-	-54	-0-	758	2			Y	-0-					190

BOOTH, W. V. WELL #: 15 RRCID -> 230618 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717

09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	521	-0-	-471	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	313	-0-	-431	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	375	-0-	-129	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 16 RRCID -> 241637 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507

09	1350	N	1126	-0-	-224	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	985	-0-	-79	-0-	985	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

09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	159	1	981	3	N	-0-					-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	144	1	1022	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	675	-0-	-405	-0-	85	1	589	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	162	1	1199	3	N	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	138	1	1203	3	N	-0-					-0-
*02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	118	1	1243	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	75	1	460	3	N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	64	1	457	3	N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	72	1	497	3	N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	75	1	557	3	N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	46	1	407	3	N	-0-					-0-
02	532	N	25	-0-	-507	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	263	-0-	-16	-0-	15	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	118	-0-	-152	-0-	12	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	152	-0-	-189	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					-0-
01	341	X	181	-0-	-160	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					-0-
02	308	X	115	-0-	-193	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	46	1	149	3	N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	46	1	179	3	N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	32	1	208	3	N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	26	1	217	3	N	-0-					-0-
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	24	1	163	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX WELL #: 6 RRCID -> 055629 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	510	N	262	-0-	-248	-0-	73	1	189	3	N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	159	1	342	3	N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	146	1	607	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	146	1	596	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	153	1	533	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	700	N	516	-0-	-184	-0-	97	1	417	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	151	1	390	3	N	-0-			-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	167	1	358	3	N	-0-			-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	101	1	422	3	N	-0-			-0-
12	558	N	490	-0-	-68	-0-	97	1	393	3	N	-0-			-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	115	1	399	3	N	-0-			-0-
02	476	N	277	-0-	-199	-0-	53	1	224	3	N	-0-			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	138	1	357	3	N	-0-			-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	151	1	325	3	N	-0-			-0-
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	93	1	386	3	N	-0-			-0-
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	100	1	408	3	N	-0-			-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	114	1	395	3	N	-0-			-0-
02	448	N	345	-0-	-103	-0-	65	1	280	3	N	-0-			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	155	1	398	3	N	-0-			-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	160	1	343	3	N	-0-			-0-
11	540	N	469	-0-	-71	-0-	91	1	378	3	N	-0-			-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	103	1	421	3	N	-0-			-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	118	1	411	3	N	-0-			-0-
02	448	N	356	-0-	-92	-0-	68	1	288	3	N	-0-			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	295	1	761	3	N	-0-			-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	309	1	664	3	N	-0-			-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	184	1	764	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	973	-0-	-112	-0-	192	1	781	3	N	-0-			-0-
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	227	1	788	3	N	-0-			-0-
*02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	171	1	729	3	N	-0-			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	240	N	165	-0-	-75	-0-	46	1	119	3	N	-0-			-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	85	1	183	3	N	-0-			-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	47	1	196	3	N	-0-			-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	47	1	191	3	N	-0-			-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	46	1	160	3	N	-0-			-0-
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	53	1	227	3	N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	541	1	1393	3	N	-0-			-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	539	1	1158	3	N	-0-			-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	332	1	1382	3	N	-0-			-0-
12	1984	N	1585	-0-	-399	-0-	313	1	1272	3	N	-0-			-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	390	1	1355	3	N	-0-			-0-
02	1596	N	1519	-0-	-77	-0-	288	1	1231	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	98	1	254	3	N	-0-			-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	122	1	262	3	N	-0-			-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	70	1	291	3	N	-0-			-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-			-0-
02	336	N	93	-0-	-243	-0-	18	1	75	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	47	1	289	3	N	-0-			1
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	40	1	282	3	N	-0-			1
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	43	1	295	3	N	-0-			1
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	46	1	339	3	N	-0-			1
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	37	1	324	3	N	-0-			1
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	N	-0-			1

COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1243	1	264	3	N	-0-			-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	85	1	1056	3	N	-0-			-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	78	1	719	3	N	-0-			-0-
12	546	X	546	-0-	-0-	-0-	47	1	499	3	N	-0-			-0-
01	652	X	652	-0-	-0-	-0-	70	1	582	3	N	-0-			-0-
*02	493	X	493	-0-	-0-	-0-	40	1	453	3	N	-0-			-0-

MARTIN, V.D. WELL #: 1 B RRCID -> 058519 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	204	1	524	3	N	-0-			-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	183	1	394	3	N	-0-			-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	105	1	436	3	N	-0-			-0-
12	744	N	438	-0-	-306	-0-	86	1	352	3	N	-0-			-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	122	1	426	3	N	-0-			-0-
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	90	1	384	3	N	-0-			-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

09	720	N	716	-0-	-4	-0-	200	1	516	3	N	-0-			-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	200	1	432	3	N	-0-			-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	132	1	547	3	N	-0-			-0-
12	744	N	570	-0-	-174	-0-	112	1	458	3	N	-0-			-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	150	1	522	3	N	-0-			-0-
02	644	N	583	-0-	-61	-0-	111	1	472	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

09	270	N	221	-0-	-49	-0-	31	1	190	3	N	-0-			-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	24	1	169	3	N	-0-			-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	26	1	178	3	N	-0-			-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	26	1	189	3	N	-0-			-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	3	N	-0-			-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	15	1	159	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	213	1	243	3	N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	223	1	358	3	N	-0-					-0-
11	630	N	520	-0-	-110	-0-	202	1	318	3	N	-0-					-0-
12	465	N	406	-0-	-59	-0-	95	1	311	3	N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	63	1	303	3	N	-0-					-0-
*02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	449	1	367	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 1 RRCID -> 064353 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	256	-0-	-14	-0-	24	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	241	-0-	-38	-0-	13	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	250	-0-	-20	-0-	26	1	224	3	Y	-0-					-0-
12	279	X	249	-0-	-30	-0-	16	1	233	3	Y	-0-					-0-
01	298	X	298	-0-	-0-	-0-	27	1	271	3	Y	-0-					-0-
*02	287	X	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	29	1	182	3	N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	39	1	281	3	N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	52	1	357	3	N	-0-					-0-
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	21	1	157	3	N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	3	N	-0-					-0-
02	392	N	175	-0-	-217	-0-	15	1	160	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1297 RRCID -> 064647 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	X	99	-0-	-51	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	186	X	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	170	X	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	Y	-0-					-0-
12	208	X	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	199	X	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	168	X	151	-0-	-17	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1875 RRCID -> 064793 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	32	1	82	3	N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	34	1	74	3	N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	32	1	133	3	N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	30	1	121	3	N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	32	1	113	3	N	-0-					-0-
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	66	1	284	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 5 RRCID -> 066171 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	X	161	-0-	-19	-0-	15	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	186	X	160	-0-	-26	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					-0-
11	180	X	150	-0-	-30	-0-	15	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	186	X	167	-0-	-19	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
01	186	X	127	-0-	-59	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
*02	162	X	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 158 RRCID -> 066415 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 066452 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	576	-0-	-174	-0-	161	1	415	3	N	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	246	1	528	3	N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	167	1	693	3	N	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	190	1	773	3	N	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	225	1	785	3	N	-0-					-0-
*02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	188	1	802	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	X	394	-0-	-26	-0-	37	1	357	3	Y	-0-					-0-
10	434	X	347	-0-	-87	-0-	19	1	328	3	Y	-0-					-0-
11	420	X	356	-0-	-64	-0-	36	1	320	3	Y	-0-					-0-
12	447	X	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	3	Y	-0-					-0-
01	434	X	385	-0-	-49	-0-	34	1	351	3	Y	-0-					-0-
*02	379	X	379	-0-	-0-	-0-	32	1	347	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 9 RRCID -> 067651 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	227	X	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	Y	-0-			-0-
10	218	X	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	-0-			-0-
11	277	X	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	3	Y	-0-			-0-
12	248	X	187	-0-	-61	-0-	12	1	175	3	Y	-0-			-0-
01	248	X	178	-0-	-70	-0-	16	1	162	3	Y	-0-			-0-
02	252	X	134	-0-	-118	-0-	11	1	123	3	Y	-0-			-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

09	270	N	217	-0-	-53	-0-	61	1	156	3	N	-0-			-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	108	1	231	3	N	-0-			-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	39	1	161	3	N	-0-			-0-
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	37	1	148	3	N	-0-			-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	43	1	149	3	N	-0-			-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	37	1	159	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	420	X	412	-0-	-8	-0-	38	1	374	3	Y	-0-			-0-
10	434	X	413	-0-	-21	-0-	23	1	390	3	Y	-0-			-0-
11	420	X	362	-0-	-58	-0-	37	1	325	3	Y	-0-			-0-
12	434	X	366	-0-	-68	-0-	24	1	342	3	Y	-0-			-0-
01	454	X	454	-0-	-0-	-0-	40	1	414	3	Y	-0-			-0-
02	392	X	356	-0-	-36	-0-	30	1	326	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

09	450	X	184	-0-	-266	-0-	17	1	167	3	Y	-0-			-0-
10	465	X	162	-0-	-303	-0-	9	1	153	3	Y	-0-			-0-
11	390	X	311	-0-	-79	-0-	32	1	279	3	Y	-0-			-0-
12	372	X	225	-0-	-147	-0-	15	1	210	3	Y	-0-			-0-
01	326	X	326	-0-	-0-	-0-	29	1	297	3	Y	-0-			-0-
*02	297	X	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

09	330	X	249	-0-	-81	-0-	23	1	226	3	Y	-0-			-0-
10	341	X	228	-0-	-113	-0-	13	1	215	3	Y	-0-			-0-
11	300	X	223	-0-	-77	-0-	23	1	200	3	Y	-0-			-0-
12	279	X	260	-0-	-19	-0-	17	1	243	3	Y	-0-			-0-
01	248	X	226	-0-	-22	-0-	20	1	206	3	Y	-0-			-0-
*02	297	X	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 16 RRCID -> 069633 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

09	450	X	320	-0-	-130	-0-	30	1	290	3	Y	-0-			-0-
10	372	X	316	-0-	-56	-0-	18	1	298	3	Y	-0-			-0-
11	370	X	370	-0-	-0-	-0-	38	1	332	3	Y	-0-			-0-
12	372	X	331	-0-	-41	-0-	22	1	309	3	Y	-0-			-0-
01	372	X	271	-0-	-101	-0-	24	1	247	3	Y	-0-			-0-
02	336	X	227	-0-	-109	-0-	19	1	208	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 17 RRCID -> 069906 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A

09	240	X	202	-0-	-38	-0-	19	1	183	3	Y	-0-			-0-
10	248	X	176	-0-	-72	-0-	10	1	166	3	Y	-0-			-0-
11	210	X	179	-0-	-31	-0-	18	1	161	3	Y	-0-			-0-
12	217	X	125	-0-	-92	-0-	8	1	117	3	Y	-0-			-0-
01	217	X	71	-0-	-146	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			-0-
02	196	X	51	-0-	-145	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	150	X	140	-0-	-10	-0-	20	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	148	X	148	-0-	-0-	-0-	21	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	111	-0-	-159	-0-	15	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	279	X	186	-0-	-93	-0-	24	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	279	X	165	-0-	-114	-0-	40	1	125	3	Y	-0-					-0-
*02	171	X	171	-0-	-0-	-0-	22	1	149	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	967	X	967	-0-	-0-	-0-	90	1	877	3	Y	-0-					-0-
10	992	X	842	-0-	-150	-0-	47	1	795	3	Y	-0-					-0-
11	1230	X	880	-0-	-350	-0-	90	1	790	3	Y	-0-					-0-
12	1271	X	869	-0-	-402	-0-	57	1	812	3	Y	-0-					-0-
01	1271	X	757	-0-	-514	-0-	67	1	690	3	Y	-0-					-0-
02	896	X	703	-0-	-193	-0-	60	1	643	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	X	281	-0-	-169	-0-	26	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	465	X	273	-0-	-192	-0-	15	1	258	3	Y	-0-					-0-
11	450	X	279	-0-	-171	-0-	29	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	310	X	296	-0-	-14	-0-	19	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	279	X	249	-0-	-30	-0-	22	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	252	X	125	-0-	-127	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 14 RRCID -> 070179 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	94	1	919	3	Y	-0-					-0-
10	930	X	800	-0-	-130	-0-	45	1	755	3	Y	-0-					-0-
11	870	X	861	-0-	-9	-0-	88	1	773	3	Y	-0-					-0-
12	1023	X	848	-0-	-175	-0-	55	1	793	3	Y	-0-					-0-
01	1023	X	1012	-0-	-11	-0-	90	1	922	3	Y	-0-					-0-
02	924	X	792	-0-	-132	-0-	67	1	725	3	Y	-0-					-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	97	1	442	3	N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	118	1	455	3	N	-0-					-0-
11	570	N	497	-0-	-73	-0-	74	1	423	3	N	-0-					-0-
12	558	N	480	-0-	-78	-0-	38	1	442	3	N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	48	1	449	3	N	-0-					-0-
*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	285	1	392	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	28	1	64	3	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	44	1	101	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	N	-0-					-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	41	1	45	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	307	-0-	-53	-0-	72	1	235	3	N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	83	1	320	3	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	31	1	302	3	N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	42	1	280	3	N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	3	N	-0-					-0-
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	44	1	300	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

09	150	X	125	-0-	-25	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	155	X	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	152	X	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	136	X	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	125	X	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	140	X	89	-0-	-51	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A

09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	93	1	574	3	N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	71	1	505	3	N	-0-					-0-
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	70	1	487	3	N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	87	1	642	3	N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	62	1	539	3	N	-0-					-0-
*02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	52	1	549	3	N	-0-					-0-

MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	93	1	241	3	N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	101	1	216	3	N	-0-					-0-
11	420	N	324	-0-	-96	-0-	63	1	261	3	N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	63	1	255	3	N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	68	1	237	3	N	-0-					-0-
02	308	N	246	-0-	-62	-0-	47	1	199	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A

09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	690	N	536	-0-	-154	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	682	N	529	-0-	-153	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	494	3			N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A

09	660	X	632	-0-	-28	-0-	59	1	573	3	Y	-0-					-0-
10	682	X	619	-0-	-63	-0-	35	1	584	3	Y	-0-					-0-
11	660	X	567	-0-	-93	-0-	58	1	509	3	Y	-0-					-0-
12	651	X	445	-0-	-206	-0-	29	1	416	3	Y	-0-					-0-
01	679	X	679	-0-	-0-	-0-	60	1	619	3	Y	-0-					-0-
*02	601	X	601	-0-	-0-	-0-	51	1	550	3	Y	-0-					-0-

COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	143	1	368	3	N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	150	1	324	3	N	-0-					-0-
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	91	1	378	3	N	-0-					-0-
12	527	N	427	-0-	-100	-0-	84	1	343	3	N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	91	1	316	3	N	-0-					-0-
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	88	1	377	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	420	X	231	-0-	-189	-0-	34	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	372	X	266	-0-	-106	-0-	37	1	229	3	Y	-0-					-0-
11	330	X	265	-0-	-65	-0-	36	1	229	3	Y	-0-					-0-
12	323	X	323	-0-	-0-	-0-	42	1	281	3	Y	-0-					-0-
01	313	X	313	-0-	-0-	-0-	75	1	238	3	Y	-0-					-0-
*02	337	X	337	-0-	-0-	-0-	43	1	294	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	X	364	-0-	-86	-0-	34	1	330	3	N	-0-					-0-
10	465	X	440	-0-	-25	-0-	25	1	415	3	N	-0-					-0-
11	420	X	332	-0-	-88	-0-	34	1	298	3	N	-0-					-0-
12	434	X	368	-0-	-66	-0-	24	1	344	3	N	-0-					-0-
01	434	X	364	-0-	-70	-0-	32	1	332	3	N	-0-					-0-
02	392	X	366	-0-	-26	-0-	31	1	335	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 21 RRCID -> 073699 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 25 RRCID -> 073787 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	X	399	-0-	-111	-0-	37	1	362	3	Y	-0-					-0-
10	496	X	396	-0-	-100	-0-	22	1	374	3	Y	-0-					-0-
11	450	X	340	-0-	-110	-0-	35	1	305	3	Y	-0-					-0-
12	465	X	367	-0-	-98	-0-	24	1	343	3	Y	-0-					-0-
01	465	X	374	-0-	-91	-0-	33	1	341	3	Y	-0-					-0-
02	364	X	288	-0-	-76	-0-	25	1	263	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	X	20	-0-	-340	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	372	X	40	-0-	-332	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	684	X	684	-0-	-0-	-0-	70	1	614	3	Y	-0-					-0-
12	31	X	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	X	414	-0-	-6	-0-	38	1	376	3	Y	-0-					-0-
10	434	X	396	-0-	-38	-0-	22	1	374	3	Y	-0-					-0-
11	370	X	370	-0-	-0-	-0-	38	1	332	3	Y	-0-					-0-
12	434	X	323	-0-	-111	-0-	21	1	302	3	Y	-0-					-0-
01	434	X	344	-0-	-90	-0-	31	1	313	3	Y	-0-					-0-
02	392	X	256	-0-	-136	-0-	22	1	234	3	Y	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 073926 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	151	1	389	3	N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	165	1	354	3	N	-0-					-0-
11	480	N	407	-0-	-73	-0-	79	1	328	3	N	-0-					-0-
12	558	N	342	-0-	-216	-0-	68	1	274	3	N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	78	1	270	3	N	-0-					-0-
02	392	N	295	-0-	-97	-0-	56	1	239	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	210	X	37	-0-	-173	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	217	X	41	-0-	-176	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	90	X	13	-0-	-77	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	31	X	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	31	X	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	Y	-0-					-0-
*02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

09	330	X	281	-0-	-49	-0-	26	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	341	X	316	-0-	-25	-0-	18	1	298	3	Y	-0-					-0-
11	633	X	633	-0-	-0-	-0-	65	1	568	3	Y	-0-					-0-
12	349	X	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	3	Y	-0-					-0-
01	336	X	336	-0-	-0-	-0-	30	1	306	3	Y	-0-					-0-
02	308	X	197	-0-	-111	-0-	17	1	180	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

09	690	X	664	-0-	-26	-0-	62	1	602	3	Y	-0-					-0-
10	713	X	655	-0-	-58	-0-	37	1	618	3	Y	-0-					-0-
11	681	X	681	-0-	-0-	-0-	70	1	611	3	Y	-0-					-0-
12	691	X	691	-0-	-0-	-0-	45	1	646	3	Y	-0-					-0-
01	808	X	808	-0-	-0-	-0-	72	1	736	3	Y	-0-					-0-
02	644	X	556	-0-	-88	-0-	47	1	509	3	Y	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

09	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	296	1	764	3	N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	292	1	629	3	N	-0-					-0-
11	870	N	718	-0-	-152	-0-	139	1	579	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	821	-0-	-264	-0-	162	1	659	3	N	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	167	1	581	3	N	-0-					-0-
*02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	196	1	836	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

09	150	X	130	-0-	-20	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	155	X	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	150	X	133	-0-	-17	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	155	X	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	155	X	135	-0-	-20	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
*02	118	X	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 079261 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 6724 - 6844

09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 080033 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6761 - 6930

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 080109 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6701 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 082020 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980

09	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	3	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	3	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688

09	630	N	606	-0-	-24	-0-	142	1	464	3	N	-0-					2
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	127	1	486	3	N	-0-					2
11	630	N	607	-0-	-23	-0-	56	1	551	3	N	-0-					2
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	78	1	514	3	N	3	1	8			4
							3	9									
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	69	1	580	3	N	-0-					4
*02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	75	1	517	3	N	-0-					4

MALTSBERGER, J.T. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 082861 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6972 - 6979

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710

09	630	N	625	-0-	-5	-0-	87	1	538	3	N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	63	1	447	3	N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	94	1	650	3	N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	82	1	611	3	N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	66	1	575	3	N	-0-					-0-
*02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	73	1	764	3	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	158	1	264	3	N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	85	1	317	3	N	-0-					-0-
11	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	372	-0-	-186	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	272	-0-	-204	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 084401 COMPL. DATE 08/19/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6917 - 7012

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 3 RRCID -> 084789 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	430	-0-	-140	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
*02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	385	-0-	-63	-0-	385	3			Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	234	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	216	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	34	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "42" WELL #: 1 RRCID -> 085825 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7016

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	52	1	142	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	150	N	76	-0-	-74	-0-	7	1	69	3	N	-0-			-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
11	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	3			N	-0-			-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-			-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	19	1	51	3	N	-0-			-0-

GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428

09	780	N	408	-0-	-372	-0-	96	1	312	3	N	-0-			-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	34	1	130	3	N	-0-			-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604

09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	121	1	551	3	Y	-0-			-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	100	1	282	3	Y	-0-			-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	54	1	743	3	Y	-0-			-0-
12	682	N	437	-0-	-245	-0-	437	3			Y	-0-			-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-			-0-
02	756	N	519	-0-	-237	-0-	15	1	504	3	Y	-0-			-0-

BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515

09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	176	1	802	3	Y	-0-			-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	213	1	599	3	Y	-0-			-0-
11	990	N	872	-0-	-118	-0-	59	1	813	3	Y	-0-			-0-
12	1023	N	572	-0-	-451	-0-	572	3			Y	-0-			-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-			-0-
*02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	27	1	873	3	Y	-0-			-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	287	1	738	3	N	-0-			-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	296	1	638	3	N	-0-			-0-
11	780	N	725	-0-	-55	-0-	140	1	585	3	N	-0-			-0-
12	1054	N	243	-0-	-811	-0-	48	1	195	3	N	-0-			-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	14	1	49	3	N	-0-			-0-
02	672	N	577	-0-	-95	-0-	109	1	468	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BARREDA A WELL #: 1 RRCID -> 100471 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	208	-0-	-212	-0-	38	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	113	1	320	3	Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	342	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	336	N	253	-0-	-83	-0-	8	1	245	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 1 RRCID -> 100742 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	649	-0-	-101	-0-	9	1	640	3	N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	690	N	663	-0-	-27	-0-	27	1	636	3	N	-0-					-0-
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	29	1	614	3	N	-0-					-0-
*02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 2 RRCID -> 102374 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	536	-0-	-154	-0-	8	1	528	3	N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 4 RRCID -> 102627 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	46	1	281	3	N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	254	3	N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	48	1	330	3	N	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	39	1	288	3	N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	37	1	325	3	N	-0-					-0-
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	27	1	288	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 5 RRCID -> 102628 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	3	N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	3	N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	3	N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	21	1	157	3	N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	3	N	-0-					-0-
02	196	N	142	-0-	-54	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 5 RRCID -> 104678 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	226	-0-	-164	-0-	41	1	185	3	Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	94	1	582	3	N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	52	1	372	3	N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	78	1	535	3	N	-0-					-0-
12	713	N	441	-0-	-272	-0-	52	1	389	3	N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	56	1	488	3	N	-0-					-0-
*02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	49	1	516	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA WELL #: 6 RRCID -> 107860 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6402 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH, W.V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 109013 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	33	1	109	3	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	17	1	63	3	N	-0-					-0-
11	180	N	8	-0-	-172	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	155	N	55	-0-	-100	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN, B.T. WELL #: 1 RRCID -> 120233 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
*02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	24	1	145	3	N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	24	1	168	3	N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	173	3	N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	14	1	150	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
09	630	N	526	-0-	-104	-0-	43	1	483	3	N	-0-					1
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	46	1	484	3	N	-0-					1
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	41	1	455	3	N	-0-					1
12	558	N	477	-0-	-81	-0-	30	1	447	3	N	-0-					1
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	432	3	N	-0-					1
02	476	N	411	-0-	-65	-0-	24	1	387	3	N	-0-					-0-

PALAFOX WELL #: 10 RRCID -> 152917 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	40	1	391	3	Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	52	1	376	3	Y	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	66	1	384	3	Y	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	45	1	405	3	Y	-0-					-0-
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	373	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	729	-0-	-291	-0-	30	1	699	3	N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	72	1	703	3	N	-0-					-0-
11	750	N	707	-0-	-43	-0-	85	1	622	3	N	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	109	1	639	3	N	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	80	1	715	3	N	-0-					-0-
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	3	1	675	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	20	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	159	-0-	-171	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	25	1	147	3	Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	3	Y	-0-					-0-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	3	Y	-0-					-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
09	360	N	241	-0-	-119	-0-	10	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	38	1	225	3	Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

09	270	N	173	-0-	-97	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	39	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

09	420	N	368	-0-	-52	-0-	15	1	353	3	Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	31	1	296	3	Y	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	58	1	425	3	Y	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	64	1	372	3	Y	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	382	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	2	1	396	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	38	1	374	3	N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	45	1	332	3	N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	58	1	343	3	N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	42	1	373	3	N	-0-					-0-
02	364	N	308	-0-	-56	-0-	1	1	307	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	289	1	947	3	N	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	253	1	970	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	109	1	1064	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	155	1	1020	3	N	-0-					-0-
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	132	1	1102	3	N	-0-					-0-
*02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	146	1	1000	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709

09	720	N	670	-0-	-50	-0-	157	1	513	3	N	-0-					13
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	141	1	540	3	N	-0-					13
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	49	1	483	3	N	-0-					13
12	682	N	671	-0-	-11	-0-	89	1	582	3	N	-0-					13
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	73	1	611	3	N	-0-					13
*02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	85	1	583	3	N	2	2	8			13
							2	9									

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	275	1	902	3	N	-0-					-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	280	1	1075	3	N	-0-					-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	111	1	1082	3	N	-0-					-0-
12	899	N	800	-0-	-99	-0-	106	1	694	3	N	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	87	1	723	3	N	-0-					-0-
*02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	117	1	802	3	N	-0-					-0-

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	215	1	704	3	N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	174	1	668	3	N	-0-					-0-
11	900	N	813	-0-	-87	-0-	75	1	738	3	N	-0-					-0-
12	961	N	867	-0-	-94	-0-	114	1	753	3	N	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	94	1	788	3	N	-0-					-0-
*02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	101	1	689	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	10	1	690	3	N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	780	N	654	-0-	-126	-0-	26	1	628	3	N	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	742	3	N	-0-					-0-
*02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-

BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	898	-0-	-2	-0-	210	1	688	3	N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	96	1	368	3	N	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	98	1	960	3	N	-0-					-0-
12	930	N	865	-0-	-65	-0-	114	1	751	3	N	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	89	1	743	3	N	-0-					-0-
02	980	N	713	-0-	-267	-0-	91	1	622	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	420	-0-	-60	-0-	98	1	322	3	N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	75	1	289	3	N	-0-					-0-
11	420	N	184	-0-	-236	-0-	17	1	167	3	N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	68	1	572	3	N	-0-					-0-
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	38	1	260	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	94	-0-	-236	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	N	-0-					-0-
12	93	N	31	-0-	-62	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
02	140	N	76	-0-	-64	-0-	76	3			N	-0-					-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
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	85	1	698	3	N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	15	1	748	3	N	-0-					-0-
12	899	N	728	-0-	-171	-0-	15	1	713	3	N	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	700	N	504	-0-	-196	-0-	504	3			N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	43	1	142	3	N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	32	1	121	3	N	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
12	186	N	114	-0-	-72	-0-	15	1	99	3	N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	N	-0-					-0-
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	3	N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		26	-0-	26	26	3	1	23	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-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
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	115	1	377	3	N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	97	1	372	3	N	-0-					-0-
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	42	1	409	3	N	-0-					-0-
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	63	1	412	3	N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	50	1	415	3	N	-0-					-0-
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	55	1	376	3	N	-0-					-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
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	N	-0-					-0-
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	18	1	129	3	N	-0-					-0-
12	186	N	61	-0-	-125	-0-	9	1	52	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	N	-0-					-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
09	720	N	357	-0-	-363	-0-	15	1	342	3	N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	32	1	315	3	N	-0-					-0-
11	510	N	319	-0-	-191	-0-	38	1	281	3	N	-0-					-0-
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	45	1	263	3	N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	N	-0-					-0-
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	N	-0-					-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
09	210	N	66	-0-	-144	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-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
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	15	1	54	3	N	-0-			-0-
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	5	1	21	3	N	-0-			-0-

FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424

09	390	N	366	-0-	-24	-0-	51	1	315	3	N	-0-			-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	46	1	325	3	N	-0-			-0-
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	45	1	309	3	N	-0-			-0-
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	41	1	308	3	N	-0-			-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	3	N	-0-			-0-
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	27	1	286	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

09	810	N	807	-0-	-3	-0-	33	1	774	3	N	-0-			-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	72	1	697	3	N	-0-			-0-
11	810	N	688	-0-	-122	-0-	83	1	605	3	N	-0-			-0-
12	837	N	805	-0-	-32	-0-	117	1	688	3	N	-0-			-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	58	1	523	3	N	-0-			-0-
*02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	3	1	826	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

09	1140	N	237	-0-	-903	-0-	10	1	227	3	N	-0-			-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	33	1	315	3	N	-0-			-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	50	1	367	3	N	-0-			-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	40	1	237	3	N	-0-			-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	250	3	N	-0-			-0-
*02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	2	1	563	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

09	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	162	1	1584	3	Y	-0-			-0-
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	87	1	1472	3	Y	-0-			-0-
11	2010	N	1604	-0-	-406	-0-	164	1	1440	3	Y	-0-			-0-
12	1798	N	1337	-0-	-461	-0-	87	1	1250	3	Y	-0-			-0-
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	159	1	1627	3	Y	-0-			-0-
*02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	138	1	1484	3	Y	-0-			-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834

09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-			-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	3	N	-0-			-0-
11	270	N	168	-0-	-102	-0-	3	1	165	3	N	-0-			-0-
12	217	N	146	-0-	-71	-0-	3	1	143	3	N	-0-			-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	125	3			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 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
09	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	59	1	1376	3	N	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	109	1	1060	3	N	-0-					-0-
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	183	1	1340	3	N	-0-					-0-
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	242	1	1422	3	N	-0-					-0-
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	158	1	1415	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1422	-0-	-6	-0-	6	1	1416	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1440 RRCID -> 204413 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	301	-0-	-479	-0-	12	1	289	3	N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	3	N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	41	1	296	3	N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	46	1	273	3	N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	284	3	N	-0-					-0-
02	308	N	262	-0-	-46	-0-	1	1	261	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1020	N	878	-0-	-142	-0-	36	1	842	3	N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	78	1	761	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	904	-0-	-116	-0-	109	1	795	3	N	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	146	1	857	3	N	-0-					-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	109	1	974	3	N	-0-					-0-
*02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	3	1	891	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	18	1	433	3	Y	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	50	1	483	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	50	1	369	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	61	1	360	3	Y	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	34	1	311	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	1	1	376	3	Y	-0-					-0-

H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	321	-0-	-369	-0-	13	1	308	3	N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	70	1	678	3	N	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	104	1	761	3	N	-0-					-0-
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	142	1	833	3	N	-0-					-0-
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	118	1	1055	3	N	-0-					-0-
*02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	3	1	883	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	20	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	18	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	18	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	584	-0-	-46	-0-	81	1	503	3	Y	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	73	1	520	3	Y	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	110	1	759	3	Y	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	111	1	823	3	Y	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	102	1	896	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	753	-0-	-31	-0-	65	1	688	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	500	-0-	-100	-0-	70	1	430	3	Y	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	77	1	551	3	Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	67	1	459	3	Y	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	65	1	483	3	Y	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	56	1	492	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	431	-0-	-73	-0-	37	1	394	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	798	-0-	-42	-0-	111	1	687	3	N	-0-					1
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	112	1	800	3	N	-0-					1
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	275	1	1899	3	N	-0-					1
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	287	1	2134	3	N	-0-					1
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	239	1	2089	3	N	-0-					1
02	2016	N	1966	-0-	-50	-0-	171	1	1795	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 10 RRCID -> 208617 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	709	-0-	-41	-0-	99	1	610	3	Y	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	82	1	586	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	653	-0-	-67	-0-	83	1	570	3	Y	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	95	1	708	3	Y	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	73	1	638	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	52	1	552	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	53	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	36	1	252	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	355	-0-	-95	-0-	45	1	310	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	354	-0-	-49	-0-	42	1	312	3	Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	26	1	268	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	26	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	142	-0-	-158	-0-	18	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	119	-0-	-67	-0-	14	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	Y	-0-					-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 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
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	45	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	37	1	266	3	Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	42	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	75	1	558	3	Y	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	53	1	461	3	Y	-0-					-0-
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718

09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	63	1	386	3	Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	54	1	385	3	Y	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	60	1	414	3	Y	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	58	1	429	3	Y	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	49	1	426	3	Y	-0-					-0-
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	42	1	440	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746

09	840	N	747	-0-	-93	-0-	104	1	643	3	Y	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	83	1	591	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	608	-0-	-142	-0-	77	1	531	3	Y	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	100	1	742	3	Y	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	84	1	739	3	Y	-0-					-0-
*02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	68	1	717	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680

09	810	N	758	-0-	-52	-0-	177	1	581	3	Y	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	150	1	578	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	754	-0-	-56	-0-	70	1	684	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	647	-0-	-128	-0-	85	1	562	3	Y	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	47	1	391	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	530	-0-	-170	-0-	67	1	463	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 49 RRCID -> 211152 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854

09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	38	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	33	1	229	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	30	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	21	1	225	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680

09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	102	1	632	3	Y	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	78	1	553	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	621	-0-	-69	-0-	79	1	542	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	721	-0-	-23	-0-	86	1	635	3	Y	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	71	1	617	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	520	-0-	-68	-0-	45	1	475	3	Y	-0-					-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
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	230	1	753	3	N	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	195	1	749	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	101	1	985	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1023	N	937	-0-	-86	-0-	124	1	813	3	N	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	104	1	868	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	895	-0-	-113	-0-	114	1	781	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	105	1	345	3	Y	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	95	1	365	3	Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	43	1	421	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	60	1	396	3	Y	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	51	1	429	3	Y	-0-					-0-
*02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	56	1	381	3	Y	-0-					-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
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	110	1	316	3	N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	41	1	285	3	N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	206	1	270	3	N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	213	1	264	3	N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	200	1	261	3	N	-0-					-0-
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	185	1	224	3	N	-0-					-0-

HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	39	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	34	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	153	-0-	-155	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 28 RRCID -> 213788 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	52	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	52	1	366	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	304	-0-	-86	-0-	38	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	54	1	404	3	Y	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	43	1	380	3	Y	-0-					-0-
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	35	1	366	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 23 RRCID -> 214745 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	531	-0-	-699	-0-	20	1	511	3	N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	64	1	725	3	N	-0-					-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	67	1	1111	3	N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	103	1	1002	3	N	-0-					-0-
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	68	1	1114	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	954	-0-	-138	-0-	80	1	874	3	N	-0-					-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
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	54	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	47	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	21	1	202	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	30	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	24	1	166	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	282	1	924	3	Y	-0-					-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	246	1	946	3	Y	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	130	1	1277	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	178	1	1172	3	Y	-0-					-0-
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	138	1	1149	3	Y	-0-					-0-
*02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	177	1	1211	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 38 RRCID -> 215934 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	68	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	60	1	427	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	61	1	420	3	Y	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	60	1	446	3	Y	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	55	1	478	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	32	1	338	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 40 RRCID -> 215953 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	72	1	441	3	Y	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	63	1	451	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	61	1	423	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	59	1	439	3	Y	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	47	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	217	-0-	-231	-0-	19	1	198	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 14 RRCID -> 216542 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	125	1	407	3	Y	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	113	1	436	3	Y	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	50	1	493	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	72	1	476	3	Y	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	58	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	63	1	435	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 30 RRCID -> 216723 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	55	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	49	1	350	3	Y	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	59	1	409	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	44	1	325	3	Y	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	44	1	383	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	154	-0-	-294	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					-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
09	540	N	344	-0-	-196	-0-	81	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	108	1	415	3	Y	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	49	1	482	3	Y	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	67	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	53	1	446	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	404	-0-	-100	-0-	51	1	353	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 14 RRCID -> 216899 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	151	-0-	-419	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	3	Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	37	1	606	3	Y	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	56	1	544	3	Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	360	-0-	-228	-0-	30	1	330	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 29 RRCID -> 218297 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	35	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	26	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	154	-0-	-94	-0-	18	1	136	3	Y	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 37 RRCID -> 218387 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	300	-0-	-60	-0-	42	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	40	1	278	3	Y	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	39	1	291	3	Y	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	36	1	313	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	25	1	264	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 5 RRCID -> 218784 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	68	1	416	3	Y	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	62	1	439	3	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	61	1	418	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	297	-0-	-199	-0-	35	1	262	3	Y	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	43	1	377	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	320	-0-	-128	-0-	28	1	292	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 26 RRCID -> 218787 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	628	-0-	-62	-0-	88	1	540	3	Y	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	74	1	530	3	Y	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	93	1	639	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	510	-0-	-141	-0-	61	1	449	3	Y	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	54	1	475	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	432	-0-	-240	-0-	37	1	395	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 6 RRCID -> 218964 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	156	1	966	3	Y	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	127	1	905	3	Y	-0-					-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	150	1	1037	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	552	-0-	-595	-0-	66	1	486	3	Y	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	62	1	544	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	536	-0-	-584	-0-	47	1	489	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 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
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	45	1	277	3	Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	231	3	Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	40	1	280	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	38	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	36	1	320	3	Y	-0-					-0-
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	51	1	313	3	Y	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	36	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	38	1	285	3	Y	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	109	1	670	3	Y	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	96	1	682	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	769	-0-	-41	-0-	97	1	672	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	791	-0-	-15	-0-	94	1	697	3	Y	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	80	1	699	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	564	-0-	-164	-0-	49	1	515	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 18 RRCID -> 219617 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	653	-0-	-127	-0-	153	1	500	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	128	1	492	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	599	-0-	-151	-0-	55	1	544	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	592	-0-	-90	-0-	78	1	514	3	Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	63	1	530	3	Y	-0-					-0-
*02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	75	1	513	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 18 RRCID -> 220894 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	22	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	19	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	23	1	151	3	Y	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	40	1	126	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	133	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	55	1	342	3	Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	51	1	360	3	Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	58	1	400	3	Y	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	50	1	375	3	Y	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	40	1	350	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	266	-0-	-154	-0-	23	1	243	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

09	1170	N	963	-0-	-207	-0-	36	1	927	3	Y	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	76	1	866	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	89	1	1471	3	Y	-0-					-0-
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	145	1	1402	3	Y	-0-					-0-
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	84	1	1378	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1227	-0-	-229	-0-	103	1	1124	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	43	1	424	3	N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	429	3	N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	47	1	412	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	496	N	436	-0-	-60	-0-	28	1	408	3	N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	38	1	393	3	N	-0-					-0-
02	420	N	404	-0-	-16	-0-	34	1	370	3	N	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 44 RRCID -> 222607 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771

09	240	N	217	-0-	-23	-0-	30	1	187	3	Y	-0-					1
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	30	1	214	3	Y	-0-					1
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	28	1	192	3	Y	-0-					1
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	22	1	164	3	Y	-0-					1
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	210	3	Y	-0-					1
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 33 RRCID -> 222610 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704

09	780	N	758	-0-	-22	-0-	106	1	652	3	Y	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	92	1	656	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	720	-0-	-60	-0-	91	1	629	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	96	1	710	3	Y	-0-					-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	86	1	750	3	Y	-0-					-0-
*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	59	1	618	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 32 RRCID -> 222686 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692

09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	92	1	570	3	Y	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	76	1	540	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	544	-0-	-116	-0-	69	1	475	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	637	-0-	-45	-0-	76	1	561	3	Y	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	57	1	495	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	362	-0-	-142	-0-	31	1	331	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY STATE 97 WELL #: 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
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	95	1	589	3	Y	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	82	1	585	3	Y	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	87	1	597	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	694	-0-	-19	-0-	82	1	612	3	Y	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	62	1	545	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	529	-0-	-115	-0-	46	1	483	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	441	-0-	-69	-0-	62	1	379	3	Y	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	56	1	396	3	Y	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	64	1	442	3	Y	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	58	1	434	3	Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	49	1	432	3	Y	-0-					-0-
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	42	1	443	3	Y	-0-					-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
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	88	1	287	3	N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	67	1	259	3	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	3	N	-0-					-0-
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	41	1	271	3	N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	215	3	N	-0-					-0-
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	39	1	270	3	N	-0-					-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
09	870	N	839	-0-	-31	-0-	117	1	722	3	Y	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	100	1	711	3	Y	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	108	1	749	3	Y	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	106	1	786	3	Y	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	88	1	766	3	Y	-0-					-0-
*02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	73	1	764	3	Y	-0-					-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
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	34	1	868	3	Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	69	1	791	3	Y	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	54	1	904	3	Y	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	89	1	866	3	Y	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	57	1	921	3	Y	-0-					-0-
*02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	77	1	843	3	Y	-0-					-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
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	84	1	518	3	Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	69	1	493	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	71	1	490	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	71	1	529	3	Y	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	67	1	590	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	436	-0-	-96	-0-	38	1	398	3	Y	-0-					-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
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	782	3	Y	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	60	1	686	3	Y	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	46	1	768	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	807	-0-	-30	-0-	76	1	731	3	Y	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	44	1	715	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	522	-0-	-234	-0-	44	1	478	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 63 RRCID -> 224044 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	108	1	669	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	92	1	652	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	826	-0-	-14	-0-	105	1	721	3	Y	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	106	1	790	3	Y	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	102	1	888	3	Y	-0-					-0-
*02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	82	1	858	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	46	1	284	3	Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	41	1	284	3	Y	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	46	1	339	3	Y	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	30	1	267	3	Y	-0-					-0-
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	30	1	314	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	29	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	3	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	25	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	158	-0-	-59	-0-	19	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	3	Y	-0-					-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	240	-0-	-60	-0-	33	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	30	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	33	1	225	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	28	1	210	3	Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	149	-0-	-103	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	55	1	339	3	Y	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	47	1	337	3	Y	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	54	1	373	3	Y	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	57	1	423	3	Y	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	47	1	413	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	33	1	351	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 57 RRCID -> 225039 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	562	-0-	-728	-0-	78	1	484	3	Y	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	99	1	706	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	747	-0-	-393	-0-	95	1	652	3	Y	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	77	1	572	3	Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	51	1	447	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	525	-0-	-175	-0-	46	1	479	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 67 RRCID -> 225136 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	613	-0-	-47	-0-	86	1	527	3	Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	66	1	466	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	79	1	545	3	Y	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	103	1	763	3	Y	-0-					-0-
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	124	1	1083	3	Y	-0-					-0-
*02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	110	1	1155	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 64 RRCID -> 225665 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	100	1	620	3	Y	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	91	1	650	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	82	1	567	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	651	-0-	-93	-0-	77	1	574	3	Y	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	69	1	606	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	52	1	542	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 68 RRCID -> 226160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 36 RRCID -> 226161 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	23	1	598	3	Y	-0-					1
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	43	1	493	3	Y	-0-					1
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	646	3	Y	-0-					1
12	651	N	595	-0-	-56	-0-	56	1	539	3	Y	-0-					1
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	28	1	463	3	Y	-0-					1
02	644	N	447	-0-	-197	-0-	38	1	409	3	Y	-0-					-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
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	125	1	769	3	Y	-0-					-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	109	1	776	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	693	-0-	-177	-0-	88	1	605	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	815	-0-	-115	-0-	97	1	718	3	Y	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	92	1	804	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	56	1	588	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 106 WELL #: 4 RRCID -> 226422 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	661	-0-	-149	-0-	92	1	569	3	N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	58	1	410	3	N	-0-					-0-
11	780	N	545	-0-	-235	-0-	69	1	476	3	N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	42	1	443	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 14 RRCID -> 227366 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	143	1	470	3	Y	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	98	1	378	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	428	-0-	-112	-0-	40	1	388	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	465	-0-	-155	-0-	61	1	404	3	Y	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	58	1	481	3	Y	-0-					-0-
*02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	65	1	445	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 13 RRCID -> 227502 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	148	-0-	-362	-0-	21	1	127	3	Y	-0-					3
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	3	Y	-0-					3
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	76	1	527	3	Y	-0-					3
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	74	1	547	3	Y	-0-					3
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	64	1	561	3	Y	-0-					3
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	46	1	479	3	Y	-0-					3

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	94	1	582	3	Y	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	96	1	685	3	Y	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	110	1	762	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	84	1	624	3	Y	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	78	1	685	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	532	-0-	-280	-0-	46	1	486	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 7 RRCID -> 227556 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	42	-0-	-126	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 69 RRCID -> 228454 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	542	-0-	-88	-0-	76	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	64	1	455	3	Y	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	70	1	486	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	461	-0-	-97	-0-	55	1	406	3	Y	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	46	1	405	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	421	-0-	-111	-0-	37	1	384	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 15 RRCID -> 228828 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	462	-0-	-78	-0-	108	1	354	3	Y	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	90	1	345	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	481	-0-	-59	-0-	45	1	436	3	Y	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	63	1	418	3	Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	41	1	346	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	313	-0-	-135	-0-	40	1	273	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	563	-0-	-307	-0-	79	1	484	3	Y	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	110	1	783	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	796	-0-	-134	-0-	101	1	695	3	Y	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	114	1	849	3	Y	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	90	1	784	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	613	-0-	-143	-0-	53	1	560	3	Y	-0-					-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
09	960	N	882	-0-	-78	-0-	123	1	759	3	Y	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	106	1	755	3	Y	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	121	1	832	3	Y	-0-					-0-
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	109	1	811	3	Y	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	94	1	820	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	686	-0-	-210	-0-	60	1	626	3	Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	396	-0-	-54	-0-	93	1	303	3	Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	87	1	332	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	473	-0-	-187	-0-	44	1	429	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	61	1	404	3	Y	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	47	1	397	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	340	-0-	-108	-0-	43	1	297	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 59 WELL #: 2 RRCID -> 230727 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	118	1	727	3	Y	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	93	1	663	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	108	1	742	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	868	N	799	-0-	-69	-0-	95	1	703	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	77	1	675	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	784	N	670	-0-	-114	-0-	58	1	612	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	423	-0-	-57	-0-	59	1	364	3	Y	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	50	1	343	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	47	1	350	3	Y	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	220	-0-	-144	-0-	19	1	201	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	148	1	913	3	Y	-0-					-0-
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	144	1	1023	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1063	-0-	-167	-0-	134	1	929	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	120	1	890	3	Y	-0-					-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	106	1	931	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	950	-0-	-30	-0-	82	1	868	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	62	1	383	3	Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	55	1	388	3	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	61	1	418	3	Y	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	65	1	487	3	Y	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	53	1	465	3	Y	-0-					-0-
*02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	51	1	534	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 28 RRCID -> 232778 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	46	-0-	-104	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 3 RRCID -> 232779 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	60	1	352	3	Y	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	61	1	381	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	57	1	363	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	56	1	375	3	Y	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	106	1	335	3	Y	-0-					-0-
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	50	1	345	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 45 RRCID -> 232782 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	243	-0-	-87	-0-	34	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	41	1	290	3	Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	42	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	36	1	269	3	Y	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	30	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	241	-0-	-67	-0-	21	1	220	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 65 RRCID -> 233160 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	25	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	23	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	16	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 3 RRCID -> 234817 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	34	1	196	3	N	-0-					1
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	31	1	194	3	N	-0-					1
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	29	1	187	3	N	-0-					1
12	248	N	156	-0-	-92	-0-	20	1	136	3	N	-0-					1
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	60	1	188	3	N	-0-					1
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	28	1	196	3	N	-0-					-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
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	43	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	46	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	43	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	40	1	295	3	Y	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	37	1	320	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	21	1	223	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	137	1	845	3	Y	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	116	1	822	3	Y	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	159	1	1099	3	Y	-0-					-0-
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	171	1	1268	3	Y	-0-					-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	154	1	1350	3	Y	-0-					-0-
*02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	137	1	1438	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 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
09	240	N	183	-0-	-57	-0-	26	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	17	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	16	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	199	1	1227	3	Y	-0-					2
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	176	1	1254	3	Y	-0-					2
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	162	1	1119	3	Y	-0-					2
12	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	159	1	1180	3	Y	-0-					2
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	142	1	1239	3	Y	-0-					2
*02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	116	1	1223	3	Y	26					28
							29	9									

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
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	58	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	60	1	426	3	Y	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	64	1	443	3	Y	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	50	1	368	3	Y	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	43	1	372	3	Y	-0-					-0-
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	342	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	124	1	766	3	Y	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	102	1	722	3	Y	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	123	1	846	3	Y	-0-					-0-
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	123	1	913	3	Y	-0-					-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	109	1	953	3	Y	-0-					-0-
*02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	80	1	838	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	88	1	545	3	Y	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	76	1	538	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	83	1	570	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	564	-0-	-87	-0-	67	1	497	3	Y	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	66	1	582	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	616	N	514	-0-	-102	-0-	45	1	469	3	Y	-0-					-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
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	37	1	227	3	Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	35	1	249	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	33	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	30	1	221	3	Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	26	1	225	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	20	1	206	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 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
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	95	1	583	3	Y	-0-			-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	60	1	426	3	Y	-0-			-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	39	1	272	3	Y	-0-			-0-
12	620	N	123	-0-	-497	-0-	15	1	108	3	Y	-0-			-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	3	Y	-0-			-0-
02	280	N	173	-0-	-107	-0-	15	1	158	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720

09	720	N	635	-0-	-85	-0-	89	1	546	3	Y	-0-			-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	64	1	458	3	Y	-0-			-0-
11	690	N	652	-0-	-38	-0-	82	1	570	3	Y	-0-			-0-
12	651	N	365	-0-	-286	-0-	43	1	322	3	Y	-0-			-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	48	1	423	3	Y	-0-			-0-
02	616	N	519	-0-	-97	-0-	45	1	474	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 54 RRCID -> 237478 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472

09	150	N	136	-0-	-14	-0-	19	1	117	3	Y	-0-			-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	3	Y	-0-			-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	3	Y	-0-			-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	14	1	102	3	Y	-0-			-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	Y	-0-			-0-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772

09	300	N	247	-0-	-53	-0-	34	1	213	3	Y	-0-			-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	187	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	200	-0-	-100	-0-	25	1	175	3	Y	-0-			-0-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	25	1	182	3	Y	-0-			-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	Y	-0-			-0-
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440

09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	163	1	1004	3	Y	-0-			-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	153	1	1091	3	Y	-0-			-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	149	1	1030	3	Y	-0-			-0-
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	153	1	1137	3	Y	-0-			-0-
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	143	1	1256	3	Y	-0-			-0-
*02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	115	1	1204	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274

09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764

09	450	N	442	-0-	-8	-0-	62	1	380	3	Y	-0-			-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	54	1	383	3	Y	-0-			-0-
11	570	N	477	-0-	-93	-0-	60	1	417	3	Y	-0-			-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	67	1	496	3	Y	-0-			-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	46	1	400	3	Y	-0-			-0-
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	40	1	416	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 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
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	38	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	248	-0-	-52	-0-	31	1	217	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	29	1	215	3	Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	146	1	899	3	Y	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	112	1	794	3	Y	-0-					-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	175	1	1209	3	Y	-0-					-0-
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	161	1	1196	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	134	1	1168	3	Y	-0-					-0-
*02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	114	1	1201	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 25 RRCID -> 241738 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	100	1	615	3	Y	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	90	1	639	3	Y	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	95	1	654	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	86	1	636	3	Y	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	72	1	627	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	678	-0-	-22	-0-	59	1	619	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 21 RRCID -> 241740 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	128	1	786	3	Y	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	97	1	691	3	Y	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	101	1	695	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	856	-0-	-74	-0-	102	1	754	3	Y	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	70	1	616	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	295	-0-	-461	-0-	26	1	269	3	Y	-0-					-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
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	146	1	903	3	Y	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	111	1	793	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	902	-0-	-238	-0-	114	1	788	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	742	-0-	-343	-0-	88	1	654	3	Y	-0-					-0-
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	89	1	776	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	770	-0-	-70	-0-	67	1	703	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 241766 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	357	1	47	3	N	-0-					-0-
11	450	N	339	-0-	-111	-0-	307	1	32	3	N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	259	3	N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	79	1	208	3	N	-0-					-0-
02	308	N	248	-0-	-60	-0-	5	1	243	3	N	-0-					-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
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	123	1	759	3	Y	3					3
							3	9									
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	116	1	821	3	Y	-0-					3
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	124	1	854	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	111	1	828	3	Y	-0-					3
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	104	1	906	3	Y	-0-					3
*02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	81	1	855	3	Y	1	1	8			3
							1	9									

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
09	1110	N	705	-0-	-405	-0-	98	1	607	3	Y	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	113	1	802	3	Y	-0-					-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	155	1	1071	3	Y	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	132	1	978	3	Y	-0-					-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	107	1	937	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	980	-0-	-168	-0-	85	1	895	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	29	1	177	3	N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	26	1	183	3	N	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	25	1	171	3	N	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	22	1	167	3	N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	16	1	168	3	N	-0-					-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
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	105	1	618	3	Y	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	106	1	660	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	652	-0-	-248	-0-	89	1	563	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	730	-0-	-14	-0-	96	1	634	3	Y	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	162	1	512	3	Y	-0-					-0-
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	83	1	570	3	Y	-0-					-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
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	142	1	877	3	Y	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	105	1	748	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	822	-0-	-48	-0-	104	1	718	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	859	-0-	-102	-0-	102	1	757	3	Y	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	85	1	742	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	713	-0-	-43	-0-	62	1	651	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	53	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	50	1	357	3	Y	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	57	1	397	3	Y	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	50	1	375	3	Y	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	37	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	218	-0-	-202	-0-	19	1	199	3	Y	-0-					-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
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	28	1	162	3	Y	-0-					1
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	27	1	164	3	Y	-0-					1
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	22	1	142	3	Y	-0-					1
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	25	1	168	3	Y	-0-					1
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	222	1	702	3	Y	-0-					1
*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	110	1	762	3	Y	-0-					-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
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	46	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	39	1	279	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	39	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	36	1	271	3	Y	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	22	1	229	3	Y	-0-					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
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	46	1	282	3	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	38	1	273	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	38	1	260	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	37	1	271	3	Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	215	-0-	-65	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					-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
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	50	1	312	3	N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	41	1	294	3	N	-0-					-0-
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	37	1	259	3	N	-0-					-0-
12	372	N	275	-0-	-97	-0-	33	1	242	3	N	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	34	1	302	3	N	-0-					-0-
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	N	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	141	1	871	3	Y	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	112	1	800	3	Y	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	124	1	860	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	934	-0-	-120	-0-	111	1	823	3	Y	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	93	1	816	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	821	-0-	-103	-0-	71	1	750	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	123	1	761	3	Y	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	108	1	772	3	Y	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	111	1	764	3	Y	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	109	1	812	3	Y	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	85	1	747	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	797	-0-	-15	-0-	69	1	728	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	637	-0-	-23	-0-	93	1	544	3	Y	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	93	1	576	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	644	-0-	-46	-0-	88	1	556	3	Y	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	87	1	575	3	Y	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	157	1	496	3	Y	-0-					-0-
*02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	76	1	528	3	Y	-0-					-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
09	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	134	1	1303	3	Y	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	79	1	1336	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1214	-0-	-196	-0-	124	1	1090	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	88	1	1258	3	Y	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	125	1	1286	3	Y	-0-					-0-
*02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	116	1	1244	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	X	1682	-0-	-388	-0-	235	1	1447	3	Y	-0-					16
10	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	214	1	1522	3	Y	-0-					16
11	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	231	1	1597	3	Y	-0-					16
12	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	185	1	1373	3	Y	-0-					16
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	94	1	818	3	Y	-0-					16
02	1708	N	331	-0-	-1377	-0-	28	1	296	3	Y	6					22
							7	9									

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
09	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	512	1	3156	3	N	-0-					-0-
10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	411	1	2923	3	N	-0-					-0-
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	462	1	3188	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	417	1	3096	3	N	-0-					-0-
01	3782	X	3357	-0-	-425	-0-	344	1	3013	3	N	-0-					-0-
02	3416	X	2815	-0-	-601	-0-	244	1	2571	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	201	1	1237	3	Y	-0-					-0-
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	193	1	1369	3	Y	-0-					-0-
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	213	1	1468	3	Y	-0-					-0-
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	196	1	1456	3	Y	-0-					-0-
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	125	1	1094	3	Y	-0-					-0-
*02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	146	1	1534	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	74	1	456	3	Y	-0-					2
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	68	1	482	3	Y	-0-					2
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	88	1	608	3	Y	-0-					2
12	558	N	497	-0-	-61	-0-	59	1	438	3	Y	-0-					2
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	62	1	541	3	Y	-0-					2
02	644	N	313	-0-	-331	-0-	27	1	279	3	Y	6					8
							7	9									

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
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	71	1	436	3	Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	58	1	409	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	447	-0-	-123	-0-	57	1	390	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	417	-0-	-110	-0-	49	1	368	3	Y	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	43	1	377	3	Y	-0-					-0-
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	37	1	391	3	Y	-0-					-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 #: 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
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	115	1	708	3	Y	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	92	1	655	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	792	-0-	-78	-0-	100	1	692	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	836	-0-	-1	-0-	99	1	737	3	Y	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	72	1	632	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	569	-0-	-159	-0-	49	1	520	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	58	1	356	3	Y	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	45	1	319	3	Y	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	72	1	497	3	Y	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	77	1	573	3	Y	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	72	1	631	3	Y	-0-					-0-
*02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	63	1	657	3	Y	-0-					-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
09	840	N	669	-0-	-171	-0-	93	1	576	3	Y	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	79	1	560	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	641	-0-	-79	-0-	81	1	560	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	636	-0-	-46	-0-	75	1	561	3	Y	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	60	1	528	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	474	-0-	-114	-0-	41	1	433	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 91 RRCID -> 248487 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	143	1	880	3	Y	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	128	1	911	3	Y	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	142	1	977	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	808	-0-	-246	-0-	96	1	712	3	Y	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	100	1	872	3	Y	-0-					-0-
*02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	90	1	947	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	680	-0-	-70	-0-	99	1	581	3	Y	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	99	1	617	3	Y	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	95	1	605	3	Y	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	94	1	621	3	Y	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	162	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	232	-0-	-412	-0-	29	1	203	3	Y	-0-					-0-

COX 96 WELL #: 6 RRCID -> 250089 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	44	1	1128	3	N	-0-					-0-
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	112	1	1284	3	N	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	74	1	1233	3	N	-0-					-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	140	1	1352	3	N	-0-					-0-
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	76	1	1234	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1101	-0-	-131	-0-	92	1	1009	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 48 RRCID -> 252192 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-			-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	N	-0-			-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-			-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	N	-0-			-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	N	-0-			-0-
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	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
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	2	N	-0-			-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	42	1	613	2	N	-0-			-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	41	1	586	2	N	-0-			-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	42	1	640	2	N	-0-			-0-
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	42	1	578	2	N	-0-			-0-
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	33	1	457	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
09	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	99	1	1285	2	N	-0-			-0-
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	111	1	1637	2	N	-0-			-0-
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	109	1	1563	2	N	-0-			-0-
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	109	1	1676	2	N	-0-			-0-
01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	178	1	2466	2	N	-0-			-0-
*02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	126	1	1761	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
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	38	1	494	2	N	-0-			-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	45	1	662	2	N	-0-			-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	44	1	631	2	N	-0-			-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	32	1	494	2	N	-0-			-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	49	1	683	2	N	-0-			-0-
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	398	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
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	N	-0-			-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	37	1	539	2	N	-0-			-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	36	1	515	2	N	-0-			-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	42	1	649	2	N	-0-			-0-
01	589	N	488	-0-	-101	-0-	33	1	455	2	N	-0-			-0-
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	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
09	990	N	894	-0-	-96	-0-	64	1	830	2	N	-0-			-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	72	1	1060	2	N	-0-			-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	71	1	1010	2	N	-0-			-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	60	1	930	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	871	-0-	-276	-0-	59	1	812	2	N	-0-			-0-
*02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	46	1	645	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
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	2	N	-0-			-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	2	N	-0-			-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	394	2	N	-0-			-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	2	N	-0-			-0-
01	434	N	358	-0-	-76	-0-	24	1	334	2	N	-0-			-0-
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	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
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	23	1	306	2	N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	2	N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	N	-0-					-0-
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	23	1	323	2	N	-0-					-0-
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 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
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	16	1	212	2	N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	17	1	254	2	N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	16	1	232	2	N	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	N	-0-					-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	18	1	250	2	N	-0-					-0-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -B- WELL #: 2 RRCID -> 060796 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	440	2	N	-0-					-0-
11	510	N	432	-0-	-78	-0-	28	1	404	2	N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	2	N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	36	1	493	2	N	-0-					-0-
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	387	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	23	1	306	2	N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	403	2	N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	2	N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	439	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	28	1	389	2	N	-0-					-0-
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	2	N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	2	N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	454	2	N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	N	-0-					-0-
01	496	N	398	-0-	-98	-0-	27	1	371	2	N	-0-					-0-
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	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 #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	N	-0-					-0-
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	21	1	295	2	N	-0-					-0-
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	2	N	-0-					-0-

GARCIA, GEORGE V. WELL #: 1 RRCID -> 061603 COMPL. DATE 06/14/1973 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6794 - 6922

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 2 RRCID -> 061636 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	89	1	1155	2	N	-0-					-0-
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	92	1	1357	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	91	1	1294	2	N	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	94	1	1440	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	98	1	1352	2	N	-0-					-0-
*02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	74	1	1037	2	N	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	480	N	399	-0-	-81	-0-	28	1	371	2	N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	470	2	N	-0-					-0-
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	30	1	427	2	N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	538	2	N	-0-					-0-
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	32	1	437	2	N	-0-					-0-
*02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	2	N	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	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

09	300	N	299	-0-	-1	-0-	21	1	278	2	N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	2	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	N	-0-					-0-
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	19	1	268	2	N	-0-					-0-
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	83	1	1081	2	N	-0-					-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	90	1	1321	2	N	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	88	1	1261	2	N	-0-					-0-
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	77	1	1190	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1187	-0-	-239	-0-	80	1	1107	2	N	-0-					-0-
*02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	62	1	870	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	43	1	554	2	N	-0-			-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	48	1	708	2	N	-0-			-0-
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	44	1	632	2	N	-0-			-0-
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	47	1	718	2	N	-0-			-0-
01	744	N	709	-0-	-35	-0-	48	1	661	2	N	-0-			-0-
*02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	37	1	515	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
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	N	-0-			-0-
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	27	1	397	2	N	-0-			-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	N	-0-			-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	2	N	-0-			-0-
01	434	N	381	-0-	-53	-0-	26	1	355	2	N	-0-			-0-
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	25	1	346	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 5 RRCID -> 062001 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	10	1	136	2	N	-0-			-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	N	-0-			-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	10	1	148	2	N	-0-			-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	N	-0-			-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-			-0-
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 3 RRCID -> 069914 COMPL. DATE 01/30/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	22	1	289	2	N	-0-			-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	N	-0-			-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	24	1	341	2	N	-0-			-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	2	N	-0-			-0-
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	26	1	365	2	N	-0-			-0-
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D- WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	32	1	412	2	N	-0-			36
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	32	1	477	2	N	-0-			36
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	31	1	447	2	N	-0-			36
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	521	2	N	-0-			36
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	464	2	N	-0-			36
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	2	N	-0-			36

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	270	X	232	-0-	-38	-0-	17	1	215	2	Y	-0-			10
10	312	X	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	Y	-0-			10
11	300	X	288	-0-	-12	-0-	19	1	269	2	Y	-0-			10
12	321	X	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	Y	-0-			10
01	310	X	287	-0-	-23	-0-	19	1	268	2	Y	-0-			10
02	280	X	240	-0-	-40	-0-	16	1	224	2	Y	-0-			10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	X	424	-0-	-56	-0-	30	1	394	2	Y	-0-					13
10	496	X	494	-0-	-2	-0-	31	1	463	2	Y	-0-					13
11	481	X	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	Y	-0-					13
12	548	X	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	Y	-0-					13
01	496	X	452	-0-	-44	-0-	30	1	418	2	Y	4	4	8			13
							4	9									
02	448	X	314	-0-	-134	-0-	21	1	293	2	Y	-0-					13

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	X	120	-0-	-30	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					9
10	156	X	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					9
11	150	X	143	-0-	-7	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					9
12	155	X	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					9
01	155	X	134	-0-	-21	-0-	9	1	124	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
02	140	X	100	-0-	-40	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					9

MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	X	404	-0-	-16	-0-	29	1	375	2	Y	-0-					10
10	476	X	476	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2	Y	-0-					10
11	358	X	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	2	Y	-0-					10
12	444	X	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	Y	-0-					10
01	372	X	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	2	Y	-0-					10
*02	328	X	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	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
09	30	X	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					10
10	31	X	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					10
11	30	X	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					10
12	31	X	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					10
01	31	X	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					10
02	28	X	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	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
09	330	N	265	-0-	-65	-0-	19	1	246	2	Y	-0-					14
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	22	1	321	2	Y	-0-					14
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	18	1	256	2	Y	-0-					14
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	-0-					14
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	19	1	265	2	Y	-0-					14
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	Y	-0-					14

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	25	1	321	2	N	-0-			-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-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															
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	22	1	291	2	N	-0-			-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	N	-0-			-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	23	1	323	2	N	-0-			-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	2	N	-0-			-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	2	N	-0-			-0-
*02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	N	-0-			-0-
MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A															
09	720	N	609	-0-	-111	-0-	43	1	566	2	Y	-0-			-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	63	1	930	2	Y	-0-			-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	55	1	789	2	Y	-0-			-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	55	1	839	2	Y	-0-			-0-
01	775	N	762	-0-	-13	-0-	51	1	711	2	Y	-0-			-0-
*02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	46	1	639	2	Y	-0-			-0-
MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069															
09	600	N	508	-0-	-92	-0-	36	1	472	2	Y	-0-			11
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	41	1	599	2	Y	-0-			11
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	38	1	537	2	Y	-0-			11
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	42	1	642	2	Y	-0-			11
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	44	1	613	2	Y	-0-			11
*02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	35	1	489	2	Y	-0-			11
MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894															
09	1470	N	1381	-0-	-89	-0-	98	1	1283	2	Y	-0-			10
10	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	108	1	1597	2	Y	-0-			10
11	1650	X	1547	-0-	-103	-0-	101	1	1446	2	Y	-0-			10
12	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	110	1	1691	2	Y	-0-			10
01	1705	X	1622	-0-	-83	-0-	109	1	1513	2	Y	-0-			10
02	1540	X	1239	-0-	-301	-0-	83	1	1156	2	Y	-0-			10
MIDDLETON FEE WELL #: 2 RRCID -> 080448 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 6830															
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	14	1	186	2	Y	-0-			1
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	Y	-0-			1
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	Y	-0-			1
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	-0-			1
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	Y	-0-			1
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	Y	-0-			1
MIDDLETON FEE WELL #: 3 RRCID -> 080449 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6782 - 6846															
09	690	N	662	-0-	-28	-0-	47	1	615	2	Y	-0-			3
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	50	1	740	2	Y	-0-			3
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	47	1	670	2	Y	-0-			3
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	793	2	Y	-0-			3
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	52	1	720	2	Y	-0-			3
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	41	1	579	2	Y	-0-			3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON FEE WELL #: 1 RRCID -> 080612 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6563 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	370	-0-	-50	-0-	26	1	344	2	Y	-0-					3
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	27	1	397	2	Y	-0-					3
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	27	1	389	2	Y	-0-					3
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	2	Y	-0-					3
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	31	1	423	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	2	Y	-0-					3

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 4 RRCID -> 084375 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6690 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	345	-0-	-885	-0-	25	1	320	2	N	-0-					98
10	527	N	340	-0-	-187	-0-	22	1	318	2	N	-0-					98
11	450	N	325	-0-	-125	-0-	21	1	304	2	N	-0-					98
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	58	1	892	2	N	-0-					98
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	36	1	495	2	N	-0-					98
*02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	66	1	917	2	N	-0-					98

MIDDLETON FEE WELL #: 4 RRCID -> 092019 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6610 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	431	-0-	-79	-0-	31	1	400	2	Y	-0-					1
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	482	2	Y	-0-					1
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	523	2	Y	-0-					1
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	563	2	Y	-0-					1
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	2	Y	-0-					1
*02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	29	1	400	2	Y	-0-					1

MIDDLETON FEE WELL #: 5 RRCID -> 092020 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6648 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	74	1	960	2	Y	-0-					15
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	82	1	1208	2	Y	-0-					15
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	79	1	1130	2	Y	-0-					15
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	78	1	1200	2	Y	-0-					15
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	82	1	1141	2	Y	-0-					15
*02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	65	1	911	2	Y	-0-					15

MIDDLETON FEE WELL #: 6 RRCID -> 092021 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6622 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	791	-0-	-19	-0-	56	1	735	2	Y	-0-					3
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	61	1	894	2	Y	-0-					3
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	59	1	842	2	Y	-0-					3
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	58	1	900	2	Y	-0-					3
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	60	1	826	2	Y	-0-					3
*02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	46	1	647	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
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	6	1	77	2	N	-0-					43
10	186	N	103	-0-	-83	-0-	7	1	96	2	N	-0-					43
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	5	1	66	2	N	-0-					43
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	N	-0-					43
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	N	-0-					43
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-					43

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	30	1	394	2	Y	-0-					17
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	503	2	Y	-0-					17
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	30	1	435	2	Y	-0-					17
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	Y	-0-					17
01	527	N	462	-0-	-65	-0-	31	1	431	2	Y	-0-					17
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10

MIDDLETON, TRIPHENE "E" WELL #: 6 RRCID -> 093416 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6712 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	31	1	408	2	N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	34	1	507	2	N	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	32	1	462	2	N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	N	-0-					-0-
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	35	1	484	2	N	-0-					-0-
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	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
09	390	N	217	-0-	-173	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	570	N	516	-0-	-54	-0-	37	1	479	2	N	-0-					143
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	44	1	649	2	N	-0-					143
11	690	N	630	-0-	-60	-0-	41	1	589	2	N	-0-					143
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	615	2	N	-0-					143
01	682	N	552	-0-	-130	-0-	37	1	515	2	N	-0-					143
*02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	417	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
09	810	N	708	-0-	-102	-0-	50	1	658	2	N	-0-					-0-
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	50	1	743	2	N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	63	1	902	2	N	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	62	1	950	2	N	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	60	1	830	2	N	-0-					-0-
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	48	1	668	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
09	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*11	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

09	1020	N	880	-0-	-140	-0-	63	1	817	2	N	-0-					15
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	72	1	1066	2	N	-0-					15
11	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	69	1	984	2	N	-0-					15
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	73	1	1118	2	N	-0-					15
01	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	76	1	1057	2	N	-0-					15
*02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	61	1	847	2	N	-0-					15

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640

09	1230	N	583	-0-	-647	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718

09	2490	N	1135	-0-	-1355	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
*02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	57	1	738	2	N	-0-					16
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	63	1	932	2	N	-0-					16
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	62	1	887	2	N	3					19
							3	9									
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	69	1	1061	2	N	-0-					19
01	992	N	853	-0-	-139	-0-	57	1	796	2	N	-0-					19
*02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	53	1	743	2	N	-0-					19

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	106	1	1382	2	N	-0-					38
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	124	1	1829	2	N	-0-					38
11	1800	N	1702	-0-	-98	-0-	111	1	1591	2	N	-0-					38
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	108	1	1655	2	N	-0-					38
01	1953	N	1431	-0-	-522	-0-	96	1	1335	2	N	-0-					38
*02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	73	1	1020	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
09	2285	N	2269	-0-	-16	-0-	162	1	2107	2	N	-0-					93
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	172	1	2531	2	N	-0-					93
11	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	169	1	2416	2	N	-0-					93
12	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	147	1	2281	2	N	1	1	8			93
							1	9									
01	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	152	1	2107	2	N	-0-					93
*02	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	129	1	1795	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
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	141	1	1839	2	N	-0-					102
10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	158	1	2332	2	N	-0-					102
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	156	1	2226	2	N	-0-					102
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	144	1	2225	2	N	-0-					102
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	139	1	1930	2	N	-0-					102
*02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	103	1	1443	2	N	-0-					102

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	168	1	2194	2	N	-0-					138
10	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	145	1	2141	2	N	-0-					138
11	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	143	1	2044	2	N	-0-					138
12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	188	1	2910	2	N	-0-					138
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	198	1	2739	2	N	1	1	8			138
							1	9									
*02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	153	1	2137	2	N	-0-					138

UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					112
10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					112
11	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					112
12	4650	X	4179	-0-	-471	-0-	4179	2			N	-0-					112
01	4650	X	4196	-0-	-454	-0-	4196	2			N	-0-					112
02	4200	X	3661	-0-	-539	-0-	3660	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
09	1350	N	1206	-0-	-144	-0-	86	1	1120	2	N	-0-					14
10	1426	N	309	-0-	-1117	-0-	20	1	289	2	N	-0-					14
11	1530	N	296	-0-	-1234	-0-	19	1	277	2	N	-0-					14
12	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	62	1	952	2	N	-0-					14
01	310	N	146	-0-	-164	-0-	10	1	136	2	N	-0-					14
*02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	50	1	705	2	N	-0-					14

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY 677770
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

BARREDA, MARIA WELL #: 1 A RRCID -> 057490 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	341	N	120	-0-	-221	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	527	N	283	-0-	-244	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	385	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	659	-0-	-674	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1008	-0-	-162	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
12	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
*02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	450	N	344	-0-	-106	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	853	-0-	-449	-0-	853	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	569	-0-	-571	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	992	N	82	-0-	-910	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	868	N	329	-0-	-539	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 3 RRCID -> 096601 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6478 - 6597

09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	465	N	64	-0-	-401	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842

09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
PALAFOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	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
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	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
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	2	146	3	N	-0-					-0-
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	1	2	322	3	N	-0-					-0-
12	310	N	229	-0-	-81	-0-	1	2	228	3	N	-0-					-0-
01	341	N	104	-0-	-237	-0-	1	2	103	3	N	-0-					-0-
02	308	N	100	-0-	-208	-0-	100	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
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	1	2	266	3	N	-0-					-0-
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	1	2	256	3	N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	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
09	330	N	247	-0-	-83	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	1	2	267	3	N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	1	2	273	3	N	-0-					-0-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	2	248	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
09	450	N	231	-0-	-219	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	496	N	234	-0-	-262	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	1	2	262	3	N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	1	2	267	3	N	-0-					-0-
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	1	2	247	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 5 RRCID -> 215045 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6296 - 6550

09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	1	2	304	3	N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	2	292	3	N	-0-					-0-
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 6 RRCID -> 215053 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5850 - 6474

09	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	1	2	266	3	N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	2	256	3	N	-0-					-0-
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 9 RRCID -> 215098 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5890 - 6312

09	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	2	293	3	N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	2	277	3	N	-0-					-0-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	2	248	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 7 RRCID -> 215193 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 6635

09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	2	228	3	N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	2	219	3	N	-0-					-0-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 19 RRCID -> 215215 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6364 - 6616

09	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	2	258	3	N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	1	2	274	3	N	-0-					-0-
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	2	242	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 15 RRCID -> 215216 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6059 - 6217

09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	2	281	3	N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	2	282	3	N	-0-					-0-
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	2	249	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	1	2	269	3	N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	2	280	3	N	-0-					-0-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	2	248	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
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	1	2	268	3	N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	1	2	275	3	N	-0-					-0-
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	2	249	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
09	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	390	N	320	-0-	-70	-0-	1	2	319	3	N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	2	342	3	N	-0-					-0-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	1	2	329	3	N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	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
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	1	2	266	3	N	-0-					-0-
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	1	2	256	3	N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 12 RRCID -> 216707 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	540	N	497	-0-	-43	-0-	1	2	496	3	N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	2	2	531	3	N	-0-					-0-
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	2	2	511	3	N	-0-					-0-
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	1	2	463	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	1	2	273	3	N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	2	263	3	N	-0-					-0-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	2	248	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	2	256	3	N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	1	2	274	3	N	-0-					-0-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	2	248	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 18 RRCID -> 219770 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	1	2	773	3	N	-0-					-0-
10	837	N	772	-0-	-65	-0-	1	2	771	3	N	-0-					-0-
11	810	N	746	-0-	-64	-0-	1	2	745	3	N	-0-					-0-
12	806	N	800	-0-	-6	-0-	3	2	797	3	N	-0-					-0-
01	775	N	770	-0-	-5	-0-	4	2	766	3	N	-0-					-0-
02	700	N	696	-0-	-4	-0-	2	2	694	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 16 RRCID -> 220017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	1	2	390	3	N	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	2	2	417	3	N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	2	2	401	3	N	-0-					-0-
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1	2	364	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 31 RRCID -> 222382 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	1	2	262	3	N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	1	2	276	3	N	-0-					-0-
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	2	242	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 23 RRCID -> 222392 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	2	282	3	N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	1	2	273	3	N	-0-					-0-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	2	248	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
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	1	2	295	3	N	-0-					-0-
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	1	2	214	3	N	-0-					-0-
02	252	N	128	-0-	-124	-0-	128	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
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	1	2	304	3	N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	2	292	3	N	-0-					-0-
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	1	2	266	3	N	-0-					-0-
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	1	2	256	3	N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	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
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	2	189	3	N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	1	2	182	3	N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	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
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	2	189	3	N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	2	182	3	N	-0-					-0-
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	1	2	146	3	N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 34 RRCID -> 223293 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6412 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	2	189	3	N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	1	2	182	3	N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	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
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	1	2	278	3	N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	2	271	3	N	-0-					-0-
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	2	229	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
09	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	1	2	223	3	N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	1	2	269	3	N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	1	2	275	3	N	-0-					-0-
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	2	229	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	2	304	3	N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	2	292	3	N	-0-					-0-
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	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
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					4
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	Y	-0-					4
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					4
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	Y	-0-					4
01	465	N	326	-0-	-139	-0-	16	1	310	2	Y	-0-					4
02	392	N	308	-0-	-84	-0-	15	1	293	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
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					7
10	682	N	149	-0-	-533	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					7
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					7
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					7
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	Y	-0-					7
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					7

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	8	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	59	1	275	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	342	-0-	-61	-0-	60	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	56	1	278	2	Y	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	60	1	297	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	54	1	284	2	Y	-0-					-0-
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	57	1	304	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	12	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	14	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	12	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	12	1	62	2	Y	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	7	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	7	1	37	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	353	-0-	-67	-0-	62	1	291	2	N	-0-					-0-
10	496	N	376	-0-	-120	-0-	66	1	310	2	N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	77	1	379	2	N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	76	1	376	2	N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	98	1	518	2	N	-0-					-0-
*02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	107	1	574	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	2	Y	-0-					-0-
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	12	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	10	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	10	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	8	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	283	-0-	-77	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					53
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	-0-					53
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	Y	-0-					53
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	Y	-0-					53
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					53
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	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
09	1920	X	1531	-0-	-389	-0-	77	1	1454	2	Y	-0-					23
10	2263	N	1400	-0-	-863	-0-	70	1	1330	2	Y	-0-					23
11	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	96	1	1833	2	Y	-0-					23
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	101	1	1913	2	Y	-0-					23
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	98	1	1864	2	Y	-0-					23
02	1792	N	1688	-0-	-104	-0-	85	1	1603	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
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	-0-					62
10	465	N	332	-0-	-133	-0-	17	1	315	2	N	-0-					62
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	N	-0-					62
12	558	N	368	-0-	-190	-0-	18	1	350	2	N	-0-					62
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	N	-0-					62
02	392	N	322	-0-	-70	-0-	16	1	306	2	N	-0-					62

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	N	-0-			16
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	2	N	-0-			16
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	39	1	730	2	N	-0-			16
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	43	1	807	2	N	-0-			16
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	53	1	1005	2	N	-0-			16
*02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	829	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
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	24	1	450	2	N	-0-			6
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	577	2	N	-0-			6
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	N	-0-			6
12	496	N	281	-0-	-215	-0-	14	1	267	2	N	-0-			6
01	620	N	333	-0-	-287	-0-	17	1	316	2	N	-0-			6
02	364	N	140	-0-	-224	-0-	7	1	133	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
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-			11
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			11
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			11
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-			11
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-			11
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	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
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	N	-0-			26
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	N	-0-			26
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	N	-0-			26
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	N	-0-			26
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	26	1	487	2	N	-0-			26
02	476	N	401	-0-	-75	-0-	20	1	381	2	N	-0-			26

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	N	-0-			8
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	3	1	62	2	N	-0-			8
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-			8
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	2	N	-0-			8
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	N	-0-			8
02	196	N	74	-0-	-122	-0-	4	1	70	2	N	-0-			8

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 11 RRCID -> 207011 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	510	N	239	-0-	-271	-0-	12	1	227	2	N	-0-			-0-
10	496	N	153	-0-	-343	-0-	8	1	145	2	N	-0-			-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	N	-0-			-0-
12	248	N	46	-0-	-202	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	2	N	-0-			-0-
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	9	1	175	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "B" WELL #: 805 RRCID -> 207631 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	46	1	874	2	N	-0-			18
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	71	1	1343	2	N	-0-			18
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	46	1	882	2	N	-0-			18
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	46	1	872	2	N	-0-			18
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	52	1	996	2	N	-0-			18
*02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	2	N	-0-			18

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 8 RRCID -> 214148 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	810	-0-	-180	-0-	142	1	668	2	N	-0-					-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	198	1	937	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	181	1	896	2	N	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	167	1	830	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	180	1	949	2	N	-0-					-0-
*02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	173	1	926	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

09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	64	1	303	2	N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	60	1	284	2	N	-0-					-0-
11	780	N	333	-0-	-447	-0-	56	1	277	2	N	-0-					-0-
12	372	N	202	-0-	-170	-0-	34	1	168	2	N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	61	1	321	2	N	-0-					-0-
02	308	N	226	-0-	-82	-0-	36	1	190	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 218750 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862

09	1260	N	1044	-0-	-216	-0-	52	1	992	2	N	-0-					-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	63	1	1201	2	N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	55	1	1047	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	954	-0-	-131	-0-	48	1	906	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	916	-0-	-355	-0-	46	1	870	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	841	-0-	-195	-0-	841	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

09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	75	1	353	2	N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	89	1	422	2	N	-0-					-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	67	1	331	2	N	-0-					-0-
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	71	1	353	2	N	-0-					-0-
01	496	N	433	-0-	-63	-0-	69	1	364	2	N	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	54	1	289	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754

09	780	N	614	-0-	-166	-0-	108	1	506	2	N	-0-					-0-
10	713	N	653	-0-	-60	-0-	114	1	539	2	N	-0-					-0-
11	660	N	541	-0-	-119	-0-	91	1	450	2	N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	135	1	671	2	N	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	130	1	684	2	N	-0-					-0-
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	121	1	645	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

09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	104	1	489	2	N	-0-					-0-
10	775	N	771	-0-	-4	-0-	135	1	636	2	N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	100	1	494	2	N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	116	1	576	2	N	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	141	1	748	2	N	-0-					-0-
02	560	N	477	-0-	-83	-0-	75	1	402	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

09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	34	1	161	2	N	-0-					-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	38	1	180	2	N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	33	1	165	2	N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	44	1	217	2	N	-0-					-0-
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	29	1	155	2	N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	30	1	161	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	89	1	418	2	N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	74	1	351	2	N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	56	1	276	2	N	-0-					-0-
12	527	N	359	-0-	-168	-0-	60	1	299	2	N	-0-					-0-
01	434	N	404	-0-	-30	-0-	64	1	340	2	N	-0-					-0-
*02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	72	1	387	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
09	630	N	412	-0-	-218	-0-	21	1	391	2	N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	N	-0-					-0-
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	25	1	470	2	N	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	21	1	405	2	N	-0-					-0-
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	18	1	334	2	N	-0-					-0-
02	476	N	324	-0-	-152	-0-	16	1	308	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
09	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	71	1	1355	2	N	-0-					-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	69	1	1318	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1175	-0-	-325	-0-	59	1	1116	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	67	1	1276	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1125	-0-	-270	-0-	56	1	1069	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	916	-0-	-176	-0-	46	1	870	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
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	42	1	195	2	N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	40	1	188	2	N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	38	1	188	2	N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	44	1	218	2	N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	45	1	237	2	N	-0-					-0-
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	40	1	213	2	N	-0-					-0-

M.C. DAMMIER ST OF TX WELL #: 5001 RRCID -> 222749 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	559	-0-	-71	-0-	28	1	531	2	N	-0-					-0-
10	651	N	546	-0-	-105	-0-	27	1	519	2	N	-0-					-0-
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	26	1	495	2	N	-0-					-0-
12	589	N	498	-0-	-91	-0-	25	1	473	2	N	-0-					-0-
01	558	N	511	-0-	-47	-0-	26	1	485	2	N	-0-					-0-
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	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
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	12	1	234	2	N	-0-					-0-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	13	1	246	2	N	-0-					-0-
12	403	N	302	-0-	-101	-0-	15	1	287	2	N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-					-0-
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	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
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	16	1	303	2	N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	51	1	972	2	N	-0-					-0-
*02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	45	1	850	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 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
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	2	N	-0-			-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	2	N	-0-			-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	N	-0-			-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	74	2	N	-0-			-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	92	2	N	-0-			-0-
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	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

09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	68	1	317	2	N	-0-			-0-
10	496	N	237	-0-	-259	-0-	41	1	196	2	N	-0-			-0-
11	450	N	182	-0-	-268	-0-	31	1	151	2	N	-0-			-0-
12	403	N	53	-0-	-350	-0-	9	1	44	2	N	-0-			-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	68	1	361	2	N	-0-			-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	21	1	115	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

09	390	N	306	-0-	-84	-0-	54	1	252	2	N	-0-			-0-
10	403	N	337	-0-	-66	-0-	59	1	278	2	N	-0-			-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	51	1	253	2	N	-0-			-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	82	1	407	2	N	-0-			-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	56	1	295	2	N	-0-			-0-
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	70	1	373	2	N	-0-			-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930

09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	41	1	784	2	N	-0-			-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	2	N	-0-			-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	35	1	666	2	N	-0-			-0-
12	868	N	379	-0-	-489	-0-	19	1	360	2	N	-0-			-0-
01	713	N	533	-0-	-180	-0-	27	1	506	2	N	-0-			-0-
02	644	N	613	-0-	-31	-0-	31	1	582	2	N	-0-			-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 225842 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877

09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	N	-0-			-0-
10	744	N	613	-0-	-131	-0-	31	1	582	2	N	-0-			-0-
11	810	N	586	-0-	-224	-0-	29	1	557	2	N	-0-			-0-
12	651	N	564	-0-	-87	-0-	28	1	536	2	N	-0-			-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	32	1	608	2	N	-0-			-0-
02	560	N	550	-0-	-10	-0-	28	1	522	2	N	-0-			-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845

09	960	N	810	-0-	-150	-0-	41	1	769	2	N	-0-			-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	50	1	950	2	N	-0-			-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	821	2	N	-0-			-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	47	1	902	2	N	-0-			-0-
01	992	N	903	-0-	-89	-0-	45	1	858	2	N	-0-			-0-
02	812	N	660	-0-	-152	-0-	33	1	627	2	N	-0-			-0-

MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332

09	570	N	232	-0-	-338	-0-	26	1	206	2	Y	-0-			1
10	527	N	272	-0-	-255	-0-	31	1	241	2	Y	-0-			1
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	35	1	252	2	Y	-0-			1
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	46	1	337	2	Y	-0-			1
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	46	1	334	2	Y	-0-			1
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	59	1	404	2	Y	-0-			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 2 RRCID -> 226794 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	254	-0-	-256	-0-	45	1	209	2	N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	145	1	714	2	N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	117	1	580	2	N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	32	1	170	2	N	-0-					-0-
02	812	N	376	-0-	-436	-0-	59	1	317	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
09	660	N	570	-0-	-90	-0-	63	1	507	2	Y	-0-					1
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	66	1	515	2	Y	-0-					1
11	570	N	427	-0-	-143	-0-	52	1	375	2	Y	-0-					1
12	589	N	420	-0-	-169	-0-	50	1	370	2	Y	-0-					1
01	589	N	413	-0-	-176	-0-	50	1	363	2	Y	-0-					1
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	47	1	318	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
09	600	N	472	-0-	-128	-0-	52	1	420	2	Y	-0-					78
10	589	N	177	-0-	-412	-0-	20	1	157	2	Y	-0-					78
11	510	N	232	-0-	-278	-0-	28	1	204	2	Y	-0-					78
12	496	N	379	-0-	-117	-0-	45	1	334	2	Y	-0-					78
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	49	1	358	2	Y	-0-					78
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	47	1	321	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
09	570	N	427	-0-	-143	-0-	47	1	380	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	595	-0-	-56	-0-	67	1	528	2	Y	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	74	1	532	2	Y	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	68	1	498	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	356	-0-	-233	-0-	43	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	440	-0-	-120	-0-	56	1	384	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 3 RRCID -> 227872 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	20	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	2	Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	21	1	152	2	Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	30	1	217	2	Y	-0-					-0-
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	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
09	540	N	417	-0-	-123	-0-	46	1	371	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	301	-0-	-536	-0-	34	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	46	1	331	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	70	1	519	2	Y	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	56	1	403	2	Y	-0-					-0-
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	74	1	506	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
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	87	1	699	2	Y	-0-					1
10	682	N	627	-0-	-55	-0-	71	1	556	2	Y	-0-					1
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	81	1	584	2	Y	-0-					1
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	95	1	702	2	Y	-0-					1
01	620	N	492	-0-	-128	-0-	60	1	432	2	Y	-0-					1
02	616	N	406	-0-	-210	-0-	52	1	354	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 7 RRCID -> 229036 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7280 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	42	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	62	1	489	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	60	1	429	2	Y	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	62	1	460	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	62	1	448	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	390	-0-	-58	-0-	50	1	340	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
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	27	1	214	2	Y	-0-					1
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	35	1	278	2	Y	-0-					1
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	39	1	277	2	Y	-0-					1
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	38	1	281	2	Y	-0-					1
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	36	1	259	2	Y	-0-					1
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	205	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
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	2	Y	-0-					1
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	33	1	255	2	Y	-0-					1
11	300	N	203	-0-	-97	-0-	25	1	178	2	Y	-0-					1
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	28	1	209	2	Y	-0-					1
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	39	1	281	2	Y	-0-					1
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	37	1	250	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
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	72	1	579	2	Y	-0-					1
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	77	1	604	2	Y	-0-					1
11	690	N	465	-0-	-225	-0-	57	1	408	2	Y	-0-					1
12	682	N	562	-0-	-120	-0-	67	1	495	2	Y	-0-					1
01	682	N	619	-0-	-63	-0-	75	1	544	2	Y	-0-					1
*02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	86	1	587	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 11 RRCID -> 231017 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7180 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	26	1	212	2	Y	-0-					1
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	48	1	376	2	Y	-0-					1
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	59	1	422	2	Y	-0-					1
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	42	1	310	2	Y	-0-					1
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	52	1	373	2	Y	-0-					1
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	83	1	566	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
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	40	1	318	2	Y	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	48	1	381	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	255	-0-	-75	-0-	31	1	224	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	39	1	284	2	Y	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	48	1	344	2	Y	-0-					-0-
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	52	1	357	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
09	420	N	336	-0-	-84	-0-	37	1	299	2	Y	-0-					1
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	65	1	510	2	Y	-0-					1
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	60	1	433	2	Y	-0-					1
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	68	1	504	2	Y	-0-					1
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	54	1	388	2	Y	-0-					1
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	51	1	348	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 13 RRCID -> 233200 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7217 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	Y	-0-			-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-			-0-
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	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
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	38	1	301	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	30	1	234	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	142	-0-	-158	-0-	17	1	125	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	91	-0-	-219	-0-	11	1	80	2	Y	-0-			-0-
01	279	N	102	-0-	-177	-0-	12	1	90	2	Y	-0-			-0-
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	11	1	74	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
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	16	1	127	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	14	1	99	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	111	-0-	-75	-0-	13	1	98	2	Y	-0-			-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	10	1	71	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
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	43	1	340	2	Y	-0-			33
10	403	N	351	-0-	-52	-0-	40	1	311	2	Y	-0-			33
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	45	1	324	2	Y	-0-			33
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	46	1	340	2	Y	-0-			33
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	68	1	490	2	Y	-0-			33
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	46	1	311	2	Y	-0-			33

MANRY 2292 WELL #: 18 RRCID -> 236503 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7297 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	15	1	120	2	Y	-0-			-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	18	1	129	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	74	-0-	-81	-0-	9	1	65	2	Y	-0-			-0-
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	11	1	83	2	Y	-0-			-0-
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	2	Y	-0-			-0-

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 3 RRCID -> 236707 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7368 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	67	1	538	2	Y	-0-			21
10	620	N	502	-0-	-118	-0-	57	1	445	2	Y	-0-			21
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	76	1	547	2	Y	-0-			21
12	620	N	491	-0-	-129	-0-	59	1	432	2	Y	-0-			21
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	57	1	410	2	Y	-0-			21
02	588	N	505	-0-	-83	-0-	65	1	440	2	Y	-0-			21

MANRY 2292 WELL #: 16 RRCID -> 237024 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7264 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	37	1	298	2	Y	-0-			-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	33	1	258	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	2	Y	-0-			-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	26	1	191	2	Y	-0-			-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	28	1	203	2	Y	-0-			-0-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	22	1	149	2	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1502 RRCID -> 238468 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	39	1	182	2	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	38	1	179	2	N	-0-					-0-
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	29	1	145	2	N	-0-					-0-
12	217	N	110	-0-	-107	-0-	18	1	92	2	N	-0-					-0-
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	26	1	136	2	N	-0-					-0-
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	31	1	163	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	N	-0-					-0-
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	23	1	445	2	N	-0-					-0-
11	630	N	405	-0-	-225	-0-	20	1	385	2	N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	N	-0-					-0-
*02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	28	1	525	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	24	1	112	2	N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	28	1	131	2	N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	23	1	114	2	N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	25	1	124	2	N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	23	1	119	2	N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	21	1	110	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5701 RRCID -> 240379 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	230	-0-	-160	-0-	40	1	190	2	N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	43	1	204	2	N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	34	1	167	2	N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	41	1	206	2	N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	56	1	294	2	N	-0-					-0-
*02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	62	1	330	2	N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 242011 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	656	2	N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	49	1	922	2	N	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	54	1	1020	2	N	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	53	1	999	2	N	-0-					-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	51	1	969	2	N	-0-					-0-
*02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	50	1	942	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
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	26	1	120	2	N	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	28	1	131	2	N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	22	1	110	2	N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	27	1	136	2	N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	138	2	N	-0-					-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	24	1	130	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6203 RRCID -> 248057 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	63	1	295	2	N	-0-					-0-
10	465	N	350	-0-	-115	-0-	61	1	289	2	N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	64	1	315	2	N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	83	1	414	2	N	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	72	1	382	2	N	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	57	1	303	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8201 RRCID -> 252524 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
02	140	N	77	-0-	-63	-0-	4	1	73	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
09	540	N	427	-0-	-113	-0-	21	1	406	2	N	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	25	1	469	2	N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	522	2	N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	576	2	N	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	N	-0-					-0-
02	504	N	320	-0-	-184	-0-	16	1	304	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
09	450	N	391	-0-	-59	-0-	6 1	1 9	384	2	Y	1	1	1			5
10	DLQ G-10		401	-0-	401	401	6 1	1 9	394	2	Y	1	1	1			5
11	DLQ G-10		371	-0-	371	772	6 1	1 9	364	2	Y	1	4	1			2
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	772					Y	NO RPT					2
01	0	N NO RPT		-0-	-0-	772					Y	NO RPT					2
02	0	N NO RPT		-0-	-0-	772					Y	NO RPT					2

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
09	540	N	446	-0-	-94	-0-	6	1	440	2	Y	-0-					45
10	DLQ G-10		530	-0-	530	530	8	1	522	2	Y	-0-					45
11	DLQ G-10		489	-0-	489	1019	7	1	482	2	Y	-0-					45
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1019					Y	NO RPT					45
01	0	N NO RPT		-0-	-0-	1019					Y	NO RPT					45
02	0	N NO RPT		-0-	-0-	1019					Y	NO RPT					45

GALVAN WELL #: D 1 RRCID -> 218594 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6546 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	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
09	570	N	451	-0-	-119	-0-	7	1	444	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		402	-0-	402	402	6	1	396	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		371	-0-	371	773	6	1	365	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	773					Y	NO RPT					3
01	0	N NO RPT		-0-	-0-	773					Y	NO RPT					3
02	0	N NO RPT		-0-	-0-	773					Y	NO RPT					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN WELL #: J 1 RRCID -> 221515 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6402 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2	EXT	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
09	540	N	429	-0-	-111	-0-	6 1 9	1	422	2	Y	1	1	1			7
10	DLQ G-10		374	-0-	374	374	6 1 9	1	367	2	Y	1	1	1			7
11	DLQ G-10		130	-0-	130	504	2 1 9	1	127	2	Y	1	6	1			2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	504					Y	NO RPT					2
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	504					Y	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	504					Y	NO RPT					2

GALVAN WELL #: H 1 RRCID -> 222440 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6528 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN WELL #: I 1 RRCID -> 223360 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6078 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			2
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	600	N	456	-0-	-144	-0-	7 1 9	1	448	2	Y	1	1	1			1
10	DLQ G-10		491	-0-	491	491	8 1 9	1	482	2	Y	1	1	1			1
11	DLQ G-10		453	-0-	453	944	7 1 9	1	445	2	Y	1	1	1			1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	944					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	944					Y	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	944					Y	NO RPT					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	4	1	249	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
10	DLQ G-10		394	-0-	394	394	6	1	386	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
11	DLQ G-10		364	-0-	364	758	6	1	356	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	758					Y	NO RPT					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	758					Y	NO RPT					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	758					Y	NO RPT					3

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
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		280	-0-	280	280	4	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		258	-0-	258	538	4	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	538					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	538					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	538					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
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	5	1	316	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	DLQ G-10		368	-0-	368	368	6	1	361	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	DLQ G-10		341	-0-	341	709	6	1	334	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	709					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	709					Y	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	709					Y	NO RPT					1

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
09	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	110	1	1259	2	Y	7	10	1			9
							8	9									
10	DLQ G-10		1404	-0-	1404	1404	111	1	1283	2	Y	9	9	1			9
							10	9									
11	DLQ G-10		1387	-0-	1387	2791	110	1	1267	2	Y	9					18
							10	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2791					Y	NO RPT					18
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2791					Y	NO RPT					18
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2791					Y	NO RPT					18

GALVAN "P" WELL #: 1 RRCID -> 229985 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6534 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2 EXT		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 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-		8 1 1 9	550	2	Y	1	2	1			3
10	DLQ G-10		539	-0-	539	539		8 1 1 9	530	2	Y	1	1	1			3
11	DLQ G-10		497	-0-	497	1036		7 1 1 9	489	2	Y	1	4	1			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1036					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1036					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1036					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-		10 1 2 9	670	2	Y	2	3	1			5
10	DLQ G-10		578	-0-	578	578		9 1 2 9	567	2	Y	2	2	1			5
11	DLQ G-10		533	-0-	533	1111		8 1 2 9	523	2	Y	2					7
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1111					Y	NO RPT					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1111					Y	NO RPT					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1111					Y	NO RPT					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	369	-0-	-141	-0-		5 1	364	2	Y	-0-	1	1			2
10	DLQ G-10		434	-0-	434	434		7 1 1 9	426	2	Y	1	1	1			2
11	DLQ G-10		401	-0-	401	835		6 1 1 9	394	2	Y	1					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	835					Y	NO RPT					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	835					Y	NO RPT					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	835					Y	NO RPT					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	408	-0-	-102	-0-		6 1 1 9	401	2	Y	1	2	1			4
10	DLQ G-10		493	-0-	493	493		8 1 2 9	483	2	Y	2	2	1			4
11	DLQ G-10		455	-0-	455	948		7 1 2 9	446	2	Y	2					6
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	948					Y	NO RPT					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	948					Y	NO RPT					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	948					Y	NO RPT					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-		5 1	365	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		491	-0-	491	491		8 1	483	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		453	-0-	453	944		7 1	446	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	944					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	944					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	944					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	480	N	375	-0-	-105	-0-	5	1	370	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		363	-0-	363	363	6	1	357	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		336	-0-	336	699	6	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	699					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	699					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	699					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 1 RRCID -> 237364 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	927	-0-	-123	-0-	74 1	1 9	852	2	Y	1	2	1			1
10	DLQ G-10		997	-0-	997	997	80 1	1 9	916	2	Y	1	1	1			1
11	DLQ G-10		985	-0-	985	1982	79 1	1 9	905	2	Y	1					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1982					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1982					Y	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1982					Y	NO RPT					2

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
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	525	2	Y	2	2	1			4
10	DLQ G-10		470	-0-	470	470	7 1	1 9	462	2	Y	1	2	1			3
11	DLQ G-10		433	-0-	433	903	6 1	1 9	426	2	Y	1	3	1			1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	903					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	903					Y	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	903					Y	NO RPT					1

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
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	5	1	347	2	Y	-0-	1	1			1
10	DLQ G-10		363	-0-	363	363	6 1	1 9	356	2	Y	1	1	1			1
11	DLQ G-10		336	-0-	336	699	6 1	1 9	329	2	Y	1	1	1			1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	699					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	699					Y	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	699					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH P1 WELL #: 1 RRCID -> 238451 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	69 2	1 9	789	2	Y	2	2	1			2
10	DLQ G-10		946	-0-	946	946	76	1	870	2	Y	-0-	1	1			1
11	DLQ G-10		935	-0-	935	1881	75	1	860	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1881					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1881					Y	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1881					Y	NO RPT					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	480	N	401	-0-	-79	-0-	6	1	394	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	DLQ G-10		448	-0-	448	448	7	1	440	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	DLQ G-10		413	-0-	413	861	6	1	406	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	861					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	861					Y	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	861					Y	NO RPT					1

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
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	44	1	504	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	DLQ G-10		569	-0-	569	569	45	1	521	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	DLQ G-10		561	-0-	561	1130	44	1	514	2	Y	3					6
							3	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1130					Y	NO RPT					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1130					Y	NO RPT					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1130					Y	NO RPT					6

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
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	92	1	1057	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
10	DLQ G-10		1257	-0-	1257	1257	100	1	1153	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
11	DLQ G-10		1242	-0-	1242	2499	99	1	1139	2	Y	4					8
							4	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2499					Y	NO RPT					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2499					Y	NO RPT					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2499					Y	NO RPT					8

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
09	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	93	1	1066	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
10	DLQ G-10		1240	-0-	1240	1240	99	1	1135	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
11	DLQ G-10		1225	-0-	1225	2465	98	1	1121	2	Y	5					10
							6	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2465					Y	NO RPT					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2465					Y	NO RPT					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2465					Y	NO RPT					10

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
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	3	1	230	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	DLQ G-10		129	-0-	129	129	2	1	127	2	Y	-0-	1	1			1
11	DLQ G-10		119	-0-	119	248	2	1	117	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	248					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	248					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	248					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	94	1 3 9	1086	2	Y	3	4	1			4
10	DLQ G-10		1160	-0-	1160	1160	92	1 4 9	1064	2	Y	4	4	1			4
11	DLQ G-10		1146	-0-	1146	2306	91	1 4 9	1051	2	Y	4					8
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2306					Y	NO RPT					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2306					Y	NO RPT					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2306					Y	NO RPT					8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	82	1 6 9	938	2	Y	5	6	1			6
10	DLQ G-10		1132	-0-	1132	1132	90	1 7 9	1035	2	Y	6	6	1			6
11	DLQ G-10		1118	-0-	1118	2250	89	1 7 9	1022	2	Y	6					12
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2250					Y	NO RPT					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2250					Y	NO RPT					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2250					Y	NO RPT					12

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	X	896	-0-	-214	-0-	72	1 2 9	822	2	Y	2	3	1			3
10	DLQ G-10		976	-0-	976	976	78	1 3 9	895	2	Y	3	3	1			3
11	DLQ G-10		964	-0-	964	1940	77	1 3 9	884	2	Y	3					6
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1940					Y	NO RPT					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1940					Y	NO RPT					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1940					Y	NO RPT					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	X	396	-0-	-174	-0-	6	1 1 9	389	2	Y	1	1	1			6
10	DLQ G-10		351	-0-	351	351	5	1 1 9	345	2	Y	1	1	1			6
11	DLQ G-10		324	-0-	324	675	5	1 1 9	318	2	Y	1	5	1			2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	675					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	675					Y	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	675					Y	NO RPT					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	514	-0-	-536	-0-	7	1 2 9	505	2	Y	2	2	1			11
10	DLQ G-10		609	-0-	609	609	9	1 2 9	598	2	Y	2	2	1			11
11	DLQ G-10		562	-0-	562	1171	8	1 2 9	552	2	Y	2	9	1			4
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	537	-0-	-273	-0-	43	1 9	493	2	Y	1	1	1			1
10	DLQ G-10		604	-0-	604	604	48	1 9	555	2	Y	1	1	1			1
11	DLQ G-10		596	-0-	596	1200	47	1 9	548	2	Y	1					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1200					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1200					Y	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1200					Y	NO RPT					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	86	1 6 9	983	2	Y	5	8	1			7
10	DLQ G-10		1104	-0-	1104	1104	88	1 8 9	1008	2	Y	7	7	1			7
11	DLQ G-10		1091	-0-	1091	2195	87	1 8 9	996	2	Y	7					14
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2195					Y	NO RPT					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2195					Y	NO RPT					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2195					Y	NO RPT					14

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	83	1 6 9	953	2	Y	5	6	1			6
10	DLQ G-10		1034	-0-	1034	1034	82	1 7 9	945	2	Y	6	6	1			6
11	DLQ G-10		1021	-0-	1021	2055	81	1 7 9	933	2	Y	6					12
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2055					Y	NO RPT					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2055					Y	NO RPT					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2055					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	426	-0-	-144	-0-	6	1 1 9	419	2	Y	1	1	1			6
10	DLQ G-10		476	-0-	476	476	7	1 1 9	468	2	Y	1	1	1			6
11	DLQ G-10		439	-0-	439	915	6	1 1 9	432	2	Y	1	5	1			2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	915					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	915					Y	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	915					Y	NO RPT					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	732	-0-	-138	-0-	11	1 1 9	720	2	Y	1	1	1			5
10	DLQ G-10		572	-0-	572	572	9	1 1 9	562	2	Y	1	1	1			5
11	DLQ G-10		528	-0-	528	1100	8	1 1 9	519	2	Y	1	4	1			2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1100					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1100					Y	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1100					Y	NO RPT					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	939	-0-	-381	-0-	75	1	860	2	Y	4	6	1			6
								4 9									
10	DLQ G-10		1089	-0-	1089	1089	86	1	996	2	Y	6	6	1			6
								7 9									
11	DLQ G-10		1075	-0-	1075	2164	85	1	983	2	Y	6					12
								7 9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2164					Y	NO RPT					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2164					Y	NO RPT					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2164					Y	NO RPT					12

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	7	1	467	2	Y	1	1	1			7
								1 9									
10	DLQ G-10		502	-0-	502	502	8	1	493	2	Y	1	1	1			7
								1 9									
11	DLQ G-10		463	-0-	463	965	7	1	455	2	Y	1	6	1			2
								1 9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	965					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	965					Y	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	965					Y	NO RPT					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	6	1	382	2	Y	1	1	1			4
								1 9									
10	DLQ G-10		439	-0-	439	439	7	1	431	2	Y	1	1	1			4
								1 9									
11	DLQ G-10		405	-0-	405	844	6	1	398	2	Y	1	3	1			2
								1 9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	844					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	844					Y	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	844					Y	NO RPT					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	6	1	405	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		516	-0-	516	516	8	1	508	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		476	-0-	476	992	7	1	469	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	992					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	992					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	992					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	90	1	1033	2	Y	3	4	1			4
								3 9									
10	DLQ G-10		1096	-0-	1096	1096	87	1	1005	2	Y	4	4	1			4
								4 9									
11	DLQ G-10		1082	-0-	1082	2178	86	1	992	2	Y	4					8
								4 9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2178					Y	NO RPT					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2178					Y	NO RPT					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2178					Y	NO RPT					8

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	870	N	846	-0-	-24	-0-	12	1	834	2	Y	-0-	1	1			5
10	DLQ G-10		982	-0-	982	982	15	1	966	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	DLQ G-10		907	-0-	907	1889	14	1	892	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1889					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1889					Y	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1889					Y	NO RPT					2

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
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	6	1	439	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
10	DLQ G-10		411	-0-	411	411	6	1	404	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	DLQ G-10		380	-0-	380	791	6	1	373	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	791					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	791					Y	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	791					Y	NO RPT					2

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
09	600	N	487	-0-	-113	-0-	7	1	479	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
10	DLQ G-10		445	-0-	445	445	7	1	437	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
11	DLQ G-10		411	-0-	411	856	6	1	404	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	856					Y	NO RPT					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	856					Y	NO RPT					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	856					Y	NO RPT					7

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
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	5	1	335	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		326	-0-	326	326	5	1	321	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		301	-0-	301	627	5	1	296	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	627					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	627					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	627					Y	NO RPT					-0-

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
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	7	1	497	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		377	-0-	377	377	6	1	371	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		349	-0-	349	726	6	1	343	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	726					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	726					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	726					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
09	570	N	399	-0-	-171	-0-	6	1	393	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		406	-0-	406	406	6	1	400	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		375	-0-	375	781	6	1	369	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	781					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	781					Y	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	781					Y	NO RPT					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	660	N	577	-0-	-83	-0-	8	1	569	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		334	-0-	334	334	5	1	329	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		309	-0-	309	643	5	1	304	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	643					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	643					Y	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	643					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH J10 WELL #: 1 RRCID -> 243100 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6100 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	5	1	307	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		299	-0-	299	299	5	1	294	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		277	-0-	277	576	5	1	272	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	576					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	576					Y	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	576					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 243344 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	X	1148	-0-	-292	-0-	92	1	1054	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
10	DLQ G-10		1215	-0-	1215	1215	97	1	1114	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
11	DLQ G-10		1201	-0-	1201	2416	96	1	1101	2	Y	4					8
							4	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2416					Y	NO RPT					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2416					Y	NO RPT					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2416					Y	NO RPT					8

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
09	600	N	463	-0-	-137	-0-	7	1	455	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	DLQ G-10		423	-0-	423	423	7	1	415	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	DLQ G-10		391	-0-	391	814	6	1	384	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	814					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	814					Y	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	814					Y	NO RPT					2

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
09	840	N	539	-0-	-301	-0-	43	1	493	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	DLQ G-10		541	-0-	541	541	43	1	495	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	DLQ G-10		534	-0-	534	1075	42	1	489	2	Y	3					6
							3	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1075					Y	NO RPT					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1075					Y	NO RPT					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1075					Y	NO RPT					6

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
09	1560	N	1367	-0-	-193	-0-	109	1 4 9	1254	2	Y	4	6	1			6
10	DLQ G-10		1396	-0-	1396	1396	111	1 7 9	1278	2	Y	6	6	1			6
11	DLQ G-10		1379	-0-	1379	2775	110	1 7 9	1262	2	Y	6					12
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2775					Y	NO RPT					12
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2775					Y	NO RPT					12
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2775					Y	NO RPT					12

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
09	780	N	506	-0-	-274	-0-	7	1	499	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		627	-0-	627	627	10	1	617	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		579	-0-	579	1206	9	1	570	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1206					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1206					Y	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1206					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH P2 WELL #: 1 RRCID -> 245804 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	66	1 1 9	760	2	Y	1	2	1			2
10	DLQ G-10		985	-0-	985	985	79	1 2 9	904	2	Y	2	2	1			2
11	DLQ G-10		973	-0-	973	1958	78	1 2 9	893	2	Y	2					4
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1958					Y	NO RPT					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1958					Y	NO RPT					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1958					Y	NO RPT					4

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
09	360	N	305	-0-	-55	-0-	4	1	301	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		260	-0-	260	260	4	1	256	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		240	-0-	240	500	4	1	236	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	500					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	500					Y	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	500					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH J4 WELL #: 1 RRCID -> 247303 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	887	-0-	-13	-0-	13	1	874	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		913	-0-	913	913	14	1	899	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		843	-0-	843	1756	13	1	830	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1756					Y	NO RPT					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1756					Y	NO RPT					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1756					Y	NO RPT					3

GALVAN RANCH J7 WELL #: 1 RRCID -> 247305 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	6	1	391	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		378	-0-	378	378	6	1	372	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		350	-0-	350	728	6	1	344	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	728					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	728					Y	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	728					Y	NO RPT					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	690	N	547	-0-	-143	-0-	8	1	539	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		554	-0-	554	554	9	1	545	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		511	-0-	511	1065	8	1	503	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1065					Y	NO RPT					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1065					Y	NO RPT					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1065					Y	NO RPT					3

GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	761	-0-	-199	-0-	11	1	750	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10		1037	-0-	1037	1037	16	1	1021	2	Y	-0-					4
11	DLQ G-10		957	-0-	957	1994	15	1	942	2	Y	-0-					4
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1994					Y	NO RPT					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1994					Y	NO RPT					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1994					Y	NO RPT					4

GALVAN RANCH J8 WELL #: 1 RRCID -> 247308 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	273	-0-	-117	-0-	4	1	269	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		404	-0-	404	404	6	1	398	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		373	-0-	373	777	6	1	367	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	777					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	777					Y	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	777					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH P12 WELL #: 3 RRCID -> 247397 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	105	1	1203	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1294	-0-	1294	1294	103	1	1191	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1278	-0-	1278	2572	102	1	1176	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2572					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2572					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2572					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
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	93	1	1069	2	Y	7	9	1			9
							8	9									
10	DLQ G-10		1372	-0-	1372	1372	109	1	1253	2	Y	9	9	1			9
							10	9									
11	DLQ G-10		1356	-0-	1356	2728	108	1	1238	2	Y	9					18
							10	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2728					Y	NO RPT					18
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2728					Y	NO RPT					18
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2728					Y	NO RPT					18

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
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	6	1	402	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
10	DLQ G-10		482	-0-	482	482	7	1	473	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	DLQ G-10		444	-0-	444	926	6	1	436	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	926					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	926					Y	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	926					Y	NO RPT					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	482	-0-	-28	-0-		7 1	475	2	Y	-0-	1	1			6
10	DLQ G-10		466	-0-	466	466		7 1	458	2	Y	1	1	1			6
								1 9									
11	DLQ G-10		430	-0-	430	896		6 1	423	2	Y	1	5	1			2
								1 9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	896					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	896					Y	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	896					Y	NO RPT					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	321	-0-	-159	-0-		5 1	316	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		394	-0-	394	394		6 1	388	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		364	-0-	364	758		6 1	358	2	Y	-0-	2	1			1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	758					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	758					Y	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	758					Y	NO RPT					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-		8 1	511	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		469	-0-	469	469		7 1	462	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		432	-0-	432	901		6 1	426	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	901					Y	NO RPT					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	901					Y	NO RPT					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	901					Y	NO RPT					3

GALVAN RANCH J2 WELL #: 1 RRCID -> 248382 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5998 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 2 RRCID -> 248385 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-		8 1	572	2	Y	1	1	1			5
								1 9									
10	DLQ G-10		540	-0-	540	540		8 1	531	2	Y	1	1	1			5
								1 9									
11	DLQ G-10		498	-0-	498	1038		7 1	490	2	Y	1	4	1			2
								1 9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1038					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1038					Y	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1038					Y	NO RPT					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH L4 WELL #: 2 RRCID -> 248392 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	651	2	N	1	1	1			5
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	656	2	N	1	1	1			5
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	605	2	N	1	4	1			2
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					2
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GALVAN RANCH L6 WELL #: 2 RRCID -> 248536 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6004 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	96	-0-	-204	-0-	1	1 1 9	94	2	Y	1	1	1			3
10	DLQ G-10		219	-0-	219	219	3	1 1 9	215	2	Y	1	1	1			3
11	DLQ G-10		202	-0-	202	421	3	1 1 9	198	2	Y	1	2	1			2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	421					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	421					Y	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	421					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	474	2	Y	1	1	1			5
10	DLQ G-10		545	-0-	545	545	8	1 1 9	536	2	Y	1	1	1			5
11	DLQ G-10		502	-0-	502	1047	7	1 1 9	494	2	Y	1	4	1			2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1047					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1047					Y	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1047					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH L11 WELL #: 3 RRCID -> 248557 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	485	2	Y	-0-	1	1			3
10	DLQ G-10		528	-0-	528	528	8	1 2 9	518	2	Y	2	1	1			4
11	DLQ G-10		487	-0-	487	1015	7	1 2 9	478	2	Y	2	3	1			3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1015					Y	NO RPT					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1015					Y	NO RPT					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1015					Y	NO RPT					3

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
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	7	1	466	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		299	-0-	299	299	5	1	294	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		277	-0-	277	576	5	1	272	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	576					Y	NO RPT					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	576					Y	NO RPT					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	576					Y	NO RPT					3

GALVAN K WELL #: 4 RRCID -> 248634 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	4	1	299	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
10	DLQ G-10		399	-0-	399	399	6	1	391	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	DLQ G-10		369	-0-	369	768	6	1	361	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	768					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	768					Y	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	768					Y	NO RPT					2

GALVAN B WELL #: 2 RRCID -> 248635 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	465	-0-	-195	-0-	7	1	457	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	DLQ G-10		441	-0-	441	441	7	1	433	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	DLQ G-10		407	-0-	407	848	6	1	400	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	848					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	848					Y	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	848					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH N9 WELL #: 2 RRCID -> 248639 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	6	1	424	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	DLQ G-10		380	-0-	380	380	6	1	373	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	DLQ G-10		351	-0-	351	731	6	1	344	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	731					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	731					Y	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	731					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH J3 WELL #: 1 RRCID -> 248641 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5952 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2 EXT		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 N2 WELL #: 1 RRCID -> 249419 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	690	-0-	-210	-0-		10 1 1 9	679	2	Y	1	1	1			3
10	DLQ G-10		776	-0-	776	776		12 1 1 9	763	2	Y	1	1	1			3
11	DLQ G-10		716	-0-	716	1492		11 1 1 9	704	2	Y	1	3	1			1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1492					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1492					Y	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1492					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH N10 WELL #: 1 RRCID -> 249433 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	414	2	Y	-0-	1	1			2
10	DLQ G-10		406	-0-	406	406	6	1 1 9	399	2	Y	1	1	1			2
11	DLQ G-10		375	-0-	375	781	6	1 1 9	368	2	Y	1	2	1			1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	781					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	781					Y	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	781					Y	NO RPT					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	454	-0-	-86	-0-	7	1 2 9	447	2	Y	-0-	1	1			7
10	DLQ G-10		532	-0-	532	532	8	1 2 9	522	2	Y	2	1	1			8
11	DLQ G-10		185	-0-	185	717	3	1 2 9	180	2	Y	2	6	1			4
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	717					Y	NO RPT					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	717					Y	NO RPT					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	717					Y	NO RPT					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	6	1 2 9	436	2	Y	2	3	1			5
10	DLQ G-10		557	-0-	557	557	9	1 2 9	546	2	Y	2	2	1			5
11	DLQ G-10		514	-0-	514	1071	8	1 2 9	504	2	Y	2	4	1			3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1071					Y	NO RPT					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1071					Y	NO RPT					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1071					Y	NO RPT					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	5	1 1 9	329	2	Y	1	2	1			3
10	DLQ G-10		361	-0-	361	361	6	1 2 9	353	2	Y	2	2	1			3
11	DLQ G-10		334	-0-	334	695	6	1 2 9	326	2	Y	2	3	1			2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	695					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	695					Y	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	695					Y	NO RPT					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	8	1	555	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
10	DLQ G-10		420	-0-	420	420	6	1	411	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
11	DLQ G-10		388	-0-	388	808	6	1	379	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	808					Y	NO RPT					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	808					Y	NO RPT					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	808					Y	NO RPT					4

GALVAN RANCH J5 WELL #: 2 RRCID -> 250195 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282

09	1200	N	747	-0-	-453	-0-	11	1	736	2	N	-0-					5
10	1178	N	846	-0-	-332	-0-	13	1	833	2	N	-0-					5
11	960	N	781	-0-	-179	-0-	12	1	769	2	N	-0-					5
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					5
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

GALVAN RANCH J6 WELL #: 2 RRCID -> 250196 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351

09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	7	1	471	2	N	-0-					1
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	8	1	526	2	N	-0-					1
11	810	N	492	-0-	-318	-0-	7	1	485	2	N	-0-					1
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN RANCH J7 WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316

09	660	N	349	-0-	-311	-0-	5	1	344	2	N	-0-					2
10	620	N	378	-0-	-242	-0-	6	1	372	2	N	-0-					2
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	6	1	344	2	N	-0-					2
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					2
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GALVAN C WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050

09	360	N	322	-0-	-38	-0-	189	1	133	2	N	-0-					-0-
10	372	N	318	-0-	-54	-0-	183	1	135	2	N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	392	1	289	2	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	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

09	540	N	436	-0-	-104	-0-	6	1	429	2	N	1	1	1			4
							1	9									
10	589	N	466	-0-	-123	-0-	7	1	458	2	N	1	1	1			4
							1	9									
11	540	N	430	-0-	-110	-0-	6	1	423	2	N	1	3	1			2
							1	9									
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					2
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					2
02	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 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
09	690	N	399	-0-	-291	-0-	6	1	393	2	N	-0-					2
10	527	N	109	-0-	-418	-0-	2	1	107	2	N	-0-					2
11	480	N	101	-0-	-379	-0-	2	1	99	2	N	-0-					2
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					2
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	324	-0-	-246	-0-	5 1	1 9	318	2	N	1	1	1			2
10	558	N	395	-0-	-163	-0-	6 1	1 9	388	2	N	1	1	1			2
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	6 1	1 9	358	2	N	1	2	1			1
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
09	510	N	286	-0-	-224	-0-	4 2	1 9	280	2	N	2	3	1			5
10	558	N	388	-0-	-170	-0-	6 2	1 9	380	2	N	2	2	1			5
11	420	N	359	-0-	-61	-0-	6 2	1 9	351	2	N	2	4	1			3
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					3
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
09	510	N	408	-0-	-102	-0-	6 1	1 9	401	2	N	1	1	1			4
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	457	2	N	1	1	1			4
11	480	N	429	-0-	-51	-0-	6 1	1 9	422	2	N	1	3	1			2
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					2
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
09	510	N	448	-0-	-62	-0-	6 1	1 9	441	2	N	1	1	1			3
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	8	1	541	2	N	-0-	1	1			2
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	7	1	499	2	N	-0-	2	1			-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	390	N	240	-0-	-150	-0-	3	1	237	2	N	-0-					1
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	6	1	372	2	N	-0-					1
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	6	1	344	2	N	-0-					1
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH J12 WELL #: 2 RRCID -> 252066 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	6	1	402	2	N	-0-					2
10	527	N	204	-0-	-323	-0-	3	1	201	2	N	-0-					2
11	480	N	188	-0-	-292	-0-	3	1	185	2	N	-0-					2
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					2
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GALVAN RANCH L10 WELL #: 2 RRCID -> 252068 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	530	-0-	-700	-0-	8	1	522	2	N	-0-	1	1			8
10	868	N	468	-0-	-400	-0-	7 1	1 9	460	2	N	1	1	1			8
11	750	N	431	-0-	-319	-0-	6 1	1 9	424	2	N	1	6	1			3
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					3
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

GALVAN RANCH N11 WELL #: 2 RRCID -> 252069 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	751	-0-	-209	-0-	11	1	740	2	N	-0-					-0-
10	837	N	717	-0-	-120	-0-	11	1	706	2	N	-0-					-0-
11	840	N	662	-0-	-178	-0-	10	1	652	2	N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	498	-0-	-72	-0-	7	1	491	2	N	-0-					3
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	8	1	485	2	N	-0-					3
11	570	N	170	-0-	-400	-0-	3	1	167	2	N	-0-	2	1			1
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					1
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN I WELL #: 2 RRCID -> 252075 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	527	-0-	-73	-0-	8 1	1 9	518	2	N	1	1	1			8
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	535	2	N	1	1	1			8
11	630	N	501	-0-	-129	-0-	7 1	1 9	493	2	N	1	6	1			3
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					3
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	6	1	414	2	N	1	2	1			3
							1	9									
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	7	1	437	2	N	2	2	1			3
							2	9									
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	6	1	404	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					2
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	13	1	906	2	N	1	2	1			3
							1	9									
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	7	1	446	2	N	2	2	1			3
							2	9									
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	6	1	412	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					2
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	6	1	438	2	N	1	2	1			3
							1	9									
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	7	1	422	2	N	2	2	1			3
							2	9									
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	6	1	390	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					2
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	76	1	870	2	N	7	11	1			10
							8	9									
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	70	1	804	2	N	11	11	1			10
							12	9									
11	1080	N	875	-0-	-205	-0-	69	1	794	2	N	11					21
							12	9									
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					21
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					21
02	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
09	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	81	1	930	2	N	2	3	1			3
							2	9									
10	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	88	1	1014	2	N	3	3	1			3
							3	9									
11	1260	N	1092	-0-	-168	-0-	87	1	1002	2	N	3					6
							3	9									
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					6
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	810	N	556	-0-	-254	-0-	8	1	547	2	N	1	2	1			4
							1	9									
10	620	N	549	-0-	-71	-0-	8	1	539	2	N	2	2	1			4
							2	9									
11	630	N	506	-0-	-124	-0-	7	1	497	2	N	2	4	1			2
							2	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					2
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	10	1	655	2	N	1	1	1			6
							1	9									
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	10	1	632	2	N	1	1	1			6
							1	9									
11	690	N	593	-0-	-97	-0-	9	1	583	2	N	1	5	1			2
							1	9									
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					2
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
09	390	N	291	-0-	-99	-0-	4	1	286	2	N	1	1	1			3
							1	9									
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	7	1	426	2	N	1	1	1			3
							1	9									
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	6	1	394	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	4	1	276	2	N	-0-	1	1			1
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	5	1	299	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	5	1	276	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN RANCH K12 WELL #: 1 RRCID -> 253113 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5836 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	127	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		174	-0-	174	174	100	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		372	-0-	372	546	214	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	390	N	326	-0-	-64	-0-	191	1	135	2	N	-0-					1
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	223	1	165	2	N	-0-					1
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	477	1	353	2	N	-0-					1
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
09	720	N	645	-0-	-75	-0-	9 1	1 9	635	2	Y	1	1	1			95
10	DLQ G-10		715	-0-	715	715	11 10	1 9	694	2	Y	9	1	1			103
11	DLQ G-10		661	-0-	661	1376	10 10	1 9	641	2	Y	9	79	1			33
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1376					Y	NO RPT					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1376					Y	NO RPT					33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1376					Y	NO RPT					33

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
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		136	-0-	136	136	2	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		126	-0-	126	262	2	1	124	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	262					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	262					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	262					Y	NO RPT					-0-

GALVAN L WELL #: 3 RRCID -> 254901 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	433	-0-	-77	-0-	6 2	1 9	425	2	N	2	2	1			4
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	7 1	1 9	468	2	N	1	2	1			3
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	6 1	1 9	432	2	N	1	3	1			1
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					1
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	364	2	N	1	3	1			6
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	400	2	N	3	3	1			6
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	369	2	N	3	5	1			4
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					4
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

GALVAN RANCH K9 WELL #: 1 RRCID -> 254903 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	246	1	173	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		397	-0-	397	397	228	1	169	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		848	-0-	848	1245	487	1	361	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1245					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1245					Y	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1245					Y	NO RPT					1

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
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	6	1	439	2	N	2	2	1			4
							2	9									
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	8	1	499	2	N	1	2	1			3
							1	9									
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	7	1	461	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
09	1290	N	1109	-0-	-181	-0-	89	1	1018	2	N	2	3	1			3
							2	9									
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	103	1	1189	2	N	3	3	1			3
							3	9									
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	102	1	1174	2	N	3					6
							3	9									
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					6
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-					258
10	DLQ G-10		522	-0-	522	522	522	2			Y	-0-					258
11	DLQ G-10		474	-0-	474	996	474	2			Y	-0-	223	7			35
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	996					Y	NO RPT					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	996					Y	NO RPT					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	996					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	360	N	290	-0-	-70	-0-	170	1	120	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		377	-0-	377	377	217	1	160	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		808	-0-	808	1185	465	1	343	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1185					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1185					Y	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1185					Y	NO RPT					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	540	N	440	-0-	-100	-0-	258	1	182	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		442	-0-	442	442	254	1	188	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		945	-0-	945	1387	543	1	402	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1387					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1387					Y	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1387					Y	NO RPT					2

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
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	5	1	354	2	N	-0-	1	1			5
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	7	1	457	2	N	1	1	1			5
							1	9									
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	6	1	422	2	N	1	4	1			2
							1	9									
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					2
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
09	1260	N	748	-0-	-512	-0-	11	1	736	2	N	1	1	1			8
							1	9									
10	1054	N	960	-0-	-94	-0-	15	1	944	2	N	1	1	1			8
							1	9									
11	930	N	887	-0-	-43	-0-	14	1	872	2	N	1	6	1			3
							1	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					3
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
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	7			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	7			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K11 WELL #: 1 RRCID -> 255216 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5870 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	211	1	149	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		284	-0-	284	284	163	1	121	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		606	-0-	606	890	348	1	258	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	890					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	890					Y	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	890					Y	NO RPT					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	7	1	450	2	Y	2	2	1			90
							2	9									
10	DLQ G-10		456	-0-	456	456	7	1	447	2	Y	2	2	1			90
							2	9									
11	DLQ G-10		421	-0-	421	877	6	1	413	2	Y	2					92
							2	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	877					Y	NO RPT					92
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	877					Y	NO RPT					92
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	877					Y	NO RPT					92

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
09	930	N	861	-0-	-69	-0-	69	1	790	2	N	2	4	1			4
							2	9									
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	73	1	838	2	N	4	4	1			4
							4	9									
11	960	N	904	-0-	-56	-0-	72	1	828	2	N	4					8
							4	9									
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					8
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
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	7			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	34	X	34	-0-	-0-	-0-	18	1	13	2	N	3					55
							3	9									
10	14B2 EXT		196	-0-	196	196	108	1	80	2	N	7					62
							8	9									
11	14B2 EXT		410	-0-	410	606	231	1	171	2	N	7					69
							8	9									
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	606					N	NO RPT					69
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	606					N	NO RPT					69
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	606					N	NO RPT					69

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
09	630	N	575	-0-	-55	-0-	335	1	237	2	N	3					86
							3	9									
10	589	N	492	-0-	-97	-0-	278	1	206	2	N	7					93
							8	9									
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	594	1	440	2	N	7					100
							8	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					100
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					100
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	7	1	490	2	N	-0-					1
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	10	1	633	2	N	-0-					1
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	9	1	584	2	N	-0-					1
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					1
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	5	1	309	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		451	-0-	451	451	7	1	444	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		416	-0-	416	867	6	1	410	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	867					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	867					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	867					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
09	720	N	680	-0-	-40	-0-	54 4	1 9	622	2	N	4	6	1			6
10	868	N	733	-0-	-135	-0-	58 7	1 9	668	2	N	6	6	1			6
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	57 7	1 9	660	2	N	6					12
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					12
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
09	810	N	442	-0-	-368	-0-	6	1	436	2	N	-0-					1
10	744	N	398	-0-	-346	-0-	6	1	392	2	N	-0-					1
11	510	N	368	-0-	-142	-0-	6	1	362	2	N	-0-					1
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
09	690	N	458	-0-	-232	-0-	7	1	451	2	N	-0-					3
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	8	1	496	2	N	-0-					3
11	540	N	465	-0-	-75	-0-	7	1	458	2	N	-0-					3
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					3
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
09	960	N	541	-0-	-419	-0-	8 2	1 9	531	2	N	2	3	1			6
10	930	N	435	-0-	-495	-0-	7 2	1 9	426	2	N	2	3	1			5
11	450	N	402	-0-	-48	-0-	6 2	1 9	394	2	N	2	4	1			3
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					3
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	517	-0-		-383	-0-	7	1	509	2	N	1	2	1			3
								1	9									
10	744	N	456	-0-		-288	-0-	7	1	447	2	N	2	2	1			3
								2	9									
11	480	N	421	-0-		-59	-0-	6	1	413	2	N	2	3	1			2
								2	9									
12	527	N	NO RPT	-0-		-527	-0-					N	NO RPT					2
01	465	N	NO RPT	-0-		-465	-0-					N	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					2

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	852	-0-		-228	-0-	68	1	780	2	N	4	5	1			5
								4	9									
10	1023	N	939	-0-		-84	-0-	75	1	858	2	N	5	5	1			5
								6	9									
11	960	N	928	-0-		-32	-0-	74	1	848	2	N	5					10
								6	9									
12	868	N	NO RPT	-0-		-868	-0-					N	NO RPT					10
01	930	N	NO RPT	-0-		-930	-0-					N	NO RPT					10
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					10

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	878	N	878	-0-		-0-	-0-	69	1	797	2	N	11	15	1			14
								12	9									
10	887	N	887	-0-		-0-	-0-	70	1	802	2	N	14	14	1			14
								15	9									
11	930	N	876	-0-		-54	-0-	69	1	792	2	N	14					28
								15	9									
12	899	N	NO RPT	-0-		-899	-0-					N	NO RPT					28
01	899	N	NO RPT	-0-		-899	-0-					N	NO RPT					28
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					28

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	880	N	880	-0-		-0-	-0-	70	1	808	2	N	2	3	1			3
								2	9									
10	589	N	583	-0-		-6	-0-	46	1	534	2	N	3	3	1			3
								3	9									
11	575	N	575	-0-		-0-	-0-	45	1	527	2	N	3					6
								3	9									
12	899	N	NO RPT	-0-		-899	-0-					N	NO RPT					6
01	589	N	NO RPT	-0-		-589	-0-					N	NO RPT					6
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					6

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1026	-0-		-144	-0-	81	1	934	2	N	10	14	1			13
								11	9									
10	1178	N	1084	-0-		-94	-0-	85	1	984	2	N	14	14	1			13
								15	9									
11	1200	N	1071	-0-		-129	-0-	84	1	972	2	N	14					27
								15	9									
12	1054	N	NO RPT	-0-		-1054	-0-					N	NO RPT					27
01	1085	N	NO RPT	-0-		-1085	-0-					N	NO RPT					27
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					27

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	7	1	451	2	N	1	1	1			5
							1	9									
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	6	1	403	2	N	1	1	1			5
							1	9									
11	570	N	379	-0-	-191	-0-	6	1	372	2	N	1	4	1			2
							1	9									
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					2
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
09	540	N	445	-0-	-95	-0-	6	1	439	2	N	-0-					-0-
10	465	N	365	-0-	-100	-0-	6	1	359	2	N	-0-					-0-
11	510	N	338	-0-	-172	-0-	6	1	332	2	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	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
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	7	1	457	2	N	-0-					2
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	8	1	501	2	N	-0-					2
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	N	-0-					2
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					2
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GALVAN RANCH L10 WELL #: 4 RRCID -> 256834 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	6	1	412	2	N	1	1	1			6
							1	9									
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	6	1	392	2	N	1	1	1			6
							1	9									
11	420	N	369	-0-	-51	-0-	6	1	362	2	N	1	5	1			2
							1	9									
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					2
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	5	1	344	2	N	-0-					2
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	6	1	398	2	N	-0-					2
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	6	1	367	2	N	-0-	2	1			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	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
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	197	1	139	2	N	-0-					2
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	166	1	122	2	N	-0-					2
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	356	1	262	2	N	-0-					2
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					2
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					2
02	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 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
09	300	N	77	-0-	-223	-0-	45	1	32	2	N	-0-					1
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	175	1	129	2	N	-0-					1
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	375	1	276	2	N	-0-					1
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9	977	2	N	2	3	1			3
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	103 3	1 9	1181	2	N	3	3	1			3
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	102 3	1 9	1167	2	N	3					6
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					6
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	7	1	478	2	N	-0-	1	1			5
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	510	2	N	1	1	1			5
11	570	N	479	-0-	-91	-0-	7 1	1 9	471	2	N	1	4	1			2
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					2
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	7	1	479	2	N	-0-	1	1			4
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	5 2	1 9	316	2	N	2	1	1			5
11	660	N	299	-0-	-361	-0-	5 2	1 9	292	2	N	2	4	1			3
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					3
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	2	1	166	2	N	-0-	1	1			1
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	2	1	153	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	270	N	144	-0-	-126	-0-	2	1	141	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					1
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1662	-0-	-378	-0-	132	1	1522	2	N	7	10	1			9
							8	9									
10	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	129	1	1481	2	N	9	9	1			9
							10	9									
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	127	1	1463	2	N	9					18
							10	9									
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					18
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	66	1	753	2	N	2	3	1			3
							2	9									
10	1364	N	1030	-0-	-334	-0-	82	1	945	2	N	3	3	1			3
							3	9									
11	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	81	1	933	2	N	3					6
							3	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					6
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	272	2	N	4	6	1			5
							4	9									
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	14	1	167	2	N	6	6	1			5
							7	9									
11	390	N	185	-0-	-205	-0-	14	1	164	2	N	6					11
							7	9									
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					11
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
09	1230	N	876	-0-	-354	-0-	70	1	804	2	N	2	3	1			3
							2	9									
10	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	101	1	1158	2	N	3	3	1			3
							3	9									
11	1530	N	1247	-0-	-283	-0-	100	1	1144	2	N	3					6
							3	9									
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					6
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH K7 WELL #: 1H RRCID -> 259314 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 6099 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	319	1	226	2	N	38	2	1			218
							42	9									
10	651	N	560	-0-	-91	-0-	276	1	204	2	N	73	2	1			289
							80	9									
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	590	1	436	2	N	73					362
							80	9									
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					362
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					362
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					362

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
09	450	N	297	-0-	-153	-0-	4	1	292	2	N	1	1	1			3
							1	9									
10	620	N	464	-0-	-156	-0-	7	1	456	2	N	1	1	1			3
							1	9									
11	780	N	428	-0-	-352	-0-	6	1	421	2	N	1	2	1			2
							1	9									
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					2
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GALVAN RANCH J8 WELL #: 4 RRCID -> 259410 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	476	-0-	-64	-0-	7	1	469	2	N	-0-					3
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	8	1	540	2	N	-0-					3
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	7	1	498	2	N	-0-					3
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					3
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

GALVAN RANCH P10 WELL #: 2 RRCID -> 259411 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	92	1	1059	2	N	4	6	1			5
							4	9									
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	97	1	1114	2	N	5	5	1			5
							6	9									
11	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	96	1	1101	2	N	5					10
							6	9									
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					10
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					10
02	0	N	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
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	129	1	91	2	N	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	79	1	58	2	N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	170	1	125	2	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	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 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
09	840	N	445	-0-	-395	-0-	6	1	438	2	N	1	1	1			3
							1	9									
10	744	N	504	-0-	-240	-0-	8	1	496	2	N	-0-	1	1			2
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	7	1	458	2	N	-0-	2	1			-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	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
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	167	1	118	2	N	-0-					1
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	43	1	32	2	N	-0-					1
11	300	N	160	-0-	-140	-0-	92	1	68	2	N	-0-					1
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	201	1	142	2	N	-0-					1
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	178	1	132	2	N	-0-					1
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	380	1	282	2	N	-0-					1
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	104	1	1190	2	N	6	9	1			9
							7	9									
10	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	98	1	1128	2	N	9	9	1			9
							10	9									
11	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	97	1	1114	2	N	9					18
							10	9									
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					18
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
09	1320	N	993	-0-	-327	-0-	79	1	913	2	N	1	2	1			2
							1	9									
10	1209	N	971	-0-	-238	-0-	77	1	892	2	N	2	2	1			2
							2	9									
11	1110	N	959	-0-	-151	-0-	76	1	881	2	N	2					4
							2	9									
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					4
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	94	1	1075	2	N	5	7	1			7
							6	9									
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	104	1	1196	2	N	7	7	1			7
							8	9									
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	103	1	1181	2	N	7					14
							8	9									
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					14
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	6	1	382	2	N	-0-					1
10	403	N	221	-0-	-182	-0-	3	1	218	2	N	-0-					1
11	510	N	204	-0-	-306	-0-	3	1	201	2	N	-0-					1
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN RANCH P13 WELL #: 4 RRCID -> 260705 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	578	-0-	-82	-0-	46	1	530	2	N	2	4	1			3
							2	9									
10	868	N	666	-0-	-202	-0-	53	1	609	2	N	4	4	1			3
							4	9									
11	690	N	658	-0-	-32	-0-	52	1	602	2	N	4					7
							4	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					7
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	6	1	401	2	N	-0-					4
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	7	1	434	2	N	-0-					4
11	540	N	407	-0-	-133	-0-	6	1	401	2	N	-0-					4
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					4
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	7	1	481	2	N	-0-					2
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	8	1	507	2	N	-0-					2
11	540	N	475	-0-	-65	-0-	7	1	468	2	N	-0-					2
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					2
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GALVAN RANCH J11 WELL #: 3 RRCID -> 260743 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	585	-0-	-405	-0-	8	1	577	2	N	-0-					3
10	837	N	342	-0-	-495	-0-	5	1	337	2	N	-0-					3
11	690	N	316	-0-	-374	-0-	5	1	311	2	N	-0-					3
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					3
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P6 WELL #: 4 RRCID -> 260744 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	800	-0-	-400	-0-	64	1	730	2	N	5	6	1			6
							6	9									
10	1023	N	943	-0-	-80	-0-	75	1	861	2	N	6	6	1			6
							7	9									
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	74	1	851	2	N	6					12
							7	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					12
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

GALVAN RANCH J6 WELL #: 3 RRCID -> 260778 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	8	1	526	2	N	-0-					4
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	9	1	558	2	N	-0-					4
11	600	N	523	-0-	-77	-0-	8	1	515	2	N	-0-					4
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					4
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

GALVAN RANCH K15 WELL #: 3 RRCID -> 260781 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	115	1	81	2	N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	225	1	166	2	N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	482	1	355	2	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	527	-0-	-73	-0-	309	1	218	2	N	-0-					1
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	355	1	262	2	N	-0-					1
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	760	1	561	2	N	-0-					1
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN RANCH L3 WELL #: 4 RRCID -> 260900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	686	-0-	-124	-0-	10	1	675	2	N	1	2	1			11
							1	9									
10	713	N	500	-0-	-213	-0-	8	1	490	2	N	2	2	1			11
							2	9									
11	780	N	462	-0-	-318	-0-	7	1	453	2	N	2	9	1			4
							2	9									
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					4
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

GALVAN RANCH N9 WELL #: 3 RRCID -> 260901 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	539	-0-	-91	-0-	8	1	531	2	N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	8	1	532	2	N	-0-					-0-
11	600	N	498	-0-	-102	-0-	7	1	491	2	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	N	-0-	1	1			1
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	109	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
09	1560	N	1320	-0-	-240	-0-	105	1	1207	2	N	7	10	1			10
							8	9									
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	114	1	1317	2	N	10	10	1			10
							11	9									
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	113	1	1301	2	N	-0-	10	7			-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	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
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	N	2	2	1			2
							2	9									
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	N	2	2	1			2
							2	9									
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	2					4
							2	9									
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					4
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
09	660	N	501	-0-	-159	-0-	7	1	493	2	N	1	2	1			3
							1	9									
10	682	N	504	-0-	-178	-0-	8	1	494	2	N	2	2	1			3
							2	9									
11	570	N	465	-0-	-105	-0-	7	1	456	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					2
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
09	420	N	281	-0-	-139	-0-	165	1	116	2	N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	241	1	178	2	N	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	516	1	381	2	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	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
09	780	N	590	-0-	-190	-0-	47	1	540	2	N	3	5	1			4
							3	9									
10	992	N	851	-0-	-141	-0-	68	1	779	2	N	4	4	1			4
							4	9									
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	67	1	770	2	N	4					8
							4	9									
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					8
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	SHUT IN	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

09	630	N	539	-0-	-91	-0-	75	1	464	3	N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	47	1	331	3	N	-0-					-0-
11	750	N	285	-0-	-465	-0-	36	1	249	3	N	-0-					-0-
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	63	1	469	3	N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	58	1	507	3	N	-0-					-0-
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	39	1	412	3	N	-0-					-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781

09	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	3	N	-0-					-0-
11	330	N	118	-0-	-212	-0-	3	1	115	3	N	-0-					-0-
12	310	N	179	-0-	-131	-0-	4	1	175	3	N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-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
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	331	1	2043	3	N	-0-			-0-
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	249	1	1772	3	N	-0-			-0-
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	283	1	1954	3	N	-0-			-0-
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	204	1	1517	3	N	-0-			-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	128	1	1119	3	N	-0-			-0-
*02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	99	1	1044	3	N	-0-			-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	173	1	1064	3	N	-0-			-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	155	1	1102	3	N	-0-			-0-
11	1170	N	1045	-0-	-125	-0-	132	1	913	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	940	-0-	-331	-0-	112	1	828	3	N	-0-			-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	93	1	812	3	N	-0-			-0-
02	980	N	717	-0-	-263	-0-	62	1	655	3	N	-0-			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 C RRCID -> 182705 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 2872 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	28	1	93	3	N	-0-			-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	N	-0-			-0-
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	8	1	77	3	N	-0-			-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	3	N	-0-			-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	N	-0-			-0-
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	N	-0-			-0-

W. V. BOOTH ET AL WELL #: 12 RRCID -> 197792 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2838 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	15	X	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 234529 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3246 - 3253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800) 52211 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 256646 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 2817 - 2827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	915	-0-	-135	-0-	214	1	701	3	Y	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	182	1	699	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3363	-0-	363	363	312	1	3051	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3903	-0-	803	1166	515	1	3388	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3518	-0-	418	1584	376	1	3142	3	Y	-0-					-0-
*02	4927		3343	-0-	-1584	-0-	426	1	2917	3	Y	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
TRIPHENE MIDDLETON WELL #: 2802 RRCID -> 256029 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
MEADOR STATE WELL #: 20 RRCID -> 249033 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LAUREL (975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL (1840) 52299 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A WELL #: 2 RRCID -> 074690 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2018 - P/A 01/30/18

LAUREL (1950) 52299 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENEVIDES, A. WELL #: 1271 RRCID -> 100743 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 1944 - 1948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2018 - P/A 02/02/18

LAUREL, N. (FRIO 1400) 52310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A WELL #: 1269 RRCID -> 074263 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2018 - P/A 01/18/18

BENAVIDES, A. WELL #: 3269 RRCID -> 097332 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2351 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2018 - P/A 01/23/18

LAUREL, N. (1250) 52310 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 4269 RRCID -> 095712 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1242 - 1246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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_____ 01/24/2018 - PLUGGED 01/24/18

LAUREL, N. (1700) 52310 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 2269 RRCID -> 095713 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 1704 - 1709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2018 - P/A 02/07/18

BENAVIDES, A. WELL #: 3023 RRCID -> 098152 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1497 - 1501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018 - P/A 01/26/18

LAUREL, N. (1700) //CONT.// 52310 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. //CONT.// 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 5269 RRCID -> 104220 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1653 - 1657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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_____ 01/19/2018 - PLUGGED 01/19/18

LAUREL, N. (2000) 52310 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENEVIDES, A. WELL #: 1023 RRCID -> 095714 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2014 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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_____ 01/25/2018 - P/A 01/25/18

LAUREL, N. (2700) 52310 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 2271 RRCID -> 096454 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2693 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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_____ 01/31/2018 - P/A 01/31/18

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3101	-0-	101	101	509	1	2592	3	Y	-0-					30
10	3100	N	3122	-0-	22	123	564	1	2558	3	Y	-0-					30
11	3000	N	3147	-0-	147	270	503	1	2644	3	Y	-0-					30
12	4050	X	3780	-0-	-270	-0-	573	1	3207	3	Y	-0-					30
01	2790	X	2249	-0-	-541	-0-	537	1	1712	3	Y	-0-					30
*02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	507	1	2210	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	300 N	139	-0-	-161	-0-	11	1	128	2	N	-0-					5
10	372 N	94	-0-	-278	-0-	7	1	87	2	N	-0-	2	1			3
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	353	2	N	-0-					3
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	55	1	498	2	N	1					4
						1	9									
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	63	1	441	2	N	2					6
						2	9									
*02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	57	1	383	2	N	1					7
						1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					133
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	128	2	N	92					225
						101	9									
*11	150 N	21	-0-	-129	-0-	2	1	16	2	N	3					228
						3	9									
*12	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					228
*01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					228
*02	112 N	71	-0-	-41	-0-	9	1	62	2	N	-0-	98	6			130

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

09	540 #	430	-0-	-110	-0-	26	1	402	2	N	2					60
						2	9									
10	586 R	586	-0-	-0-	-0-	55	1	528	2	N	3					63
						3	9									
11	578 R	578	-0-	-0-	-0-	43	1	535	2	N	-0-					63
12	584 R	584	-0-	-0-	-0-	55	1	527	2	N	2					65
						2	9									
*01	574 R	574	-0-	-0-	-0-	59	1	498	2	N	15					80
						17	9									
02	532 #	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					80

LEYENDECKER (6900) 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 154059 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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-	53	1			39
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 10372 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	X	265	-0-	-275	-0-	36	1	229	2	N	-0-					62
10	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	131	1	887	2	N	-0-					62
11	956	X	956	-0-	-0-	-0-	111	1	845	2	N	-0-					62
12	915	X	915	-0-	-0-	-0-	107	1	808	2	N	-0-					62
01	1023	X	378	-0-	-645	-0-	45	1	332	2	N	1					63
							1	9									
*02	924	X	478	-0-	-446	-0-	59	1	419	2	N	-0-					63

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10372 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	339	1	2143	2	N	-0-					109
10	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	331	1	2247	2	N	-0-					109
11	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	276	1	2093	2	N	-0-					109
12	2573	X	2327	-0-	-246	-0-	272	1	2055	2	N	-0-					109
01	2573	X	2211	-0-	-362	-0-	257	1	1901	2	N	48	116	1			41
							53	9									
*02	2324	X	1765	-0-	-559	-0-	217	1	1546	2	N	2					43
							2	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	220	1	1388	2	Y	5					19
							6	9									
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	146	1	989	2	Y	2					21
							2	9									
11	1080	N	983	-0-	-97	-0-	114	1	860	2	Y	8					29
							9	9									
12	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	122	1	923	2	Y	1					30
							1	9									
01	1116	N	995	-0-	-121	-0-	118	1	871	2	Y	5					35
							6	9									
*02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	133	1	949	2	Y	-0-					35

LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	1150	-0-	-380	-0-	155	1	982	2	N	12					65
							13	9									
10	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	168	1	1138	2	N	22					87
							24	9									
11	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	146	1	1106	2	N	20					107
							22	9									
12	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	149	1	1127	2	N	12					119
							13	9									
01	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	166	1	1231	2	N	10					129
							11	9									
*02	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	158	1	1127	2	N	3					132
							3	9									

LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	X	131	-0-	-439	-0-	18	1	113	2	N	-0-	155	1			27
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					27
11	870	X	522	-0-	-348	-0-	61	1	461	2	N	-0-					27
12	899	X	18	-0-	-881	-0-	2	1	16	2	N	-0-					27
01	899	X	34	-0-	-865	-0-	4	1	30	2	N	-0-					27
*02	476	X	381	-0-	-95	-0-	47	1	334	2	N	-0-					27

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	288	1	1818	2	Y	8					80
							9	9									
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	296	1	2009	2	Y	-0-					80
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	271	1	2054	2	Y	11					91
							12	9									
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	267	1	2014	2	Y	-0-					91
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	274	1	2022	2	Y	8					99
							9	9									
*02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	254	1	1813	2	Y	8					107
							9	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	X	1767	-0-	-123	-0-	241	1	1522	2	N	4					38
							4	9									
10	1953	X	1833	-0-	-120	-0-	234	1	1591	2	N	7					45
							8	9									
11	1890	X	1667	-0-	-223	-0-	194	1	1469	2	N	4					49
							4	9									
12	1829	X	1489	-0-	-340	-0-	174	1	1315	2	N	-0-					49
01	1829	X	1673	-0-	-156	-0-	199	1	1472	2	N	2					51
							2	9									
*02	1652	X	1586	-0-	-66	-0-	195	1	1391	2	N	-0-					51

LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10448 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	382	1	2414	2	N	12	52	1			17
							13	9									
10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	342	1	2320	2	N	5					22
							6	9									
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	281	1	2132	2	N	-0-					22
12	2914	X	2472	-0-	-442	-0-	287	1	2171	2	N	13					35
							14	9									
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	353	1	2606	2	N	2					37
							2	9									
*02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	355	1	2533	2	N	3					40
							3	9									

LIBRE WELL #: 15 RRCID -> 212459 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10422 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	X	1294	-0-	-686	-0-	176	1	1112	2	N	5	125	1			12
							6	9									
10	1767	X	1433	-0-	-334	-0-	184	1	1248	2	N	1					13
							1	9									
11	1500	X	1208	-0-	-292	-0-	141	1	1065	2	N	2					15
							2	9									
12	1457	X	1299	-0-	-158	-0-	149	1	1125	2	N	23					38
							25	9									
01	1457	X	1386	-0-	-71	-0-	164	1	1214	2	N	7					45
							8	9									
*02	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	158	1	1126	2	N	17					62
							19	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
09	2520	X	2445	-0-	-75	-0-	333	1	2105	2	N	6	146	1			15
							7	9									
10	2604	X	2431	-0-	-173	-0-	310	1	2104	2	N	15					30
							17	9									
11	2130	X	2048	-0-	-82	-0-	239	1	1809	2	N	-0-					30
12	2542	X	2439	-0-	-103	-0-	282	1	2133	2	N	22					52
							24	9									
01	2542	X	2438	-0-	-104	-0-	286	1	2113	2	N	35					87
							39	9									
*02	2296	X	2281	-0-	-15	-0-	277	1	1976	2	N	25					112
							28	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
09	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	166	1	1048	2	N	2					66
							2	9									
10	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	158	1	1072	2	N	-0-					66
11	1140	X	1093	-0-	-47	-0-	127	1	966	2	N	-0-					66
12	1271	X	1114	-0-	-157	-0-	130	1	984	2	N	-0-					66
01	1271	X	1086	-0-	-185	-0-	129	1	957	2	N	-0-					66
*02	1148	X	1012	-0-	-136	-0-	124	1	888	2	N	-0-					66

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
09	1530	X	1344	-0-	-186	-0-	182	1	1150	2	N	11	35	1			60
							12	9									
10	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	182	1	1237	2	N	3					63
							3	9									
11	1350	X	1229	-0-	-121	-0-	143	1	1086	2	N	-0-					63
12	1395	X	1154	-0-	-241	-0-	131	1	990	2	N	30					93
							33	9									
01	1426	X	1119	-0-	-307	-0-	133	1	984	2	N	2					95
							2	9									
*02	1288	X	1050	-0-	-238	-0-	129	1	921	2	N	-0-					95

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
09	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	189	1	1194	2	N	-0-	146	1			50
10	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	192	1	1301	2	N	-0-					50
11	1380	X	1239	-0-	-141	-0-	144	1	1095	2	N	-0-					50
12	1426	X	1277	-0-	-149	-0-	149	1	1128	2	N	-0-					50
01	1488	X	1324	-0-	-164	-0-	158	1	1166	2	N	-0-					50
*02	1344	X	1340	-0-	-4	-0-	161	1	1151	2	N	25					75
							28	9									

LIBRE WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2533	-0-	-317	-0-	346	1	2187	2	N	-0-	175	1			73
10	2821	X	2429	-0-	-392	-0-	312	1	2117	2	N	-0-					73
11	2520	X	2508	-0-	-12	-0-	292	1	2216	2	N	-0-					73
12	2604	X	2166	-0-	-438	-0-	253	1	1913	2	N	-0-					73
01	2604	X	2302	-0-	-302	-0-	268	1	1979	2	N	50	65	1			58
							55	9									
*02	2352	X	2191	-0-	-161	-0-	269	1	1922	2	N	-0-					58

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
09	1500	X	945	-0-	-555	-0-	128	1	809	2	N	7					89
							8	9									
10	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	198	1	1347	2	N	8					97
							9	9									
11	1170	X	1145	-0-	-25	-0-	133	1	1010	2	N	2					99
							2	9									
12	1147	X	1027	-0-	-120	-0-	120	1	907	2	N	-0-					99
01	1550	X	1160	-0-	-390	-0-	137	1	1010	2	N	12					111
							13	9									
*02	1400	X	522	-0-	-878	-0-	64	1	458	2	N	-0-					111

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	59	1	372	2	Y	-0-					53
10	620	N	170	-0-	-450	-0-	22	1	148	2	Y	-0-					53
11	330	N	95	-0-	-235	-0-	11	1	83	2	Y	1					54
							1	9									
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	121	1	912	2	Y	3					57
							3	9									
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	116	1	858	2	Y	3					60
							3	9									
*02	84	N	5	-0-	-79	-0-	1	1	4	2	Y	-0-	35	1			25

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
09	T. A.	127		-0-	-0-	127	127	17	1	110	2	Y	-0-					18
10	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-					18
11	T. A.	60		-0-	-0-	60	187	7	1	53	2	Y	-0-					18
12	T. A.	74		-0-	-0-	74	261	9	1	65	2	Y	-0-					18
01	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-	261					Y	-0-					18
*02		412	X	151	-0-	-261	-0-	19	1	132	2	Y	-0-					18

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
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	130	1	821	2	Y	5					126
							6	9									
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	130	1	882	2	Y	5					131
							6	9									
11	900	N	804	-0-	-96	-0-	94	1	710	2	Y	-0-					131
12	992	N	811	-0-	-181	-0-	94	1	708	2	Y	8	135	1			4
							9	9									
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	160	1	1186	2	Y	-0-					4
*02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	132	1	939	2	Y	-0-					4

LIBRE WELL #: 21 RRCID -> 217473 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10480 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2633	-0-	-277	-0-	356	1	2247	2	Y	27					87
							30	9									
10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	342	1	2321	2	Y	10					97
							11	9									
11	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	295	1	2238	2	Y	2					99
							2	9									
12	2480	N	2346	-0-	-134	-0-	273	1	2066	2	Y	6					105
							7	9									
01	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	283	1	2089	2	Y	23	54	1			74
							25	9									
*02	2240	N	2002	-0-	-238	-0-	245	1	1750	2	Y	6	79	1			1
							7	9									

LIBRE WELL #: 5R RRCID -> 218281 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	21	-0-	-159	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					5
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					5
11	180	N	35	-0-	-145	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					5
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					5
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	2	Y	-0-					5
*02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	10	2	Y	1					6
							1	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	X	528	-0-	-222	-0-	72	1	454	2	N	2	164	1			30
							2	9									
10	713	X	693	-0-	-20	-0-	89	1	604	2	N	-0-					30
11	630	X	559	-0-	-71	-0-	65	1	494	2	N	-0-					30
12	651	X	542	-0-	-109	-0-	63	1	479	2	N	-0-					30
01	682	X	570	-0-	-112	-0-	68	1	502	2	N	-0-					30
*02	616	X	482	-0-	-134	-0-	59	1	421	2	N	2					32
							2	9									

LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	982	-0-	-68	-0-	132	1	833	2	N	15					67
							17	9									
10	1085	X	985	-0-	-100	-0-	126	1	856	2	N	3					70
							3	9									
11	990	X	962	-0-	-28	-0-	112	1	848	2	N	2					72
							2	9									
12	1023	X	989	-0-	-34	-0-	114	1	863	2	N	11					83
							12	9									
01	1023	X	924	-0-	-99	-0-	109	1	802	2	N	12					95
							13	9									
*02	924	X	911	-0-	-13	-0-	110	1	788	2	N	12					107
							13	9									

LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2096	-0-	-424	-0-	283	1	1789	2	Y	22					32
							24	9									
10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	329	1	2237	2	Y	10					42
							11	9									
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	295	1	2232	2	Y	16					58
							18	9									
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	269	1	2032	2	Y	39					97
							43	9									
01	2449	N	2168	-0-	-281	-0-	256	1	1895	2	Y	15	88	1			24
							17	9									
*02	2212	N	2083	-0-	-129	-0-	255	1	1821	2	Y	6					30
							7	9									

LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	75	1	475	2	Y	-0-					39
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	65	1	445	2	Y	3					42
							3	9									
11	510	N	371	-0-	-139	-0-	43	1	328	2	Y	-0-					42
12	558	N	378	-0-	-180	-0-	43	1	328	2	Y	6					48
							7	9									
01	527	N	389	-0-	-138	-0-	46	1	342	2	Y	1					49
							1	9									
*02	336	N	294	-0-	-42	-0-	36	1	258	2	Y	-0-					49

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	59	1	376	2	N	1					73
							1	9									
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	88	1	597	2	N	7					80
							8	9									
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	85	1	646	2	N	-0-					80
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	79	1	595	2	N	-0-					80
01	682	N	621	-0-	-61	-0-	74	1	547	2	N	-0-					80
*02	672	N	441	-0-	-231	-0-	54	1	387	2	N	-0-					80

LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	87	1	548	2	Y	-0-					62
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	79	1	536	2	Y	-0-					62
11	600	N	414	-0-	-186	-0-	48	1	366	2	Y	-0-					62
12	620	N	369	-0-	-251	-0-	43	1	326	2	Y	-0-					62
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	78	1	580	2	Y	2					64
							2	9									
*02	392	N	324	-0-	-68	-0-	40	1	284	2	Y	-0-					64

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

09	1650	N	1273	-0-	-377	-0-	174	1	1098	2	Y	1					65
							1	9									
10	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	194	1	1316	2	Y	3					68
							3	9									
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	226	1	1709	2	Y	10					78
							11	9									
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	205	1	1549	2	Y	6					84
							7	9									
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	200	1	1476	2	Y	4					88
							4	9									
*02	1820	N	1311	-0-	-509	-0-	160	1	1142	2	Y	8	95	1			1
							9	9									

LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370

09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	Y	-0-					35
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					35
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	Y	-0-					35
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	3	1	24	2	Y	1	19	1			17
							1	9									
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	Y	-0-					17
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	Y	-0-					17

LIBRE WELL #: 35 RRCID -> 222349 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419

09	3210	X	2357	-0-	-853	-0-	321	1	2027	2	Y	8					41
							9	9									
10	3317	X	2483	-0-	-834	-0-	318	1	2162	2	Y	3					44
							3	9									
11	3210	X	2696	-0-	-514	-0-	312	1	2360	2	Y	22					66
							24	9									
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	375	1	2831	2	Y	4					70
							4	9									
01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	357	1	2638	2	Y	15					85
							17	9									
*02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	340	1	2431	2	Y	-0-					85

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	163	1	1032	2	Y	13					24
							14	9									
10	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	143	1	970	2	Y	5					29
							6	9									
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	149	1	1126	2	Y	7					36
							8	9									
12	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	133	1	1005	2	Y	20					56
							22	9									
01	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	121	1	891	2	Y	7	41	1			22
							8	9									
*02	1204	N	1082	-0-	-122	-0-	132	1	946	2	Y	4					26
							4	9									

LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	35	1	223	2	Y	-0-					5
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	32	1	218	2	Y	-0-					5
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	2	Y	-0-					5
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	25	1	186	2	Y	-0-					5
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	28	1	206	2	Y	-0-					5
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	32	1	229	2	Y	-0-					5

LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

09	120	N	5	-0-	-115	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					50
10	41	X	33	-0-	-8	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					50
11	T. A.		35	-0-	35	35	4	1	31	2	Y	-0-					50
12	T. A.		7	-0-	7	42	1	1	6	2	Y	-0-					50
01	T. A.		12	-0-	12	54	1	1	10	2	Y	1					51
							1	9									
*02	65	X	11	-0-	-54	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	25	1			26

LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

09	510	N	329	-0-	-181	-0-	45	1	281	2	Y	3					32
							3	9									
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	54	1	364	2	Y	2					34
							2	9									
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	53	1	401	2	Y	-0-					34
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	46	1	345	2	Y	1					35
							1	9									
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	67	1	493	2	Y	-0-					35
*02	420	N	274	-0-	-146	-0-	33	1	239	2	Y	2					37
							2	9									

LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	59	1	374	2	Y	-0-					32
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	60	1	408	2	Y	3					35
							3	9									
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	45	1	343	2	Y	-0-					35
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	38	1	288	2	Y	7					42
							8	9									
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	46	1	343	2	Y	-0-					42
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	40	1	286	2	Y	-0-					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	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
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					15
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	X	608	-0-	-112	-0-	31	1 4 9	573	2	N	4	6	1			164
10	744	X	586	-0-	-158	-0-	43	1 7 9	536	2	N	6	6	1			164
11	660	X	461	-0-	-199	-0-	39	1 4 9	418	2	N	4	6	1			162
12	620	X	423	-0-	-197	-0-	35	1 3 9	385	2	N	3					165
01	620	X	470	-0-	-150	-0-	40	1 6 9	424	2	N	5	6	1			164
02	560	X	526	-0-	-34	-0-	43	1 4 9	479	2	N	4					168

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	N	1664	-0-	-856	-0-	85	1 3 9	1576	2	N	3	6	1			3
10	1767	N	1162	-0-	-605	-0-	86	1 8 9	1068	2	N	7	6	1			4
11	1170	N	966	-0-	-204	-0-	81	1 4 9	881	2	N	4	6	1			2
12	1705	N	917	-0-	-788	-0-	77	1 3 9	837	2	N	3					5
01	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	96	1 6 9	1028	2	N	5	6	1			4
*02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	81	1 4 9	906	2	N	4					8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	545	-0-	-85	-0-	28	1 3 9	514	2	Y	3	6	1			94
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	49	1 9 9	610	2	Y	8	6	1			96
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	52	1 4 9	566	2	Y	4	6	1			94
12	558	N	514	-0-	-44	-0-	43	1 3 9	468	2	Y	3					97
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	59	1 4 9	631	2	Y	4	6	1			95
*02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	48	1 6 9	542	2	Y	5					100

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	187	1	1945	2	Y	8					15
							9	9									
10	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	165	1	1754	2	Y	3	16	1			2
							3	9									
11	3750	X	906	-0-	-2844	-0-	86	1	819	2	Y	1					3
							1	9									
12	3875	X	1293	-0-	-2582	-0-	111	1	1179	2	Y	3					6
							3	9									
01	3875	X	883	-0-	-2992	-0-	63	1	817	2	Y	3					9
							3	9									
*02	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	178	1	2304	2	Y	3					12
							3	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	287	1	2979	2	Y	45					76
							50	9									
10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	299	1	3174	2	Y	15	80	1			11
							17	9									
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	324	1	3081	2	Y	15					26
							17	9									
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	298	1	3167	2	Y	22					48
							24	9									
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	310	1	3995	2	Y	24					72
							26	9									
*02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	276	1	3579	2	Y	21					93
							23	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	167	-0-	-193	-0-	8	1	157	2	Y	2	6	1			7
							2	9									
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	339	2	Y	6	4	1			9
							7	9									
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	312	2	Y	4	5	1			8
							4	9									
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	30	1	331	2	Y	3					11
							3	9									
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	32	1	340	2	Y	4	6	1			9
							4	9									
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	29	1	329	2	Y	5					14
							6	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 15 RRCID -> 175840 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	N	4	6	1			52
							4	9									
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	246	2	N	5	5	1			52
							6	9									
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	208	2	N	4	5	1			51
							4	9									
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	19	1	206	2	N	3					54
							3	9									
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	20	1	211	2	N	4	6	1			52
							4	9									
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	16	1	180	2	N	5					57
							6	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2417	-0-	-283	-0-	210	1	2178	2	Y	26					44
							29	9									
10	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	232	1	2462	2	Y	8	46	1			6
							9	9									
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	266	1	2536	2	Y	9					15
							10	9									
12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	242	1	2578	2	Y	13					28
							14	9									
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	224	1	2889	2	Y	14					42
							15	9									
*02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	182	1	2361	2	Y	12					54
							13	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	16	1	298	2	Y	3	6	1			17
							3	9									
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	Y	8	6	1			19
							9	9									
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	338	2	Y	4	6	1			17
							4	9									
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	366	2	Y	3					20
							3	9									
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	38	1	401	2	Y	4	6	1			18
							4	9									
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	32	1	357	2	Y	5					23
							6	9									

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
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	22	1	229	2	Y	11					19
							12	9									
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	25	1	261	2	Y	4	20	1			3
							4	9									
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	26	1	251	2	Y	4					7
							4	9									
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	274	2	Y	5					12
							6	9									
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	75	1	965	2	Y	6					18
							7	9									
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	Y	5					23
							6	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	498	-0-	-72	-0-	43	1	443	2	Y	11					19
							12	9									
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	53	1	562	2	Y	4	20	1			3
							4	9									
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	48	1	454	2	Y	4					7
							4	9									
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	48	1	509	2	Y	5					12
							6	9									
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	57	1	736	2	Y	6					18
							7	9									
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	39	1	511	2	Y	5					23
							6	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	114	1	2118	2	N	4	6	1			28
							4	9									
10	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	164	1	2038	2	N	7	6	1			29
							8	9									
11	2130	X	1958	-0-	-172	-0-	165	1	1789	2	N	4	6	1			27
							4	9									
12	2325	X	1657	-0-	-668	-0-	140	1	1515	2	N	2					29
							2	9									
01	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	203	1	2169	2	N	5	6	1			28
							6	9									
02	2100	X	1890	-0-	-210	-0-	154	1	1732	2	N	4					32
							4	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

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-
02	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

09	270	N	40	-0-	-230	B	-68885	3	1	34	3	N	3					3
								3	9									
10	8	N	1178	-0-	1170	B	-67715	83	1	1086	3	N	8	5	1			6
								9	9									
11	8	N	870	-0-	862	B	-66853	57	1	809	3	N	4	6	1			4
								4	9									
12	31	N	486	-0-	455	B	-66398	41	1	437	3	N	7	7	1			4
								8	9									
01	1178	N	354	-0-	-824	B	-66398	29	1	315	3	N	9	7	1			6
								10	9									
02	812	N	842	-0-	30	B	-66368	66	1	769	3	N	6	7	1			5
								7	9									

LIZ (8100) 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 15-C RRCID -> 152892 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					3
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					3
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					3
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	X	-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

09	1020	X	1008	-0-	-12	-0-	1008	3			N	-0-					10
10	1054	X	970	-0-	-84	-0-	970	3			N	-0-					10
11	1050	X	950	-0-	-100	-0-	950	3			N	-0-					10
12	1085	X	901	-0-	-184	-0-	901	3			N	-0-					10
01	1085	X	883	-0-	-202	-0-	883	3			N	-0-					10
02	952	X	588	-0-	-364	-0-	588	3			N	-0-					10

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	6	1	11	2	N	-0-					-0-
							4	3									
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-					-0-
							5	3									
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	5	1	11	2	N	-0-					-0-
							4	3									
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	8	2	N	12					12
							4	3	13	9							
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	1	1	6			12

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
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	39	1	87	2	N	1					3
							31	3	1	9							
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	45	1	107	2	N	1					4
							39	3	1	9							
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	43	1	100	2	N	2					6
							36	3	2	9							
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	47	1	115	2	N	1					7
							42	3	1	9							
*01	186	N	164	-0-	-22	-0-	38	1	93	2	N	-0-					7
							33	3									
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	77	1	171	2	N	67	2	6			72
							58	3	74	9							

HUBBERD "B" WELL #: 6 RRCID -> 212827 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710

09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	312	1	706	2	N	1					1
							255	3	1	9							
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	318	1	757	2	N	2					3
							278	3	2	9							
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	320	1	753	2	N	5					8
							267	3	6	9							
*12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	313	1	760	2	N	-0-					8
							273	3									
*01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	332	1	804	2	N	-0-					8
							283	3									
*02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	322	1	705	2	N	-0-	3	6			5
							239	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					8
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					8
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					8
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					8
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					8
02	588	N	492	-0-	-96	-0-	492	3			N	-0-					8

HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

09	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					55
10	2356	X	2340	-0-	-16	-0-	2340	3			N	-0-					55
11	2370	X	2311	-0-	-59	-0-	2299	3	12	9	N	11	1	8			65
12	2449	X	2240	-0-	-209	-0-	2236	3	4	9	N	4	2	8			67
01	2449	X	1859	-0-	-590	-0-	1859	3			N	-0-					67
02	2212	X	1903	-0-	-309	-0-	1892	3	11	9	N	10					77

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 3 RRCID -> 149907 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1380	X	1220	-0-	-160	-0-	1206	3	14	9	N	13			66
10	1395	X	1183	-0-	-212	-0-	1180	3	3	9	N	3			69
11	1260	X	1219	-0-	-41	-0-	1219	3			N	-0-			69
12	1302	X	1132	-0-	-170	-0-	1109	3	23	9	N	21			90
01	1302	X	1075	-0-	-227	-0-	1073	3	2	9	N	2			92
02	1148	X	1013	-0-	-135	-0-	1011	3	2	9	N	2			94

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD WELL #: 8 RRCID -> 150833 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053

09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-

HUBBERD WELL #: 6 RRCID -> 151297 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904

09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-			38
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-			38
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			38
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			38
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			38
02	560	N	506	-0-	-54	-0-	506	3			N	-0-			38

HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD WELL #: 11 RRCID -> 154061 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					13
10	403	X	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					13
11	390	X	139	-0-	-251	-0-	139	3			N	-0-					13
12	403	X	237	-0-	-166	-0-	237	3			N	-0-					13
01	682	X	236	-0-	-446	-0-	236	3			N	-0-					13
02	616	X	170	-0-	-446	-0-	170	3			N	-0-					13

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM HUBBERD "C1" WELL #: 55 RRCID -> 191700 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486

09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3729	3	7	9	N	6					64
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3647	3	9	9	N	8					72
11	3720	X	3693	-0-	-27	-0-	3692	3	1	9	N	1					73
12	3844	X	3386	-0-	-458	-0-	3383	3	3	9	N	3					76
01	3875	X	3080	-0-	-795	-0-	3069	3	11	9	N	10					86
02	3500	X	3014	-0-	-486	-0-	3004	3	10	9	N	9					95

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

09	2820	X	2558	-0-	-262	-0-	2558	3			N	-0-					154
10	2914	X	2701	-0-	-213	-0-	2686	3	15	9	N	14					168
11	3030	X	1943	-0-	-1087	-0-	1942	3	1	9	N	1					169
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3252	3	2	9	N	2	2	8			169
01	3131	X	2888	-0-	-243	-0-	2886	3	2	9	N	2					171
02	2436	X	1680	-0-	-756	-0-	1680	3			N	-0-					171

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	840	X	741	-0-	-99	-0-	741	3			N	-0-					101
10	868	X	831	-0-	-37	-0-	831	3			N	-0-					101
11	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					101
12	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					101
01	883	X	883	-0-	-0-	-0-	882	3	1	9	N	1	1	8			101
02	924	X	825	-0-	-99	-0-	825	3			N	-0-					101

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD ESTATE "D" WELL #: 68ST RRCID -> 209836 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3151	3	2	9	N	2					97
10	3069	X	3065	-0-	-4	-0-	3062	3	3	9	N	3					100
11	2970	X	2945	-0-	-25	-0-	2945	3			N	-0-					100
12	3069	X	2899	-0-	-170	-0-	2899	3			N	-0-					100
01	3255	X	2768	-0-	-487	-0-	2768	3			N	-0-					100
02	2940	X	2706	-0-	-234	-0-	2705	3	1	9	N	1	1	8			100

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
09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3810	3	4	9	N	4					39
10	3596	X	3136	-0-	-460	-0-	3136	3			N	-0-					39
11	3480	X	1927	-0-	-1553	-0-	1927	3			N	-0-					39
12	3596	X	1376	-0-	-2220	-0-	1376	3			N	-0-					39
01	3596	X	889	-0-	-2707	-0-	889	3			N	-0-					39
02	3248	X	519	-0-	-2729	-0-	519	3			N	-0-					39

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
09	2609	N	2513	-0-	-96	-0-	157	1	2354	3	Y	2	10	1			4
							2	9									
10	3379	X	2249	-0-	-1130	-0-	146	1	2101	3	Y	2					6
							2	9									
11	3270	X	2461	-0-	-809	-0-	129	1	2331	3	Y	1					7
							1	9									
12	3379	X	2355	-0-	-1024	-0-	147	1	2199	3	Y	8	12	1			3
							9	9									
01	2914	X	2229	-0-	-685	-0-	148	1	2073	3	Y	7					10
							8	9									
02	2352	X	1687	-0-	-665	-0-	108	1	1577	3	Y	2					12
							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
09	12510	X	11636	-0-	-874	-0-	728	1	10899	3	Y	8	51	1			28
							9	9									
10	13516	X	13449	-0-	-67	-0-	877	1	12566	3	Y	5					33
							6	9									
11	13080	X	12615	-0-	-465	-0-	664	1	11947	3	Y	4					37
							4	9									
12	13516	X	13051	-0-	-465	-0-	815	1	12208	3	Y	25	50	1			12
							28	9									
01	13454	X	12655	-0-	-799	-0-	839	1	11791	3	Y	23					35
							25	9									
02	12152	X	11092	-0-	-1060	-0-	711	1	10372	3	Y	8					43
							9	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2743	N	2743	-0-		-0-	-0-	188	1	2552	3	Y	3					5
								3	9									
10	2768	N	2768	-0-		-0-	-0-	194	1	2564	3	Y	9	8	1			6
								10	9									
11	2572	N	2572	-0-		-0-	-0-	169	1	2397	3	Y	5	8	1			3
								6	9									
12	2512	N	2512	-0-		-0-	-0-	214	1	2289	3	Y	8	8	1			3
								9	9									
01	2536	N	2536	-0-		-0-	-0-	213	1	2312	3	Y	10	9	1			4
								11	9									
*02	2268	N	2268	-0-		-0-	-0-	180	1	2080	3	Y	7	8	1			3
								8	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	603	N	603	-0-		-0-	-0-	41	1	561	3	Y	1					2
								1	9									
10	620	N	616	-0-		-4	-0-	43	1	571	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
11	600	N	586	-0-		-14	-0-	39	1	546	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
12	620	N	586	-0-		-34	-0-	50	1	534	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
01	620	N	575	-0-		-45	-0-	48	1	524	3	Y	3	2	1			2
								3	9									
02	560	N	507	-0-		-53	-0-	40	1	465	3	Y	2	2	1			2
								2	9									

HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1042	-0-		-158	-0-	66	1	975	3	Y	1	5	1			1
								1	9									
10	1313	N	1313	-0-		-0-	-0-	85	1	1227	3	Y	1					2
								1	9									
11	1318	N	1318	-0-		-0-	-0-	69	1	1248	3	Y	1					3
								1	9									
12	1127	N	1127	-0-		-0-	-0-	70	1	1054	3	Y	3	6	1			-0-
								3	9									
01	1302	N	1086	-0-		-216	-0-	72	1	1011	3	Y	3					3
								3	9									
02	1232	N	1088	-0-		-144	-0-	70	1	1017	3	Y	1					4
								1	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	44	1	669	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	47	1	673	3	Y	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	37	1	652	3	Y	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	46	1	686	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	49	1	696	3	Y	1					1
							1	9									
*02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	43	1	616	3	Y	-0-					1

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	5481	-0-	-939	-0-	375	1	5106	3	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5774	-0-	-271	-0-	406	1	5368	3	Y	-0-					-0-
11	5430	X	5221	-0-	-209	-0-	343	1	4878	3	Y	-0-					-0-
12	5611	X	5189	-0-	-422	-0-	444	1	4745	3	Y	-0-					-0-
01	5611	X	4503	-0-	-1108	-0-	380	1	4123	3	Y	-0-					-0-
02	5068	X	3621	-0-	-1447	-0-	287	1	3334	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20670	X	18418	-0-	-2252	-0-	1261	1	17126	3	Y	28	1	6			70
							31	9									
10	20770	X	18570	-0-	-2200	-0-	1300	1	17183	3	Y	79	76	1			73
							87	9									
11	20100	X	17674	-0-	-2426	-0-	1159	1	16467	3	Y	44	79	1			38
							48	9									
12	20770	X	17552	-0-	-3218	-0-	1495	1	15981	3	Y	69	76	1			31
							76	9									
01	19809	X	17110	-0-	-2699	-0-	1435	1	15575	3	Y	91	76	1			46
							100	9									
02	17192	X	14956	-0-	-2236	-0-	1183	1	13704	3	Y	63	74	1			35
							69	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3616	-0-	-74	-0-	226	1	3387	3	N	3	16	1			10
							3	9									
10	4216	X	3853	-0-	-363	-0-	251	1	3600	3	N	2					12
							2	9									
11	4080	X	3987	-0-	-93	-0-	209	1	3777	3	N	1					13
							1	9									
12	4216	X	4105	-0-	-111	-0-	257	1	3838	3	N	9	17	1			5
							10	9									
01	3844	X	3833	-0-	-11	-0-	254	1	3570	3	N	8					13
							9	9									
02	3724	X	3274	-0-	-450	-0-	210	1	3061	3	N	3					16
							3	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
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	299	1	4478	3	Y	3	18	1			13
							3	9									
10	5146	X	4417	-0-	-729	-0-	288	1	4127	3	Y	2					15
							2	9									
11	4980	X	4059	-0-	-921	-0-	214	1	3843	3	Y	2					17
							2	9									
12	5146	X	4233	-0-	-913	-0-	264	1	3959	3	Y	9	18	1			8
							10	9									
01	4929	X	4358	-0-	-571	-0-	288	1	4060	3	Y	9					17
							10	9									
02	4452	X	3790	-0-	-662	-0-	243	1	3544	3	Y	3					20
							3	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	489	N	489	-0-		-0-	-0-	33	1	455	3	Y	1					2
								1	9									
10	558	N	512	-0-		-46	-0-	36	1	474	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
11	510	N	510	-0-		-0-	-0-	33	1	476	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
12	521	N	521	-0-		-0-	-0-	44	1	475	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
01	527	N	501	-0-		-26	-0-	42	1	457	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
02	476	N	445	-0-		-31	-0-	35	1	408	3	Y	2	2	1			1
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	485	-0-		-175	-0-	33	1	451	3	Y	1					4
								1	9									
10	682	N	589	-0-		-93	-0-	41	1	545	3	Y	3	3	1			4
								3	9									
11	660	N	566	-0-		-94	-0-	37	1	527	3	Y	2	3	1			3
								2	9									
12	552	N	552	-0-		-0-	-0-	47	1	502	3	Y	3	3	1			3
								3	9									
01	589	N	528	-0-		-61	-0-	44	1	480	3	Y	4	3	1			4
								4	9									
02	532	N	433	-0-		-99	-0-	34	1	396	3	Y	3	3	1			4
								3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	193	N	193	-0-		-0-	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-		-0-	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-		-0-	-0-	10	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-		-5	-0-	12	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-		-23	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-		-7	-0-	10	1	151	3	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	22	-0-		-38	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-		-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-		-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-		-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	13	N	11	-0-		-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	10	N	3	-0-		-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6907	X	6907	-0-		-0-	-0-	432	1	6471	3	N	4	22	1			16
								4	9									
10	7004	X	7004	-0-		-0-	-0-	456	1	6546	3	N	2					18
								2	9									
11	6520	X	6520	-0-		-0-	-0-	343	1	6175	3	N	2					20
								2	9									
12	7297	X	7297	-0-		-0-	-0-	456	1	6828	3	N	12	22	1			10
								13	9									
01	6913	X	6913	-0-		-0-	-0-	459	1	6442	3	N	11					21
								12	9									
*02	6090	X	6090	-0-		-0-	-0-	391	1	5695	3	N	4					25
								4	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3349	-0-		-641	-0-	229	1	3111	3	N	8					20
								9	9									
10	3968	X	3445	-0-		-523	-0-	240	1	3180	3	N	23	20	1			23
								25	9									
11	3540	X	713	-0-		-2827	-0-	46	1	653	3	N	13	22	1			14
								14	9									
12	3627	X	427	-0-		-3200	-0-	35	1	370	3	N	20	22	1			12
								22	9									
01	3503	X	1033	-0-		-2470	-0-	85	1	919	3	N	26	22	1			16
								29	9									
*02	3533	X	3533	-0-		-0-	-0-	279	1	3234	3	N	18	21	1			13
								20	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3423	-0-		-267	-0-	235	1	3181	3	N	6					14
								7	9									
10	3503	X	3293	-0-		-210	-0-	230	1	3044	3	N	17	16	1			15
								19	9									
11	3390	X	3341	-0-		-49	-0-	219	1	3111	3	N	10	16	1			9
								11	9									
12	3534	X	2324	-0-		-1210	-0-	198	1	2109	3	N	15	16	1			8
								17	9									
01	3598	X	3598	-0-		-0-	-0-	301	1	3276	3	N	19	17	1			10
								21	9									
*02	3230	X	3230	-0-		-0-	-0-	256	1	2960	3	N	13	16	1			7
								14	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	#	251	-0-		-289	-0-	122	1	99	2	N	27	31	1			38
								30	9									
10	558	#	497	-0-		-61	-0-	241	1	213	2	N	39	39	1			38
								43	9									
11	540	#	485	-0-		-55	-0-	241	1	199	2	N	41	65	1			14
								45	9									
12	558	#	327	-0-		-231	-0-	156	1	125	2	N	42	26	1			30
								46	9									
01	496	#	364	-0-		-132	-0-	177	1	139	2	N	44	40	1			34
								48	9									
02	448	N	235	-0-		-213	-0-	115	1	91	2	N	26	41	1			19
								29	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	261	-0-		-279	-0-	122	1	99	2	N	36	41	1			37
								40	9									
10	558	N	497	-0-		-61	-0-	241	1	213	2	N	39	39	1			37
								43	9									
11	485	N	485	-0-		-0-	-0-	241	1	199	2	N	41	65	1			13
								45	9									
12	327	N	327	-0-		-0-	-0-	156	1	125	2	N	42	26	1			29
								46	9									
01	496	N	364	-0-		-132	-0-	177	1	139	2	N	44	40	1			33
								48	9									
02	448	N	235	-0-		-213	-0-	115	1	91	2	N	26	41	1			18
								29	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

	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
09	870	N	708	-0-	-162	-0-	60 19	1 9	629	3	Y	17	35	1			3
10	1209	N	711	-0-	-498	-0-	62 13	1 9	636	3	Y	12					15
11	690	N	513	-0-	-177	-0-	60 11	1 9	442	3	Y	10					25
12	744	N	640	-0-	-104	-0-	62 4	1 9	574	3	Y	4	7	1			22
01	713	N	434	-0-	-279	-0-	62 12	1 9	360	3	Y	11	12	2	2	8	19
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	415	3	Y	1					20

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11855 - 11887

	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
09	2130	N	1017	-0-	-1113	-0-	60 11	1 9	946	3	Y	10	36	1			24
10	2077	N	1143	-0-	-934	-0-	124 12	1 9	1007	3	Y	11					35
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	120 33	1 9	1669	3	Y	30					65
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	124 54	1 9	1962	3	Y	49	84	1			30
01	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	124 96	1 9	2482	3	Y	87	105	1	10	8	2
*02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	112 70	1 9	2283	3	Y	64	5	8			61

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
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
09	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	120	1	1175	3	Y	10	26	1			8
							11	9									
10	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	124	1	1312	3	Y	13					21
							14	9									
11	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	120	1	1179	3	Y	16					37
							18	9									
12	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	124	1	1093	3	Y	16	27	1			26
							18	9									
01	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	124	1	1241	3	Y	14	15	1	3	8	22
							15	9									
*02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	112	1	1116	3	Y	21	2	8			41
							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
09	2370	N	2247	-0-	-123	-0-	120	1	2086	3	Y	37	93	1	1	8	7
							41	9									
10	2294	N	2190	-0-	-104	-0-	124	1	2021	3	Y	41					48
							45	9									
11	2310	N	2065	-0-	-245	-0-	120	1	1901	3	Y	40					88
							44	9									
12	2325	N	1950	-0-	-375	-0-	124	1	1780	3	Y	42	71	1			59
							46	9									
01	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	124	1	1939	3	Y	50	58	1	7	8	44
							55	9									
*02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	112	1	1897	3	Y	36	3	8			77
							40	9									

CLARK-SAIN WELL #: 5 RRCID -> 198507 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12145 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12

CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	570	N	426	-0-	-144	-0-	60	1	366	3	Y	-0-	13
10	403	N	286	-0-	-117	-0-	62	1	224	3	Y	-0-	13
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	60	1	327	3	Y	-0-	13
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	62	1	429	3	Y	-0-	13
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	62	1	440	3	Y	-0-	13
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	56	1	281	3	Y	-0-	13

LOMA BLANCA (FRIO 7300) 54492 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOMA BLANCA (FRIO 7474) 54492 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOBCAT OPERATING 077686
CONCEPCION ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135042 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7090 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (8500) 54492 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FIVE-JAB, INC. 271310
TRAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269059 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

LOMA BLANCA (9000) 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
FIVE-JAB, INC. 271310
TRAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030457 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	8669	-0-	-391	-0-	8651	3	18	9	Y	16					92
10	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9818	3	99	9	Y	90	180	1			2
11	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	9624	3	402	9	Y	365	362	1			5
12	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10255	3	21	9	Y	19					24
01	9920	X	8978	-0-	-942	-0-	8958	3	20	9	Y	18					42
02	9352	X	8505	-0-	-847	-0-	8488	3	17	9	Y	15					57

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (9400) 54492 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FIVE-JAB, INC. 271310
TRAD, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197105 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	3252	1	9100	3	N	-0-					-0-
10	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	3587	1	12828	3	N	-0-					-0-
11	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	4950	1	6252	3	N	-0-					-0-
12	7316	X	5716	-0-	-1600	-0-	3135	1	2581	3	N	-0-					-0-
01	7316	X	7021	-0-	-295	-0-	2876	1	4145	3	N	-0-					-0-
*02	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	3952	1	5235	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXXON STATE WELL #: 4 RRCID -> 200643 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8766 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					97
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	Y	-0-					97
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	8	1	11	3	Y	-0-					97
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					97
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					97
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	12	1	15	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
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-
02	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

09	0	W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
10	0	W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
11	0	W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
12	0	W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
01	0	W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194

EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 274742 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 14762 PERF. 9268 - 9278

09	8190	X	6445	-0-	-1745	-0-	1677 77	1 9	4691	3	N	70	192	1			270
10	7688	X	7346	-0-	-342	-0-	1589 75	1 9	5682	3	N	68					338
11	8610	X	5386	-0-	-3224	-0-	2356 55	1 9	2975	3	N	50					388
12	8897	X	5381	-0-	-3516	-0-	2924 50	1 9	2407	3	N	45	185	1			248
01	8897	X	3703	-0-	-5194	-0-	1494 57	1 9	2152	3	N	52	130	1			170
02	6636	X	5360	-0-	-1276	-0-	2283 53	1 9	3024	3	N	48					218

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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	461	1	867	2	N	-0-					-0-
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	602	1	778	2	N	-0-					-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	768	1	596	2	N	-0-					-0-
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	554	1	845	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	365	1	928	2	N	-0-					-0-
*02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	360	1	1243	2	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2760	X	880	-0-	-1880	-0-	306	1	574	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	956	-0-	-1896	-0-	417	1	539	2	N	-0-					-0-
11	990	X	808	-0-	-182	-0-	455	1	353	2	N	-0-					-0-
12	1023	X	833	-0-	-190	-0-	330	1	503	2	N	-0-					-0-
01	1023	X	703	-0-	-320	-0-	199	1	504	2	N	-0-					-0-
*02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	189	1	652	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	77	1	145	2	N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	97	1	125	2	N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	125	1	97	2	N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	88	1	134	2	N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	63	1	159	2	N	-0-					-0-
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	50	1	172	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
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-
02	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
09	1110	N	63	-0-	-1047	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	N	-0-					-0-
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	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
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LONGHORN, MIDDLE (5800) 54760 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 068658 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5802 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

LONGHORN, SOUTH (4200) 54762 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281212 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4595 - 4601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35309	X	35309	-0-	-0-	-0-	35202	2	107	9	N	97	179	1			209
10	34608	X	34608	-0-	-0-	-0-	34509	2	99	9	N	90	180	2			119
11	59322		32091	-0-	-27231	-0-	31967	2	124	9	N	113	145	1			87
12	5022		27945	-0-	22923	22923	27838	2	107	9	N	97					184
01	95783		38941	-0-	-56842	-0-	38821	2	120	9	N	109	188	1			105
02	4536		NO RPT	-0-	-4536	-0-					N	NO RPT					105

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (COLE 3900) 54765 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 1 RRCID -> 281044 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3941 - 3947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13380	#	4205	-0-	-9175	-0-	4205	2			N	-0-					35
10	11098	#	3679	-0-	-7419	-0-	3679	2			N	-0-					35
11	9210	#	376	-0-	-8834	-0-	376	2			N	-0-					35
12	9052	#	5738	-0-	-3314	-0-	5738	2			N	-0-					35
01	4340	#	3072	-0-	-1268	-0-	3072	2			N	-0-					35
02	3920	#	NO RPT	-0-	-3920	-0-					N	NO RPT					35

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-35026					N	-0-					191
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-35026					N	-0-					191
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-35026					N	-0-					191
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-35026					N	-0-					191
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-35026					N	-0-					191
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-35026					N	NO RPT					191

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	112	1	537	2	Y	48					160
							53	9									
10	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	134	1	616	2	Y	66					226
							73	9									
11	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	129	1	423	2	Y	6					232
							7	9									
12	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	153	1	660	2	Y	3					235
							3	9									
01	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	102	1	383	2	Y	2					237
							2	9									
*02	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	89	1	501	2	Y	2					239
							2	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 170339 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
02	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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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

09	660 X	439	-0-	-221	-0-	439	2			N	-0-					67
10	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					67
11	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					67
12	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					67
01	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					67
02	728 X	404	-0-	-324	-0-	404	3			N	-0-					67

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

09	870 X	701	-0-	-169	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	899 X	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	750 X	596	-0-	-154	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	775 X	398	-0-	-377	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	775 X	693	-0-	-82	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	784 X	544	-0-	-240	-0-	544	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

09	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	843	1	4594	2	N	-0-					-0-
10	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	480	1	3912	2	N	-0-					-0-
11	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	902	1	5949	2	N	-0-					-0-
12	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	906	1	6005	2	N	-0-					-0-
01	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	441	1	2922	2	N	-0-					-0-
*02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	395	1	2704	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
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	39	1	213	2	N	-0-					1
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					1
11	300	N	116	-0-	-184	-0-	15	1	101	2	N	-0-					1
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	28	1	186	2	N	-0-					1
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	37	1	244	2	N	-0-					1
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	206	2	N	-0-					1

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	X	88	-0-	-32	-0-	14	1	74	2	N	-0-					-0-
10	400	X	400	-0-	-0-	-0-	44	1	356	2	N	-0-					-0-
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	621	1	4098	2	N	-0-					-0-
12	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	640	1	4243	2	N	-0-					-0-
01	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	746	1	4940	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3844	-0-	-552	-0-	490	1	3354	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	244	X	244	-0-	-0-	-0-	38	1	206	2	N	-0-					-0-
10	253	X	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	2	N	-0-					-0-
11	270	X	260	-0-	-10	-0-	34	1	226	2	N	-0-					-0-
12	279	X	262	-0-	-17	-0-	34	1	228	2	N	-0-					-0-
01	297	X	297	-0-	-0-	-0-	39	1	258	2	N	-0-					-0-
*02	316	X	316	-0-	-0-	-0-	40	1	276	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 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
09	1650	X	1386	-0-	-264	-0-	215	1	1171	2	N	-0-					31
10	1581	X	1034	-0-	-547	-0-	113	1	921	2	N	-0-					31
11	1590	X	1102	-0-	-488	-0-	145	1	957	2	N	-0-					31
12	1643	X	1136	-0-	-507	-0-	149	1	987	2	N	-0-					31
01	1643	X	1491	-0-	-152	-0-	196	1	1295	2	N	-0-					31
02	1288	X	1244	-0-	-44	-0-	158	1	1080	2	N	5					36
							6	9									

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
09	480	X	406	-0-	-74	-0-	63	1	343	2	N	-0-					39
10	531	X	531	-0-	-0-	-0-	58	1	473	2	N	-0-					39
11	456	X	456	-0-	-0-	-0-	60	1	396	2	N	-0-					39
12	434	X	396	-0-	-38	-0-	52	1	344	2	N	-0-					39
01	579	X	579	-0-	-0-	-0-	76	1	503	2	N	-0-					39
02	476	X	423	-0-	-53	-0-	54	1	369	2	N	-0-					39

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
09	1740	X	1381	-0-	-359	-0-	214	1	1167	2	N	-0-					-0-
10	1767	X	1531	-0-	-236	-0-	167	1	1364	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	1460	-0-	-250	-0-	192	1	1268	2	N	-0-					-0-
12	1705	X	1279	-0-	-426	-0-	168	1	1111	2	N	-0-					-0-
01	1705	X	1271	-0-	-434	-0-	167	1	1104	2	N	-0-					-0-
02	1372	X	1280	-0-	-92	-0-	163	1	1117	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
09	1440	X	1157	-0-	-283	-0-	179	1	978	2	N	-0-					12
10	1457	X	1081	-0-	-376	-0-	118	1	963	2	N	-0-					12
11	1290	X	1004	-0-	-286	-0-	132	1	872	2	N	-0-					12
12	1333	X	1122	-0-	-211	-0-	147	1	975	2	N	-0-					12
01	1333	X	1281	-0-	-52	-0-	168	1	1113	2	N	-0-					12
02	1092	X	1076	-0-	-16	-0-	137	1	939	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
09	3510	X	2796	-0-	-714	-0-	433	1	2360	2	N	3					48
							3	9									
10	3472	X	2855	-0-	-617	-0-	312	1	2539	2	N	4					52
							4	9									
11	3180	X	2554	-0-	-626	-0-	336	1	2218	2	N	-0-					52
12	3100	X	2433	-0-	-667	-0-	319	1	2114	2	N	-0-					52
01	3100	X	2914	-0-	-186	-0-	382	1	2532	2	N	-0-					52
*02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	365	1	2499	2	N	-0-					52

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
09	3660	X	3004	-0-	-656	-0-	466	1	2538	2	N	-0-					40
10	3782	X	2974	-0-	-808	-0-	325	1	2649	2	N	-0-					40
11	3270	X	2444	-0-	-826	-0-	322	1	2122	2	N	-0-					40
12	3379	X	2631	-0-	-748	-0-	345	1	2286	2	N	-0-					40
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	448	1	2966	2	N	-0-					40
*02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	367	1	2514	2	N	-0-					40

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859

09	1440	X	1374	-0-	-66	-0-	212	1	1156	2	N	5					23
							6	9									
10	1395	X	1152	-0-	-243	-0-	126	1	1026	2	N	-0-					23
11	1350	X	958	-0-	-392	-0-	126	1	832	2	N	-0-					23
12	1426	X	979	-0-	-447	-0-	128	1	851	2	N	-0-					23
01	1426	X	1019	-0-	-407	-0-	134	1	885	2	N	-0-					23
02	1288	X	1050	-0-	-238	-0-	134	1	916	2	N	-0-					23

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

09	1710	X	1663	-0-	-47	-0-	258	1	1405	2	N	-0-					35
10	1767	X	1534	-0-	-233	-0-	168	1	1366	2	N	-0-					35
11	1620	X	1521	-0-	-99	-0-	200	1	1321	2	N	-0-					35
12	1705	X	1366	-0-	-339	-0-	179	1	1187	2	N	-0-					35
01	1705	X	1591	-0-	-114	-0-	209	1	1382	2	N	-0-					35
02	1540	X	1454	-0-	-86	-0-	184	1	1262	2	N	7					42
							8	9									

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

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
02		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

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	438	1	1782	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	444	1	1881	3	N	-0-					-0-
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	422	1	1839	3	N	-0-					-0-
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	477	1	2282	3	N	-0-					-0-
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	460	1	2117	3	N	-0-					-0-
*02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	432	1	1814	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4260	X	3565	-0-	-695	-0-	702	1	2863	3	N	-0-					-0-
10	4402	X	3713	-0-	-689	-0-	708	1	3005	3	N	-0-					-0-
*11	3780	X	3573	-0-	-207	-0-	668	1	2905	3	N	-0-					-0-
*12	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	676	1	3233	3	N	-0-					-0-
*01	3906	X	3598	-0-	-308	-0-	642	1	2956	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	3153	-0-	-207	-0-	607	1	2546	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	168	1	2548	3	N	-0-					-0-
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	185	1	2695	3	N	-0-					-0-
11	2670	X	2584	-0-	-86	-0-	171	1	2413	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	2396	-0-	-425	-0-	155	1	2241	3	N	-0-					-0-
01	2883	X	1458	-0-	-1425	-0-	92	1	1366	3	N	-0-					-0-
02	2604	X	1260	-0-	-1344	-0-	95	1	1165	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	29	1	439	3	N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	3	N	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	26	1	363	3	N	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	32	1	462	3	N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	33	1	486	3	N	-0-					-0-
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2631	-0-	-39	-0-	186	1	2445	3	N	-0-					-0-
10	2759	X	2507	-0-	-252	-0-	181	1	2325	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2670	X	2411	-0-	-259	-0-	178	1	2233	3	N	-0-					-0-
12	2728	X	2449	-0-	-279	-0-	170	1	2279	3	N	-0-					-0-
01	2728	X	2190	-0-	-538	-0-	147	1	2043	3	N	-0-					-0-
02	2464	X	2028	-0-	-436	-0-	132	1	1896	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2187	-0-	-513	-0-	135	1	2052	3	N	-0-					-0-
10	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	162	1	2364	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2550	X	1716	-0-	-834	-0-	113	1	1603	3	N	-0-					-0-
12	2573	X	936	-0-	-1637	-0-	60	1	876	3	N	-0-					-0-
01	2542	X	1794	-0-	-748	-0-	113	1	1681	3	N	-0-					-0-
*02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	195	1	2404	3	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
09	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	72	1	1089	3	N	-0-					-0-
10	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	77	1	1126	3	N	-0-					-0-
11	900	X	857	-0-	-43	-0-	57	1	800	3	N	-0-					-0-
12	1209	X	832	-0-	-377	-0-	54	1	778	3	N	-0-					-0-
01	1209	X	715	-0-	-494	-0-	45	1	670	3	N	-0-					-0-
02	1092	X	696	-0-	-396	-0-	52	1	644	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5850	X	5735	-0-	-115	-0-	354	1	5381	3	N	-0-					-0-
10	6045	X	5988	-0-	-57	-0-	384	1	5601	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	5730	X	5107	-0-	-623	-0-	337	1	4770	3	N	-0-					-0-
12	5921	X	4752	-0-	-1169	-0-	307	1	4445	3	N	-0-					-0-
01	5983	X	3112	-0-	-2871	-0-	196	1	2916	3	N	-0-					-0-
02	5404	X	4554	-0-	-850	-0-	342	1	4212	3	N	-0-					-0-

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
09	870	X	848	-0-	-22	-0-	60	1	788	3	N	-0-					-0-
10	899	X	885	-0-	-14	-0-	64	1	821	3	N	-0-					-0-
11	887	X	887	-0-	-0-	-0-	65	1	822	3	N	-0-					-0-
12	889	X	889	-0-	-0-	-0-	62	1	827	3	N	-0-					-0-
01	899	X	875	-0-	-24	-0-	59	1	816	3	N	-0-					-0-
02	812	X	796	-0-	-16	-0-	52	1	744	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 129645 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3921	-0-	-9	-0-	278	1	3643	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	4012	-0-	-49	-0-	289	1	3717	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	3900	X	3766	-0-	-134	-0-	278	1	3488	3	N	-0-					-0-
12	4061	X	3720	-0-	-341	-0-	258	1	3462	3	N	-0-					-0-
01	4061	X	3510	-0-	-551	-0-	235	1	3275	3	N	-0-					-0-
02	3668	X	3385	-0-	-283	-0-	220	1	3165	3	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
09	810	X	801	-0-	-9	-0-	57	1	744	3	N	-0-					-0-
10	837	X	818	-0-	-19	-0-	59	1	759	3	N	-0-					-0-
11	810	X	802	-0-	-8	-0-	59	1	743	3	N	-0-					-0-
12	837	X	800	-0-	-37	-0-	55	1	745	3	N	-0-					-0-
01	837	X	785	-0-	-52	-0-	53	1	732	3	N	-0-					-0-
02	756	X	726	-0-	-30	-0-	47	1	679	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2550	X	2543	-0-	-7	-0-	157	1	2386	3	N	-0-					-0-
10	2635	X	2622	-0-	-13	-0-	168	1	2451	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	2550	X	2276	-0-	-274	-0-	150	1	2126	3	N	-0-					-0-
12	2635	X	2421	-0-	-214	-0-	156	1	2265	3	N	-0-					-0-
01	2635	X	2395	-0-	-240	-0-	151	1	2244	3	N	-0-					-0-
02	2380	X	2090	-0-	-290	-0-	157	1	1933	3	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
09	3270	X	2230	-0-	-1040	-0-	138	1	2092	3	N	-0-					-0-
10	3379	X	1312	-0-	-2067	-0-	84	1	1228	3	N	-0-					-0-
11	3270	X	1617	-0-	-1653	-0-	107	1	1510	3	N	-0-					-0-
12	3193	X	1572	-0-	-1621	-0-	101	1	1471	3	N	-0-					-0-
01	2976	X	1914	-0-	-1062	-0-	120	1	1794	3	N	-0-					-0-
02	2072	X	31	-0-	-2041	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3273	-0-	-57	-0-	202	1	3071	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	3386	-0-	-55	-0-	217	1	3167	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3300	X	3187	-0-	-113	-0-	211	1	2976	3	N	-0-					-0-
12	3379	X	2818	-0-	-561	-0-	182	1	2636	3	N	-0-					-0-
01	3379	X	2359	-0-	-1020	-0-	148	1	2211	3	N	-0-					-0-
02	3052	X	2027	-0-	-1025	-0-	152	1	1875	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208

09	4410	X	4202	-0-	-208	-0-	259	1	3943	3	N	-0-					-0-
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	301	1	4391	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4410	X	3541	-0-	-869	-0-	234	1	3307	3	N	-0-					-0-
12	4464	X	3336	-0-	-1128	-0-	215	1	3121	3	N	-0-					-0-
01	4681	X	3579	-0-	-1102	-0-	225	1	3354	3	N	-0-					-0-
02	4228	X	3698	-0-	-530	-0-	278	1	3420	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492

09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	271	1	4127	3	N	-0-					-0-
10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	291	1	4253	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	269	1	3802	3	N	-0-					-0-
12	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	253	1	3671	3	N	-0-					-0-
01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	249	1	3713	3	N	-0-					-0-
*02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	267	1	3288	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472

09	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	322	1	4894	3	N	-0-					-0-
10	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	381	1	5565	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	387	1	5475	3	N	-0-					-0-
12	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	367	1	5314	3	N	-0-					-0-
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	359	1	5349	3	N	-0-					-0-
*02	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	398	1	4908	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060

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-
02	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

09	1590	X	1170	-0-	-420	-0-	83	1	1087	3	N	-0-					-0-
10	1426	X	1239	-0-	-187	-0-	89	1	1150	3	N	-0-					-0-
11	1320	X	986	-0-	-334	-0-	73	1	913	3	N	-0-					-0-
12	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	171	1	2293	3	N	-0-					-0-
01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	169	1	2352	3	N	-0-					-0-
*02	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	134	1	1926	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	990	X	821	-0-	-169	-0-	58	1	763	3	N	-0-			-0-
10	992	X	859	-0-	-133	-0-	62	1	797	3	N	-0-			-0-
11	930	X	880	-0-	-50	-0-	65	1	815	3	N	-0-			-0-
12	930	X	866	-0-	-64	-0-	60	1	806	3	N	-0-			-0-
01	868	X	836	-0-	-32	-0-	56	1	780	3	N	-0-			-0-
02	812	X	770	-0-	-42	-0-	50	1	720	3	N	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	796	X	796	-0-	-0-	-0-	49	1	747	3	N	-0-			-0-
10	848	X	848	-0-	-0-	-0-	54	1	794	3	N	-0-			-0-
11	780	X	715	-0-	-65	-0-	47	1	668	3	N	-0-			-0-
12	837	X	770	-0-	-67	-0-	50	1	720	3	N	-0-			-0-
01	961	X	961	-0-	-0-	-0-	60	1	901	3	N	-0-			-0-
*02	770	X	770	-0-	-0-	-0-	58	1	712	3	N	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 C RRCID -> 167488 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-			-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	N	-0-			-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	N	-0-			-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	8	1	119	3	N	-0-			-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	3	N	-0-			-0-
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	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
09	340	X	340	-0-	-0-	-0-	24	1	316	3	N	-0-			-0-
10	350	X	350	-0-	-0-	-0-	25	1	325	3	N	-0-			-0-
11	362	X	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	3	N	-0-			-0-
12	356	X	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	3	N	-0-			-0-
01	341	X	339	-0-	-2	-0-	23	1	316	3	N	-0-			-0-
02	336	X	312	-0-	-24	-0-	20	1	292	3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	810	X	762	-0-	-48	-0-	54	1	708	3	N	-0-			-0-
10	837	X	817	-0-	-20	-0-	59	1	758	3	N	-0-			-0-
11	780	X	754	-0-	-26	-0-	56	1	698	3	N	-0-			-0-
12	782	X	782	-0-	-0-	-0-	54	1	728	3	N	-0-			-0-
01	806	X	669	-0-	-137	-0-	45	1	624	3	N	-0-			-0-
02	728	X	654	-0-	-74	-0-	42	1	612	3	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	X	280	-0-	-20	-0-	20	1	260	3	N	-0-					-0-
10	310	X	292	-0-	-18	-0-	21	1	271	3	N	-0-					-0-
11	300	X	290	-0-	-10	-0-	21	1	269	3	N	-0-					-0-
12	292	X	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	3	N	-0-					-0-
01	279	X	226	-0-	-53	-0-	15	1	211	3	N	-0-					-0-
02	280	X	238	-0-	-42	-0-	15	1	223	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4035	-0-	-495	-0-	286	1	3748	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4464	X	3655	-0-	-809	-0-	263	1	3380	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
11	4170	X	1629	-0-	-2541	-0-	120	1	1509	3	N	-0-					-0-
12	4216	X	1469	-0-	-2747	-0-	102	1	1367	3	N	-0-					-0-
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	330	1	4605	3	N	-0-					-0-
*02	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	406	1	5843	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	965	-0-	-85	-0-	68	1	897	3	N	-0-					-0-
10	1054	X	1009	-0-	-45	-0-	73	1	936	3	N	-0-					-0-
11	990	X	971	-0-	-19	-0-	72	1	899	3	N	-0-					-0-
12	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	70	1	944	3	N	-0-					-0-
01	1023	X	983	-0-	-40	-0-	66	1	917	3	N	-0-					-0-
02	924	X	886	-0-	-38	-0-	58	1	828	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	X	168	-0-	-12	-0-	12	1	156	3	N	-0-					-0-
10	186	X	172	-0-	-14	-0-	12	1	160	3	N	-0-					-0-
11	209	X	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	N	-0-					-0-
12	204	X	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	N	-0-					-0-
01	186	X	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-
02	196	X	161	-0-	-35	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	X	1936	-0-	-104	-0-	137	1	1799	3	N	-0-					-0-
10	2108	X	1987	-0-	-121	-0-	143	1	1840	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	1980	X	1682	-0-	-298	-0-	124	1	1558	3	N	-0-					-0-
12	2015	X	1849	-0-	-166	-0-	128	1	1721	3	N	-0-					-0-
01	2015	X	1807	-0-	-208	-0-	121	1	1686	3	N	-0-					-0-
02	1820	X	1625	-0-	-195	-0-	105	1	1520	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	312	1	4744	3	N	-0-					-0-
10	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	383	1	5592	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	5280	X	4466	-0-	-814	-0-	295	1	4171	3	N	-0-					-0-
12	5456	X	4588	-0-	-868	-0-	296	1	4292	3	N	-0-					-0-
01	5983	X	4401	-0-	-1582	-0-	277	1	4124	3	N	-0-					-0-
02	5404	X	3550	-0-	-1854	-0-	266	1	3284	3	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
09	6180	X	5912	-0-	-268	-0-	419	1	5493	3	N	-0-					-0-
10	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	462	1	5934	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	431	1	5418	3	N	-0-					-0-
12	6107	X	6026	-0-	-81	-0-	417	1	5609	3	N	-0-					-0-
01	6386	X	6085	-0-	-301	-0-	407	1	5678	3	N	-0-					-0-
02	5768	X	5505	-0-	-263	-0-	357	1	5148	3	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
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-
02	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
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	243	1	3187	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	255	1	3282	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
11	3390	X	3341	-0-	-49	-0-	246	1	3095	3	N	-0-					-0-
12	3503	X	3471	-0-	-32	-0-	240	1	3231	3	N	-0-					-0-
01	3503	X	3412	-0-	-91	-0-	228	1	3184	3	N	-0-					-0-
02	3164	X	3145	-0-	-19	-0-	204	1	2941	3	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
09	240	N	109	-0-	-131	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
10	186	N	72	-0-	-114	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	N	-0-					-0-
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	3159	-0-	-51	-0-	195	1	2964	3	N	-0-					-0-
10	3317	X	3236	-0-	-81	-0-	208	1	3028	3	N	-0-					-0-
11	3210	X	3043	-0-	-167	-0-	201	1	2842	3	N	-0-					-0-
12	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	199	1	2885	3	N	-0-					-0-
01	3255	X	3066	-0-	-189	-0-	193	1	2873	3	N	-0-					-0-
02	2940	X	2693	-0-	-247	-0-	202	1	2491	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	996	X	996	-0-	-0-	-0-	61	1	935	3	N	-0-					-0-
10	1085	X	981	-0-	-104	-0-	63	1	918	3	N	-0-					-0-
11	1050	X	957	-0-	-93	-0-	63	1	894	3	N	-0-					-0-
12	1085	X	931	-0-	-154	-0-	60	1	871	3	N	-0-					-0-
01	1023	X	903	-0-	-120	-0-	57	1	846	3	N	-0-					-0-
02	924	X	795	-0-	-129	-0-	60	1	735	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1091	-0-	1091	1091	70	1	1021	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4024	-0-	4024	5115	253	1	3771	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1296	-0-	1296	6411	97	1	1199	3	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
09	2610	X	1903	-0-	-707	-0-	117	1	1786	3	N	-0-					-0-
10	2666	X	2083	-0-	-583	-0-	134	1	1948	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2460	X	1969	-0-	-491	-0-	130	1	1839	3	N	-0-					-0-
12	2387	X	2095	-0-	-292	-0-	135	1	1960	3	N	-0-					-0-
01	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	144	1	2150	3	N	-0-					-0-
*02	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	146	1	1800	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	5452	-0-	-68	-0-	386	1	5065	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5673	X	5670	-0-	-3	-0-	408	1	5240	3	N	20	20	8			-0-
							22	9									
11	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	403	1	5063	3	N	-0-					-0-
12	5642	X	5509	-0-	-133	-0-	382	1	5127	3	N	-0-					-0-
01	5673	X	5287	-0-	-386	-0-	354	1	4933	3	N	-0-					-0-
02	5124	X	4938	-0-	-186	-0-	321	1	4617	3	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
09	4200	X	3864	-0-	-336	-0-	238	1	3626	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	3858	-0-	-482	-0-	247	1	3610	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4200	X	3739	-0-	-461	-0-	247	1	3492	3	N	-0-					-0-
12	4340	X	3286	-0-	-1054	-0-	212	1	3074	3	N	-0-					-0-
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	257	1	3832	3	N	-0-					-0-
02	3612	X	2482	-0-	-1130	-0-	186	1	2296	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	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
09	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	98	1	1485	3	N	-0-					-0-
10	1891	X	1366	-0-	-525	-0-	88	1	1277	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1830	X	980	-0-	-850	-0-	65	1	915	3	N	-0-					-0-
12	1891	X	1292	-0-	-599	-0-	83	1	1209	3	N	-0-					-0-
01	1643	X	1367	-0-	-276	-0-	86	1	1281	3	N	-0-					-0-
02	1484	X	1200	-0-	-284	-0-	90	1	1110	3	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
09	195	X	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
10	220	X	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-
11	210	X	58	-0-	-152	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
12	279	X	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	N	-0-					-0-
01	242	X	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	N	-0-					-0-
02	196	X	187	-0-	-9	-0-	14	1	173	3	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
09	7680	X	7267	-0-	-413	-0-	448	1	6819	3	N	-0-					-0-
10	7936	X	7622	-0-	-314	-0-	489	1	7130	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	7680	X	6340	-0-	-1340	-0-	419	1	5921	3	N	-0-					-0-
12	7595	X	6652	-0-	-943	-0-	429	1	6223	3	N	-0-					-0-
01	7626	X	6504	-0-	-1122	-0-	409	1	6095	3	N	-0-					-0-
02	6888	X	6329	-0-	-559	-0-	475	1	5854	3	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
09	2970	X	2817	-0-	-153	-0-	200	1	2617	3	N	-0-					-0-
10	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	214	1	2748	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2940	X	2581	-0-	-359	-0-	190	1	2391	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	2802	-0-	-236	-0-	194	1	2608	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	2715	-0-	-323	-0-	182	1	2533	3	N	-0-					-0-
02	2688	X	2656	-0-	-32	-0-	172	1	2484	3	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
09	6540	X	6166	-0-	-374	-0-	380	1	5786	3	N	-0-					-0-
10	6541	X	5504	-0-	-1037	-0-	353	1	5150	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	6330	X	5131	-0-	-1199	-0-	339	1	4792	3	N	-0-					-0-
12	6386	X	5014	-0-	-1372	-0-	324	1	4690	3	N	-0-					-0-
01	6386	X	4004	-0-	-2382	-0-	252	1	3752	3	N	-0-					-0-
02	5768	X	3373	-0-	-2395	-0-	253	1	3120	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	X	1897	-0-	-293	-0-	134	1	1763	3	N	-0-					-0-
10	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	146	1	1875	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1710	X	1673	-0-	-37	-0-	123	1	1550	3	N	-0-					-0-
12	1953	X	1748	-0-	-205	-0-	121	1	1627	3	N	-0-					-0-
01	2015	X	1802	-0-	-213	-0-	121	1	1681	3	N	-0-					-0-
02	1820	X	1459	-0-	-361	-0-	95	1	1364	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 5 RRCID -> 188134 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	X	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
10	123	X	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
11	90	X	34	-0-	-56	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
12	84	X	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
01	124	X	53	-0-	-71	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					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
09	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	73	1	1105	3	N	-0-					-0-
10	1829	X	986	-0-	-843	-0-	63	1	922	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1770	X	1096	-0-	-674	-0-	72	1	1024	3	N	-0-					-0-
12	1829	X	937	-0-	-892	-0-	60	1	877	3	N	-0-					-0-
01	1581	X	774	-0-	-807	-0-	49	1	725	3	N	-0-					-0-
02	1092	X	534	-0-	-558	-0-	40	1	494	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 6 RRCID -> 189841 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	327	1	4975	3	N	-0-					-0-
10	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	338	1	4930	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4860	X	4119	-0-	-741	-0-	272	1	3847	3	N	-0-					-0-
12	5022	X	3408	-0-	-1614	-0-	220	1	3188	3	N	-0-					-0-
01	5022	X	4480	-0-	-542	-0-	282	1	4198	3	N	-0-					-0-
02	4536	X	4329	-0-	-207	-0-	325	1	4004	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	4380	X	4312	-0-	-68	-0-	266	1	4046	3	N	-0-					-0-
10	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	290	1	4226	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	4620	X	4377	-0-	-243	-0-	289	1	4088	3	N	-0-					-0-
12	4774	X	3987	-0-	-787	-0-	257	1	3730	3	N	-0-					-0-
01	4774	X	4013	-0-	-761	-0-	252	1	3761	3	N	-0-					-0-
02	4088	X	3825	-0-	-263	-0-	287	1	3538	3	N	-0-					-0-

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
09	2430	X	2336	-0-	-94	-0-	144	1	2192	3	N	-0-					-0-
10	2480	X	2427	-0-	-53	-0-	156	1	2270	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2400	X	2327	-0-	-73	-0-	154	1	2173	3	N	-0-					-0-
12	2480	X	2327	-0-	-153	-0-	150	1	2177	3	N	-0-					-0-
01	2418	X	2408	-0-	-10	-0-	151	1	2257	3	N	-0-					-0-
*02	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	166	1	2040	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	X	650	-0-	-70	-0-	40	1	610	3	N	-0-					-0-
10	713	X	606	-0-	-107	-0-	39	1	567	3	N	-0-					-0-
11	690	X	581	-0-	-109	-0-	38	1	543	3	N	-0-					-0-
12	682	X	494	-0-	-188	-0-	32	1	462	3	N	-0-					-0-
01	682	X	631	-0-	-51	-0-	40	1	591	3	N	-0-					-0-
02	616	X	12	-0-	-604	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	X	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31	X	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30	X	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
12	31	X	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	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
09	1890	X	512	-0-	-1378	-0-	36	1	476	3	N	-0-					-0-
10	1953	X	374	-0-	-1579	-0-	27	1	347	3	N	-0-					-0-
11	2220	X	293	-0-	-1927	-0-	22	1	271	3	N	-0-					-0-
12	2294	X	306	-0-	-1988	-0-	21	1	285	3	N	-0-					-0-
01	2294	X	1425	-0-	-869	-0-	95	1	1330	3	N	-0-					-0-
02	560	X	276	-0-	-284	-0-	18	1	258	3	N	-0-					-0-

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
09	3540	X	3278	-0-	-262	-0-	202	1	3076	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	3698	-0-	-53	-0-	237	1	3460	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	255	1	3608	3	N	-0-					-0-
12	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	282	1	4081	3	N	-0-					-0-
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	271	1	4040	3	N	-0-					-0-
*02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	299	1	3682	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	120	X	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
10	225	X	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	N	-0-					-0-
11	306	X	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	N	-0-					-0-
12	372	X	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	3	N	-0-					-0-
01	300	X	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	3	N	-0-					-0-
02	280	X	180	-0-	-100	-0-	12	1	168	3	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4320	X	3867	-0-	-453	-0-	239	1	3628	3	N	-0-					-0-
10	4433	X	4028	-0-	-405	-0-	258	1	3769	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4290	X	3939	-0-	-351	-0-	260	1	3679	3	N	-0-					-0-
12	4309	X	3824	-0-	-485	-0-	247	1	3577	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	3828	-0-	-295	-0-	241	1	3587	3	N	-0-					-0-
02	3668	X	3153	-0-	-515	-0-	237	1	2916	3	N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 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
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-
02	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

09	4080	X	3918	-0-	-162	-0-	242	1	3676	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	3896	-0-	-289	-0-	250	1	3645	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4050	X	3593	-0-	-457	-0-	237	1	3356	3	N	-0-					-0-
12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	339	1	4907	3	N	-0-					-0-
01	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	579	1	8632	3	N	-0-					-0-
*02	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	367	1	4519	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

09	3060	X	2537	-0-	-523	-0-	180	1	2357	3	N	-0-					-0-
10	3007	X	2609	-0-	-398	-0-	188	1	2414	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	178	1	2242	3	N	-0-					-0-
12	2883	X	2402	-0-	-481	-0-	166	1	2236	3	N	-0-					-0-
01	2821	X	2508	-0-	-313	-0-	168	1	2340	3	N	-0-					-0-
02	2380	X	2298	-0-	-82	-0-	149	1	2149	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	385	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

09	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	352	1	4610	3	N	-0-					-0-
10	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	372	1	4785	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	4800	X	4746	-0-	-54	-0-	350	1	4396	3	N	-0-					-0-
12	5115	X	5010	-0-	-105	-0-	347	1	4663	3	N	-0-					-0-
01	5146	X	4898	-0-	-248	-0-	328	1	4570	3	N	-0-					-0-
02	4648	X	4457	-0-	-191	-0-	289	1	4168	3	N	-0-					-0-

BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502

09	750	X	420	-0-	-330	-0-	26	1	394	3	N	-0-					45
10	751	X	751	-0-	-0-	-0-	48	1	700	3	N	3	1	8			47
							3	9									
11	720	X	578	-0-	-142	-0-	38	1	540	3	N	-0-					47
12	744	X	501	-0-	-243	-0-	32	1	469	3	N	-0-					47
01	744	X	617	-0-	-127	-0-	39	1	575	3	N	3					50
							3	9									
02	672	X	649	-0-	-23	-0-	49	1	598	3	N	2					52
							2	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	X	623	-0-	-97	-0-	38	1	585	3	N	-0-					-0-
10	744	X	575	-0-	-169	-0-	37	1	538	3	N	-0-					-0-
11	750	X	500	-0-	-250	-0-	33	1	467	3	N	-0-					-0-
12	775	X	1	-0-	-774	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	791	X	791	-0-	-0-	-0-	50	1	741	3	N	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 18 RRCID -> 222928 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3374	-0-	-766	-0-	208	1	3166	3	N	-0-					-0-
10	4278	X	3732	-0-	-546	-0-	239	1	3492	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4020	X	2911	-0-	-1109	-0-	192	1	2719	3	N	-0-					-0-
12	3999	X	2343	-0-	-1656	-0-	151	1	2192	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	2917	-0-	-803	-0-	183	1	2734	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	2430	-0-	-930	-0-	182	1	2248	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	X	697	-0-	-23	-0-	1	1	696	3	N	-0-					-0-
10	744	X	711	-0-	-33	-0-	1	1	710	3	N	-0-					-0-
11	720	X	592	-0-	-128	-0-	1	1	591	3	N	-0-					-0-
12	744	X	691	-0-	-53	-0-	1	1	690	3	N	-0-					-0-
01	804	X	804	-0-	-0-	-0-	1	1	803	3	N	-0-					-0-
*02	772	X	772	-0-	-0-	-0-	1	1	771	3	N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10202 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1988	-0-	1988	1988	3	1	1985	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

09	6150	X	5879	-0-	-271	-0-	9	1	5870	3	N	-0-					-0-
10	6355	X	5878	-0-	-477	-0-	9	1	5869	3	N	-0-					-0-
11	6150	X	5600	-0-	-550	-0-	9	1	5591	3	N	-0-					-0-
12	6231	X	5689	-0-	-542	-0-	10	1	5679	3	N	-0-					-0-
01	6076	X	5788	-0-	-288	-0-	9	1	5779	3	N	-0-					-0-
02	5488	X	5262	-0-	-226	-0-	9	1	5253	3	N	-0-					-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER) 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 16 RRCID -> 236704 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 218456 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4542 - 4554

09	14B2	EXT	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 222125 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 4544

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

	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
09	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	6	X	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	N	-0-					-0-
11	300	N	222	-0-	-78	-0-	15	1	207	3	N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
01	248	N	171	-0-	-77	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

	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
09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	817	1	3747	3	N	15					73
							17	9									
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	841	1	3721	3	N	19					92
							21	9									
11	4680	X	4418	-0-	-262	-0-	824	1	3577	3	N	15					107
							17	9									
12	4836	X	4504	-0-	-332	-0-	866	1	3627	3	N	10					117
							11	9									
01	4836	X	4317	-0-	-519	-0-	862	1	3430	3	N	23					140
							25	9									
02	4284	X	3907	-0-	-377	-0-	787	1	3107	3	N	12					152
							13	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	101	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	128	1	280	3	Y	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	82	1	373	3	Y	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	57	1	429	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	50	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	266	-0-	-154	-0-	39	1	227	3	Y	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	716	-0-	-184	-0-	240	1	476	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	868	-0-	-62	-0-	271	1	596	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	161	1	729	3	Y	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	119	1	896	3	Y	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	123	1	797	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	798	-0-	-42	-0-	117	1	681	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	X	618	-0-	-72	-0-	44	1	574	3	N	-0-					-0-
10	682	X	597	-0-	-85	-0-	43	1	554	3	N	-0-					-0-
11	630	X	507	-0-	-123	-0-	37	1	470	3	N	-0-					-0-
12	661	X	661	-0-	-0-	-0-	46	1	615	3	N	-0-					-0-
01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	46	1	636	3	N	-0-					-0-
*02	626	X	626	-0-	-0-	-0-	41	1	585	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (3,000) 54866 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
GUERRA, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 158821 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3066 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (A-3) 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

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-
02	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

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
02	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

09	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	945	1	10554	2	N	-0-					-0-
10	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	977	1	8935	2	N	-0-					-0-
11	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	945	1	7467	2	N	-0-					-0-
12	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	977	1	7684	2	N	-0-					-0-
01	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	882	1	6977	2	N	-0-					-0-
*02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	977	1	6659	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	238	1	317	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	206	1	135	2	Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	200	1	228	2	Y	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	137	1	55	2	Y	-0-					-0-
*01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	230	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700) 54869 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
MORGENSTERN WELL #: 5 RRCID -> 251240 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10714 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2842	N	2120	-0-	-722	-0-	910	1	1210	2	Y	-0-					-0-
10	2139	X	1093	-0-	-1046	-0-	660	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	1172	1	1327	2	Y	-0-					-0-
12	2139	X	270	-0-	-1869	-0-	194	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	2139	X	1949	-0-	-190	-0-	855	1	1094	2	Y	-0-					-0-
02	1932	X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	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-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	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
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410 N	1045	-0-	-365 B	-0-	553 1 3 9		492 2		Y	-0-	178 1				50
10	1395 N	1002	-0-	-393 B	-0-	496 1		506 2		Y	-0-					50
11	1110 N	533	-0-	-577 B	-0-	411 1		122 2		Y	-0-					50
12	1085 N	822	-0-	-263 B	-0-	392 1		430 2		Y	-0-					50
01	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	608 1 3 9		621 2		Y	3					53
*02	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	449 1 1 9		316 2		Y	1					54

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600 N	197	-0-	-403 B	-612199	28 1 2 9		167 2		Y	2	3 1				10
10	372 N	314	-0-	-58 B	-612199	46 1 6 9		262 2		Y	5	5 1				10
11	240 N	260	-0-	20 B	-612179	39 1 4 9		217 2		Y	4	4 1				10
12	217 N	102	-0-	-115 B	-612179	16 1 2 9		84 2		Y	2	1 1				11
01	310 N	189	-0-	-121 B	-612179	30 1 2 9		157 2		Y	2	3 1				10
*02	252 N	86	-0-	-166 B	-612179	14 1 1 9		71 2		Y	1	7 1				4

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
09	150	N	71	-0-	-79 B	-372232	10	1 9	60	2	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	84	-0-	22 B	-372210	12	1 9	71	2	Y	1	1	1			-0-
11	60	N	216	-0-	156 B	-372054	32	1 9	181	2	Y	3	3	1			-0-
12	62	N	102	-0-	40 B	-372014	16	1 9	85	2	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	202	-0-	140 B	-371874	32	1 9	167	2	Y	3	3	1			-0-
02	56	N	83	-0-	27 B	-371847	14	1 9	68	2	Y	1	1	1			-0-

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
09	240	N	205	-0-	-35 B	-312315	29	1	176	2	Y	-0-	5	1			2
10	186	N	1254	-0-	1068 B	-311247	186	1	1068	2	Y	-0-					2
11	180	N	217	-0-	37 B	-311210	33	1	184	2	Y	-0-					2
12	186	N	220	-0-	34 B	-311176	35	1	185	2	Y	-0-					2
01	186	N	216	-0-	30 B	-311146	35	1	181	2	Y	-0-					2
*02	168	N	186	-0-	18 B	-311128	31	1	155	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
09	120	N	156	-0-	36 B	-663366	22	1 2 9	132	2	Y	2	2	1			-0-
10	124	N	109	-0-	-15 B	-663366	16	1 2 9	91	2	Y	2	2	1			-0-
11	150	N	160	-0-	10 B	-663356	24	1 3 9	133	2	Y	3	3	1			-0-
12	155	N	170	-0-	15 B	-663341	27	1 2 9	141	2	Y	2	1	1			1
01	124	N	141	-0-	17 B	-663324	23	1 2 9	116	2	Y	2	2	1			1
02	140	N	112	-0-	-28 B	-663324	18	1 1 9	93	2	Y	1	2	1			-0-

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
09	120	N	112	-0-	-8 B	-615422	16	1 1 9	95	2	Y	1	2	1			64
10	62	N	129	-0-	67 B	-615355	19	1 2 9	108	2	Y	2	2	1			64
11	120	N	94	-0-	-26 B	-615355	14	1 2 9	78	2	Y	2	2	1			64
12	124	N	136	-0-	12 B	-615343	21	1 2 9	113	2	Y	2	1	1			65
01	124	N	91	-0-	-33 B	-615343	15	1	76	2	Y	-0-	1	1			64
02	84	N	145	-0-	61 B	-615282	24	1 2 9	119	2	Y	2	14	1			52

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
09	2640	X	1934	-0-	-706 B	-694727	271	1	1642	2	Y	19	30	1			4
							21	9									
10	2511	N	2141	-0-	-370 B	-694727	311	1	1791	2	Y	35	33	1			6
							39	9									
11	2220	N	2193	-0-	-27 B	-694727	328	1	1829	2	Y	33	36	1			3
							36	9									
12	1984	N	2014	-0-	30 B	-694697	319	1	1669	2	Y	24	15	1			12
							26	9									
01	2139	N	1954	-0-	-185 B	-694697	313	1	1615	2	Y	24	27	1			9
							26	9									
*02	2044	N	2029	-0-	-15 B	-694697	331	1	1670	2	Y	25	32	1			2
							28	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	237	-0-	-243 B	-782912	33	1	201	2	Y	3	4	1			32
							3	9									
10	403	N	304	-0-	-99 B	-782912	44	1	254	2	Y	5	5	1			32
							6	9									
11	330	N	112	-0-	-218 B	-782912	17	1	93	2	Y	2	2	1			32
							2	9									
12	248	N	69	-0-	-179 B	-782912	11	1	57	2	Y	1	1	1			32
							1	9									
01	310	N	106	-0-	-204 B	-782912	17	1	88	2	Y	1	1	1			32
							1	9									
*02	112	N	103	-0-	-9 B	-782912	17	1	84	2	Y	2	10	1			24
							2	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	826	-0-	826 B	-528599	530	1	270	2	Y	24	13	1			34
							26	9									
10	744	N	-0-	-0-	-744 B	-528599					Y	26					60
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-528599					Y	22					82
12	744	N	703	-0-	-41 B	-528599	553	1	119	2	Y	28	5	1			105
							31	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-528599					Y	14					119
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-528599					Y	10					129

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	83	-0-	-7 B	-86068	12	1	71	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	93	N	66	-0-	-27 B	-86068	10	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	77	-0-	17 B	-86051	12	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	41	-0-	-52 B	-86051	7	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30 B	-86051	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54 B	-86051	5	1	25	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
09	1290	N	1370	-0-	80 B	-423249	192	1	1164	2	Y	13	21	1			12
							14	9									
10	1333	N	1536	-0-	203 B	-423046	223	1	1285	2	Y	25	24	1			13
							28	9									
11	1290	N	1123	-0-	-167 B	-423046	168	1	936	2	Y	17	18	1			12
							19	9									
12	1333	N	1240	-0-	-93 B	-423046	196	1	1027	2	Y	15	9	1			18
							17	9									
01	1333	N	1387	-0-	54 B	-422992	222	1	1147	2	Y	16	19	1			15
							18	9									
02	1036	N	1414	-0-	378 B	-422614	231	1	1164	2	Y	17	31	1			1
							19	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

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
*02	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

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
02	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

09	5245	X	5245	-0-	-0-	B	-0-	736	1	4453	2	Y	51	82	1		19
								56	9								
10	5642	X	4948	-0-	-694	B	-0-	719	1	4139	2	Y	82	77	1		24
								90	9								
11	5310	X	4841	-0-	-469	B	-0-	724	1	4036	2	Y	74	80	1		18
								81	9								
12	5425	X	4681	-0-	-744	B	-0-	740	1	3879	2	Y	56	36	1		38
								62	9								
01	5425	X	4849	-0-	-576	B	-0-	776	1	4009	2	Y	58	66	1		30
								64	9								
*02	4900	X	4394	-0-	-506	B	-0-	718	1	3618	2	Y	53	79	1		4
								58	9								

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

09	150	N	99	-0-	-51	B	-79105	14	1	84	2	Y	1	1	1		-0-
								1	9								
10	62	N	94	-0-	32	B	-79073	14	1	79	2	Y	1	1	1		-0-
								1	9								
11	60	N	95	-0-	35	B	-79038	14	1	79	2	Y	2	2	1		-0-
								2	9								
12	62	N	74	-0-	12	B	-79026	12	1	61	2	Y	1	1	1		-0-
								1	9								
01	62	N	113	-0-	51	B	-78975	18	1	93	2	Y	2	2	1		-0-
								2	9								
02	56	N	96	-0-	40	B	-78935	16	1	79	2	Y	1	1	1		-0-
								1	9								

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
09	5490	X	5526	-0-	36 B	-82598	775	1	4692	2	Y	54	86	1			8
							59	9									
10	4433	X	5357	-0-	924 B	-81674	779	1	4481	2	Y	88	83	1			13
							97	9									
11	4290	X	5203	-0-	913 B	-80761	778	1	4337	2	Y	80	86	1			7
							88	9									
12	4433	X	4545	-0-	112 B	-80649	719	1	3765	2	Y	55	35	1			27
							61	9									
01	4433	X	4662	-0-	229 B	-80420	746	1	3854	2	Y	56	64	1			19
							62	9									
*02	4004	X	4156	-0-	152 B	-80268	679	1	3423	2	Y	49	65	1			3
							54	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

09	1440	N	2542	-0-	1102 B	-289947	360	1	2176	2	Y	5	71	1			1
							6	9									
10	2945	X	2382	-0-	-563 B	-289947	353	1	2029	2	Y	-0-					1
11	2820	X	2585	-0-	-235 B	-289947	393	1	2192	2	Y	-0-					1
12	2914	X	2595	-0-	-319 B	-289947	416	1	2179	2	Y	-0-					1
01	2666	X	2268	-0-	-398 B	-289947	368	1	1900	2	Y	-0-					1
02	2408	X	2096	-0-	-312 B	-289947	347	1	1749	2	Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582

09	570	N	551	-0-	-19 B	-0-	77	1	468	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
10	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	66	1	378	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	540	N	424	-0-	-116 B	-0-	63	1	354	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
12	558	N	467	-0-	-91 B	-0-	74	1	386	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
01	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	124	1	639	2	Y	81	82	1			1
							89	9									
02	392	N	266	-0-	-126 B	-0-	44	1	219	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440

09	1410	N	1930	-0-	520 B	-561074	273	1	1653	2	Y	4	60	1			1
							4	9									
10	744	N	1965	-0-	1221 B	-559853	291	1	1674	2	Y	-0-					1
11	720	N	1921	-0-	1201 B	-558652	292	1	1629	2	Y	-0-					1
12	744	N	1640	-0-	896 B	-557756	263	1	1377	2	Y	-0-					1
01	744	N	1297	-0-	553 B	-557203	210	1	1087	2	Y	-0-					1
02	672	N	804	-0-	132 B	-557071	133	1	671	2	Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538

09	60	N	3	-0-	-57 B	-87478	3	2			Y	-0-					32
10	31	N	20	-0-	-11 B	-87478	3	1	17	2	Y	-0-					32
11	30	N	14	-0-	-16 B	-87478	2	1	12	2	Y	-0-					32
12	3	N	1	-0-	-2 B	-87478	1	2			Y	-0-					32
01	31	N	25	-0-	-6 B	-87478	4	1	21	2	Y	-0-					32
02	14	N	-0-	-0-	-14 B	-87478					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
09	60	N	80	-0-	20 B	-9701	11	1 9	68	2	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	76	-0-	14 B	-9687	11	1 9	64	2	Y	1	1	1			-0-
11	60	N	107	-0-	47 B	-9640	16	1 9	89	2	Y	2	2	1			-0-
12	62	N	106	-0-	44 B	-9596	17	1 9	88	2	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	98	-0-	36 B	-9560	16	1 9	81	2	Y	1	1	1			-0-
02	56	N	100	-0-	44 B	-9516	16	1 9	83	2	Y	1	1	1			-0-

GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	215	1 9	1300	2	Y	15	24	1			4
10	1643	N	1541	-0-	-102 B	-0-	224	1 9	1288	2	Y	26	24	1			6
11	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	233	1 9	1301	2	Y	24	26	1			4
12	1581	N	1450	-0-	-131 B	-0-	229	1 9	1202	2	Y	17	11	1			10
01	1550	N	1527	-0-	-23 B	-0-	244	1 9	1262	2	Y	19	21	1			8
02	1456	N	1454	-0-	-2 B	-0-	238	1 9	1197	2	Y	17	24	1			1

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2271	-0-	-39 B	-0-	319	1 9	1928	2	Y	22	35	1			5
10	2418	N	2218	-0-	-200 B	-0-	322	1 9	1855	2	Y	37	35	1			7
11	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	339	1 9	1888	2	Y	34	37	1			4
12	2356	N	2083	-0-	-273 B	-0-	329	1 9	1725	2	Y	26	16	1			14
01	2232	N	2165	-0-	-67 B	-0-	346	1 9	1790	2	Y	26	30	1			10
*02	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	360	1 9	1815	2	Y	27	35	1			2

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
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-
02	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

09	5730	X	5268	-0-	-462	B	-0-	745 12	1 9	4511	2	Y	11	160	1			3
10	5921	X	5087	-0-	-834	B	-0-	753	1	4334	2	Y	-0-					3
11	5730	X	5217	-0-	-513	B	-0-	794	1	4423	2	Y	-0-					3
12	5921	X	5018	-0-	-903	B	-0-	804	1	4214	2	Y	-0-					3
01	5456	X	5197	-0-	-259	B	-0-	843	1	4354	2	Y	-0-					3
02	4928	X	4906	-0-	-22	B	-0-	812	1	4094	2	Y	-0-					3

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

09	1740	N	1653	-0-	-87	B	-0-	234 3	1 9	1416	2	Y	3	57	1			7
10	1891	N	1689	-0-	-202	B	-0-	250	1	1439	2	Y	-0-					7
11	1846	N	1846	-0-	-0-	B	-0-	281	1	1565	2	Y	-0-					7
12	1757	N	1757	-0-	-0-	B	-0-	282	1	1475	2	Y	-0-					7
01	1702	N	1702	-0-	-0-	B	-0-	276	1	1426	2	Y	-0-					7
02	1736	N	1423	-0-	-313	B	-0-	236	1	1187	2	Y	-0-					7

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

09	1740	N	1598	-0-	-142	B	-0-	224 17	1 9	1357	2	Y	15	25	1			7
10	1767	N	1731	-0-	-36	B	-0-	252 32	1 9	1447	2	Y	29	27	1			9
11	1687	N	1687	-0-	-0-	B	-0-	252 29	1 9	1406	2	Y	26	28	1			7
12	1755	N	1755	-0-	-0-	B	-0-	278 23	1 9	1454	2	Y	21	13	1			15
01	1736	N	1681	-0-	-55	B	-0-	269 22	1 9	1390	2	Y	20	23	1			12
*02	1622	N	1622	-0-	-0-	B	-0-	265 21	1 9	1336	2	Y	19	30	1			1

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

09	978	N	978	-0-	-0-	B	-0-	137 11	1 9	830	2	Y	10	10	1			-0-
10	1085	N	1011	-0-	-74	B	-0-	147 19	1 9	845	2	Y	17	16	1			1
11	1050	N	987	-0-	-63	B	-0-	148 17	1 9	822	2	Y	15	16	1			-0-
12	1023	N	945	-0-	-78	B	-0-	150 12	1 9	783	2	Y	11	7	1			4
01	1023	N	957	-0-	-66	B	-0-	153 13	1 9	791	2	Y	12	13	1			3
02	924	N	916	-0-	-8	B	-0-	150 12	1 9	754	2	Y	11	13	1			1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	X	1350	-0-	-0- B	-0-	189	1	1146	2	N	14	21	1			23
							15	9									
10	1178	X	839	-0-	-339 B	-0-	122	1	703	2	N	13	13	1			23
							14	9									
11	1140	X	716	-0-	-424 B	-0-	107	1	596	2	N	12	12	1			23
							13	9									
12	1395	X	816	-0-	-579 B	-0-	129	1	677	2	N	9	6	1			26
							10	9									
01	1395	X	454	-0-	-941 B	-0-	73	1	375	2	N	5	6	1			25
							6	9									
02	1260	X	158	-0-	-1102 B	-0-	26	1	130	2	N	2	15	1			12
							2	9									

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186 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	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*02	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3966	-0-	-234 B	-0-	295	1	3543	2	Y	116	179	1			98
							128	9									
10	4494	X	4494	-0-	-0- B	-0-	295	1	4170	2	Y	26					124
							29	9									
11	4546	X	4546	-0-	-0- B	-0-	295	1	4248	2	Y	3					127
							3	9									
12	4185	X	4009	-0-	-176 B	-0-	295	1	3673	2	Y	37	36	8			128
							41	9									
01	4495	X	3343	-0-	-1152 B	-0-	295	1	3000	2	Y	44	44	8			128
							48	9									
02	4256	X	3325	-0-	-931 B	-0-	295	1	3030	2	Y	-0-					128

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	260	1	1443	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1453	-0-	-345 B	-0-	260	1	1193	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1220	-0-	-220 B	-0-	260	1	960	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	954	-0-	-813 B	-0-	260	1	694	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	260	1	1153	2	Y	40	40	8			-0-
							44	9									
02	1148	N	633	-0-	-515 B	-0-	260	1	373	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
09	600	N	484	-0-	-116	B	-0-	25	1	459	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	534	-0-	-55	B	-0-	25	1	509	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	531	-0-	-69	B	-0-	25	1	506	2	Y	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	25	1	497	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	339	-0-	-188	B	-0-	25	1	310	2	Y	-0-					-0-
								4	8									
*02	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	25	1	492	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

09	1560	X	1249	-0-	-311	B	-0-	1249	2			N	-0-					152
10	1581	X	1146	-0-	-435	B	-0-	1146	2			N	-0-					152
11	1530	X	908	-0-	-622	B	-0-	908	2			N	-0-					152
12	1395	X	661	-0-	-734	B	-0-	661	2			N	-0-					152
01	1395	X	561	-0-	-834	B	-0-	561	2			N	-0-					152
02	1176	X	485	-0-	-691	B	-0-	485	2			N	-0-					152

FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

09	360	X	309	-0-	-51	B	-0-	309	2			N	-0-					111
10	372	X	353	-0-	-19	B	-0-	353	2			N	-0-					111
11	360	X	147	-0-	-213	B	-0-	147	2			N	-0-					111
12	372	X	93	-0-	-279	B	-0-	93	2			N	-0-					111
01	341	X	98	-0-	-243	B	-0-	98	2			N	-0-					111
02	308	X	133	-0-	-175	B	-0-	133	2			N	-0-					111

FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70

FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100

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
09	570	N	544	-0-	-26 B	-0-	29	1	515	2	N	-0-					117
10	527	N	513	-0-	-14 B	-0-	28	1	479	2	N	5	5	1			117
							6	9									
11	510	N	450	-0-	-60 B	-0-	25	1	419	2	N	5	5	1			117
							6	9									
12	558	N	457	-0-	-101 B	-0-	24	1	405	2	N	25	25	1			117
							28	9									
01	527	N	524	-0-	-3 B	-0-	28	1	490	2	N	5	5	1			117
							6	9									
*02	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	28	1	457	2	N	5	5	1			117
							6	9									

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

09	270	X	265	-0-	-5 B	-1454	14	1	251	2	N	-0-					128
10	279	X	270	-0-	-9 B	-1454	15	1	253	2	N	2	2	1			128
							2	9									
11	270	X	230	-0-	-40 B	-1454	13	1	215	2	N	2	2	1			128
							2	9									
12	279	X	189	-0-	-90 B	-1454	10	1	177	2	N	2	2	1			128
							2	9									
01	279	X	224	-0-	-55 B	-1454	12	1	210	2	N	2	2	1			128
							2	9									
02	252	X	220	-0-	-32 B	-1454	13	1	205	2	N	2	2	1			128
							2	9									

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

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
02	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

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
02	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

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-
02	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
09	480	X	295	-0-	-185 B	-0-	16	1	279	2	N	-0-					128
10	465	X	211	-0-	-254 B	-0-	11	1	190	2	N	9	9	1			128
							10	9									
11	420	X	154	-0-	-266 B	-0-	8	1	136	2	N	9	9	1			128
							10	9									
12	403	X	264	-0-	-139 B	-0-	14	1	236	2	N	13	13	1			128
							14	9									
01	479	X	479	-0-	-0- B	-0-	26	1	443	2	N	9	9	1			128
							10	9									
*02	603	X	603	-0-	-0- B	-0-	35	1	558	2	N	9	9	1			128
							10	9									

PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	63	1	1099	2	N	-0-					25
10	1240	N	1161	-0-	-79 B	-0-	63	1	1086	2	N	11	11	1			25
							12	9									
11	1200	N	1094	-0-	-106 B	-0-	61	1	1021	2	N	11	11	1			25
							12	9									
12	1209	N	1061	-0-	-148 B	-0-	58	1	994	2	N	8	8	1			25
							9	9									
01	1147	N	776	-0-	-371 B	-0-	42	1	722	2	N	11	11	1			25
							12	9									
02	1008	N	675	-0-	-333 B	-0-	39	1	624	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
09	4890	X	3609	-0-	-1281 B	-0-	195	1	3414	2	N	-0-					25
10	5053	X	4521	-0-	-532 B	-0-	249	1	4272	2	N	-0-					25
11	5278	X	5278	-0-	-0- B	-0-	286	1	4784	2	N	189	174	1			40
							208	9									
12	4373	X	4373	-0-	-0- B	-0-	239	1	4111	2	N	21	21	1			40
							23	9									
01	4526	X	2059	-0-	-2467 B	-0-	112	1	1947	2	N	-0-					40
*02	4928	X	3069	-0-	-1859 B	-0-	179	1	2887	2	N	3	3	8			40
							3	9									

PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	1948	-0-	-212 B	-0-	105	1	1842	2	N	1					134
							1	9									
10	2232	X	1440	-0-	-792 B	-0-	78	1	1342	2	N	18	18	1			134
							20	9									
11	2160	X	1577	-0-	-583 B	-0-	88	1	1468	2	N	19	19	1			134
							21	9									
12	2077	X	1806	-0-	-271 B	-0-	98	1	1694	2	N	13	13	1			134
							14	9									
01	2015	X	1786	-0-	-229 B	-0-	96	1	1670	2	N	18	18	1			134
							20	9									
02	1820	X	1350	-0-	-470 B	-0-	78	1	1252	2	N	18	18	1			134
							20	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
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
02	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
09	5460	X	5253	-0-	-207	B	-0-	284	1	4969	2	N	-0-					16
10	5425	X	5266	-0-	-159	B	-0-	287	1	4928	2	N	46	46	1			16
								51	9									
11	5400	X	4608	-0-	-792	B	-0-	257	1	4300	2	N	46	46	1			16
								51	9									
12	5580	X	4680	-0-	-900	B	-0-	255	1	4391	2	N	31	31	1			16
								34	9									
01	5580	X	4659	-0-	-921	B	-0-	251	1	4357	2	N	46	46	1			16
								51	9									
02	4900	X	4487	-0-	-413	B	-0-	259	1	4177	2	N	46	46	1			16
								51	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
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
02	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
09	4388	X	4388	-0-	-0-	B	-0-	237	1	4151	2	N	-0-					25
10	4402	X	4393	-0-	-9	B	-0-	239	1	4110	2	N	40	40	1			25
								44	9									
11	4740	X	4003	-0-	-737	B	-0-	223	1	3736	2	N	40	40	1			25
								44	9									
12	4898	X	3659	-0-	-1239	B	-0-	199	1	3429	2	N	28	28	1			25
								31	9									
01	4898	X	4017	-0-	-881	B	-0-	216	1	3753	2	N	44	40	1	3	8	26
								48	9									
02	4088	X	3654	-0-	-434	B	-0-	211	1	3399	2	N	40	40	1			26
								44	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
09	3060	X	2625	-0-	-435	B	-0-	142	1	2483	2	N	-0-					85
10	3162	X	2636	-0-	-526	B	-0-	143	1	2461	2	N	29	29	1			85
								32	9									
11	3300	X	2266	-0-	-1034	B	-0-	126	1	2107	2	N	30	30	1			85
								33	9									
12	3410	X	2741	-0-	-669	B	-0-	148	1	2549	2	N	40	36	1	4	8	85
								44	9									
01	3410	X	2965	-0-	-445	B	-0-	160	1	2770	2	N	32	29	1	3	8	85
								35	9									
*02	2582	X	2582	-0-	-0-	B	-0-	149	1	2401	2	N	29	29	1			85
								32	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
09	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	433	1	1232	2	N	11					95
							12	9									
10	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	362	1	714	2	N	7					102
							8	9									
11	705	X	705	-0-	-0-	-0-	327	1	376	2	N	2					104
							2	9									
12	1736	X	557	-0-	-1179	-0-	327	1	224	2	N	5					109
							6	9									
01	1736	X	1474	-0-	-262	-0-	456	1	1009	2	N	8					117
							9	9									
02	1568	X	847	-0-	-721	-0-	343	1	502	2	N	2					119
							2	9									

SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

09	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	552	1	1572	2	N	8					38
							9	9									
10	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	550	1	1086	2	N	2					40
							2	9									
11	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	655	1	752	2	N	2					42
							2	9									
12	2201	X	1347	-0-	-854	-0-	798	1	546	2	N	3					45
							3	9									
01	2201	X	1169	-0-	-1032	-0-	364	1	805	2	N	-0-					45
02	1988	X	993	-0-	-995	-0-	402	1	591	2	N	-0-					45

BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	46	1	1374	2	Y	25	26	1			9
							28	9									
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	78	1	2137	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	77	1	2077	2	Y	22	26	1			4
							24	9									
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	53	1	1616	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	62	1	2107	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
02	1848	N	1293	-0-	-555	-0-	34	1	1249	2	Y	9	9	1			4
							10	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055

09	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	178	1	5272	2	Y	66	64	1			24
							73	9									
10	6944	X	5542	-0-	-1402	-0-	190	1	5186	2	Y	151	84	1			91
							166	9									
11	6060	X	5159	-0-	-901	-0-	175	1	4723	2	Y	237	284	1			44
							261	9									
12	6262	X	5138	-0-	-1124	-0-	157	1	4797	2	Y	167	167	1			44
							184	9									
01	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	159	1	5436	2	Y	232	230	1			46
							255	9									
02	5152	X	5076	-0-	-76	-0-	129	1	4776	2	Y	155	139	1			62
							171	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
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	94	1	2777	2	Y	159	165	1			57
							175	9									
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	105	1	2861	2	Y	60	81	1			36
							66	9									
11	3420	X	2702	-0-	-718	-0-	93	1	2507	2	Y	93	112	1			17
							102	9									
12	3534	X	2934	-0-	-600	-0-	90	1	2761	2	Y	75	72	1			20
							83	9									
01	3534	X	2885	-0-	-649	-0-	79	1	2711	2	Y	86	89	1			17
							95	9									
02	2856	X	1480	-0-	-1376	-0-	38	1	1403	2	Y	35	38	1			14
							39	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	176	1	5209	2	Y	88	73	1			32
							97	9									
10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	199	1	5430	2	Y	50	52	1			30
							55	9									
11	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	177	1	4784	2	Y	72	89	1			13
							79	9									
12	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	151	1	4608	2	Y	49	49	1			13
							54	9									
01	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	148	1	5051	2	Y	66	66	1			13
							73	9									
02	3640	X	2959	-0-	-681	-0-	77	1	2852	2	Y	27	29	1			11
							30	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	92	1	2723	2	Y	38	37	1			14
							42	9									
10	8432	X	3201	-0-	-5231	-0-	111	1	3039	2	Y	46	32	1			28
							51	9									
11	5520	X	2119	-0-	-3401	-0-	74	1	1991	2	Y	49	68	1			9
							54	9									
12	4495	X	2228	-0-	-2267	-0-	69	1	2116	2	Y	39	38	1			10
							43	9									
01	3193	X	1908	-0-	-1285	-0-	53	1	1811	2	Y	40	42	1			8
							44	9									
02	2884	X	2064	-0-	-820	-0-	53	1	1972	2	Y	35	29	1			14
							39	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	136	1	4018	2	Y	72	68	1			26
							79	9									
10	5208	X	4124	-0-	-1084	-0-	144	1	3919	2	Y	55	48	1			33
							61	9									
11	5040	X	4171	-0-	-869	-0-	145	1	3924	2	Y	93	109	1			17
							102	9									
12	5146	X	3964	-0-	-1182	-0-	123	1	3771	2	Y	64	64	1			17
							70	9									
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	128	1	4387	2	Y	86	86	1			17
							95	9									
02	3948	X	3417	-0-	-531	-0-	89	1	3275	2	Y	48	46	1			19
							53	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
09	14B2 EXT		310	-0-	310	310	9	1	277	2	Y	22	14	1			8
							24	9									
10	14B	DENY	3590	-0-	3590	3900	124	1	3370	2	Y	87	42	1			53
							96	9									
11	14B	DENY	2343	-0-	2343	6243	80	1	2162	2	Y	92	128	1			17
							101	9									
12	14B	DENY	1996	-0-	1996	8239	61	1	1869	2	Y	60	61	1			16
							66	9									
01	10057	X	1818	-0-	-8239	-0-	50	1	1703	2	Y	59	63	1			12
							65	9									
*02	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	43	1	1597	2	Y	44	38	1			18
							48	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
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	37	1	1109	2	Y	27	33	1			10
							30	9									
10	2759	X	2208	-0-	-551	-0-	77	1	2111	2	Y	18	17	1			11
							20	9									
11	2670	X	2380	-0-	-290	-0-	84	1	2265	2	Y	28	34	1			5
							31	9									
12	2604	X	2399	-0-	-205	-0-	75	1	2302	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
01	2201	X	2066	-0-	-135	-0-	58	1	1986	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
02	2212	X	1971	-0-	-241	-0-	51	1	1900	2	Y	18	15	1			7
							20	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	X	1425	-0-	-375	-0-	46 12	1 9	1367	3	Y	11	11	0			-0-
10	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	66 13	1 9	1811	3	Y	12	12	0			-0-
11	1620	X	1485	-0-	-135	-0-	31 8	1 9	1446	3	Y	7					7
12	1488	N	865	-0-	-623	-0-	3 8	1 9	854	3	Y	7	7	0			7
*01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	30 8	1 9	1876	3	Y	7	7	0			7
*02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	24 8	1 9	1665	3	Y	7	7	0			7

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	X	1182	-0-	-498	-0-	33 184	1 9	965	3	Y	167	114	0			157
10	1519	X	1177	-0-	-342	-0-	37 128	1 9	1012	3	Y	116	221	0			52
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	20 77	1 9	2045	3	Y	70					122
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	31 81	1 9	2439	3	Y	74	115	0			81
*01	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	45 121	1 9	2788	3	Y	110	111	0			80
*02	2800	N	4216	-0-	1416	1416	57 149	1 9	4010	3	Y	135	109	0			106

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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

09	1080	N	652	-0-	-428	-0-	21	1	631	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	315	-0-	-925	-0-	11	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	7	1	916	3	Y	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	5	1	1194	3	Y	-0-					-0-
*01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	27	1	884	3	Y	-0-					-0-
*02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	7	1	509	3	Y	-0-					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472

09	1560	X	931	-0-	-629	-0-	30	1	901	3	Y	-0-					-0-
10	1612	X	1221	-0-	-391	-0-	43	1	1178	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	831	-0-	-879	-0-	6	1	825	3	Y	-0-					-0-
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	21	1	2218	3	Y	-0-					-0-
*01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	39	1	2407	3	Y	-0-					-0-
*02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	25	1	1744	3	Y	-0-					-0-

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

09	2460	X	1685	-0-	-775	-0-	54 36	1 9	1595	3	Y	33	23	0			31
10	2139	X	1209	-0-	-930	-0-	42 29	1 9	1138	3	Y	26	45	0			12
11	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	38 15	1 9	2306	3	Y	14					26
12	1736	N	1466	-0-	-270	-0-	3 15	1 9	1448	3	Y	14	21	0			19
*01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	6 24	1 9	334	3	Y	22	22	0			19
*02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	24 25	1 9	1656	3	Y	23	21	0			21

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

09	3450	X	2834	-0-	-616	-0-	90 68	1 9	2676	3	Y	62	45	0			58
10	3007	X	2125	-0-	-882	-0-	73 56	1 9	1996	3	Y	51	86	0			23
11	2100	X	1933	-0-	-167	-0-	40 30	1 9	1863	3	Y	27					50
12	2914	X	1489	-0-	-1425	-0-	3 31	1 9	1455	3	Y	28	41	0			37
01	2914	X	1285	-0-	-1629	-0-	20 46	1 9	1219	3	Y	42	42	0			37
*02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	7 50	1 9	494	3	Y	45	41	0			41

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	632	-0-	-1888	-0-	21	1	611	3	Y	-0-					-0-
10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	132	1	3590	3	Y	-0-					-0-
11	2520	X	2338	-0-	-182	-0-	48	1	2290	3	Y	-0-					-0-
12	2232	X	1804	-0-	-428	-0-	8	1	1796	3	Y	-0-					-0-
*01	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	31	1	1922	3	Y	-0-					-0-
*02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	28	1	1940	3	Y	-0-					-0-

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
09	731	X	731	-0-	-0-	-0-	24	1	707	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	10	1	267	3	Y	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	5	1	825	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	3	1	732	3	Y	-0-					-0-
*01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	5	1	358	3	Y	-0-					-0-
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	8	1	561	3	Y	-0-					-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
09	720	N	220	-0-	-500	-0-	7	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	82	-0-	-817	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	85	-0-	-132	-0-	1	1	84	3	Y	-0-					-0-
*01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	6	1	1698	3	Y	-0-					-0-
*02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	10	1	724	3	Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	3	Y	-0-					-0-
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	3	Y	-0-					-0-
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	3	Y	-0-					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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
09	3330	X	2625	-0-	-705	-0-	765	1	1849	2	N	10					212
							11	9									
10	3348	X	2909	-0-	-439	-0-	808	1	2073	2	N	25					237
							28	9									
11	3240	X	2910	-0-	-330	-0-	674	1	2193	2	N	39	192	1			84
							43	9									
12	3348	X	3066	-0-	-282	-0-	770	1	2267	2	N	26					110
							29	9									
01	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	781	1	2180	2	N	30					140
							33	9									
02	2716	X	2287	-0-	-429	-0-	576	1	1687	2	N	22					162
							24	9									

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	694	1	1677	2	N	4					132
							4	9									
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	688	1	1765	2	N	8					140
							9	9									
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	570	1	1855	2	N	18					158
							20	9									
12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	629	1	1850	2	N	12					170
							13	9									
01	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	617	1	1724	2	N	2					172
							2	9									
02	2128	N	1931	-0-	-197	-0-	492	1	1439	2	N	-0-					172

SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		88	-0-	88	88	25	1	63	2	N	-0-					-0-
11	1136	X	1048	-0-	-88	-0-	245	1	797	2	N	5					5
							6	9									
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	77	1	226	2	N	-0-					5
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	136	1	380	2	N	10					15
							11	9									
*02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	284	1	831	2	N	15					30
							17	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1850	3	11	9	N	10					118
10	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1182	3	11	9	N	10					128
11	964	X	964	-0-	-0-	-0-	956	3	8	9	N	7					135
12	1922	X	176	-0-	-1746	-0-	176	3			N	-0-					135
01	1922	X	134	-0-	-1788	-0-	131	3	3	9	N	3					138
*02	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1738	3	30	9	N	27					165

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
09	28200	X	21446	-0-	-6754	-0-	19880	2	1566	9	N	1424	1410	1			114
10	24242	X	18927	-0-	-5315	-0-	17203	2	1724	9	N	1567	1350	1			331
11	22800	X	16414	-0-	-6386	-0-	14989	2	1425	9	N	1295	1391	1			235
12	22630	X	17014	-0-	-5616	-0-	15663	2	1351	9	N	1228	1353	1			110
01	22165	X	16559	-0-	-5606	-0-	15184	2	1375	9	N	1250	1317	1			43
02	20020	X	14914	-0-	-5106	-0-	13376	2	1538	9	N	1398	1184	1			257

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
09	40511	X	40511	-0-	-0-	-0-	38022	2	2489	9	N	2263	1972	1			364
10	38522	X	38522	-0-	-0-	-0-	36480	2	2042	9	N	1856	1858	1			362
11	34483	X	34483	-0-	-0-	-0-	32306	2	2177	9	N	1979	2196	1			145
12	40171	X	40171	-0-	-0-	-0-	36532	2	3639	9	N	3308	3005	1			448
01	35941	X	35941	-0-	-0-	-0-	33223	2	2718	9	N	2471	2642	1			277
*02	30041	X	30041	-0-	-0-	-0-	27868	2	2173	9	N	1975	2169	1			83

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
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	2855	2	339	9	N	308	183	1			272
10	3596	X	3272	-0-	-324	-0-	2952	2	320	9	N	291	373	1			190
11	3480	X	2937	-0-	-543	-0-	2681	2	256	9	N	233	365	1			58
12	3286	X	2932	-0-	-354	-0-	2650	2	282	9	N	256	186	1			128
01	3286	X	2957	-0-	-329	-0-	2744	2	213	9	N	194	184	1			138
02	2968	X	2656	-0-	-312	-0-	2382	2	274	9	N	249	185	1			202

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
09	3240	X	3193	-0-	-47	-0-	2921	2	272	9	N	247	188	1			249
10	3658	X	3105	-0-	-553	-0-	2937	2	168	9	N	153	178	1			224
11	3540	X	2447	-0-	-1093	-0-	2311	2	136	9	N	124	180	1			168
12	3286	X	2790	-0-	-496	-0-	2671	2	119	9	N	108	186	1			90
01	3286	X	2849	-0-	-437	-0-	2665	2	184	9	N	167					257
02	2968	X	2496	-0-	-472	-0-	2424	2	72	9	N	65	179	1			143

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167					167
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3371	2	311	9	N	283	178	1			215
10	4154	X	3612	-0-	-542	-0-	3461	2	151	9	N	137	169	1			183
11	4020	X	3447	-0-	-573	-0-	3298	2	149	9	N	135	181	1			137
12	3813	X	3290	-0-	-523	-0-	3165	2	125	9	N	114	181	1			70
01	3813	X	3309	-0-	-504	-0-	3149	2	160	9	N	145					215
02	3444	X	3024	-0-	-420	-0-	2907	2	117	9	N	106	181	1			140

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
09	1860	X	1830	-0-	-30	-0-	1764	2	66	9	N	60					189
10	2139	X	1781	-0-	-358	-0-	1707	2	74	9	N	67	176	1			80
11	2070	X	1767	-0-	-303	-0-	1697	2	70	9	N	64					144
12	1891	X	1680	-0-	-211	-0-	1615	2	65	9	N	59	183	1			20
01	1891	X	1658	-0-	-233	-0-	1582	2	76	9	N	69					89
02	1708	X	1529	-0-	-179	-0-	1463	2	66	9	N	60					149

LOPEZ, H. WELL #: 6 RRCID -> 255447 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	1			46
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	631	-0-	-809	-0-	597	2	34	9	N	31	160	1			184
10	899	N	661	-0-	-238	-0-	577	2	84	9	N	76	172	1			88
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	356	2	41	9	N	37					125
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	673	2	65	9	N	59					184
01	651	N	586	-0-	-65	-0-	529	2	57	9	N	52	184	1			52
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	429	2	41	9	N	37					89

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15480	X	13754	-0-	-1726	-0-	13396	2	358	9	Y	325	287	1			106
10	15376	X	14248	-0-	-1128	-0-	13876	2	372	9	Y	338	386	1			58
11	14760	X	13712	-0-	-1048	-0-	13351	2	361	9	Y	328	294	1			92
12	15252	X	13449	-0-	-1803	-0-	13051	2	398	9	Y	362	364	1			90
01	15252	X	13663	-0-	-1589	-0-	13276	2	387	9	Y	352	330	1			112
02	12880	X	12323	-0-	-557	-0-	11984	2	339	9	Y	308	296	1			124

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	21270	X	20675	-0-	-595	-0-	20182	2	493	9	Y	448	396	1			146
10	23343	X	20992	-0-	-2351	-0-	20479	2	513	9	Y	466	532	1			80
11	22590	X	19907	-0-	-2683	-0-	19410	2	497	9	Y	452	405	1			127
12	21762	X	19206	-0-	-2556	-0-	18657	2	549	9	Y	499	501	1			125
01	21359	X	19008	-0-	-2351	-0-	18474	2	534	9	Y	485	455	1			155
02	19292	X	17419	-0-	-1873	-0-	16953	2	466	9	Y	424	408	1			171

LOPEZ, H. WELL #: 12 RRCID -> 270285 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600

09	8280	X	6917	-0-	-1363	-0-	6691	2	226	9	Y	205	181	1			67
10	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6676	2	234	9	Y	213	243	1			37
11	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6247	2	227	9	Y	206	185	1			58
12	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	5951	2	251	9	Y	228	229	1			57
01	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6037	2	244	9	Y	222	208	1			71
*02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5657	2	212	9	Y	193	186	1			78

LOPEZ, H. WELL #: 13 RRCID -> 271189 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840

09	15900	X	13778	-0-	-2122	-0-	13774	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	14477	X	13950	-0-	-527	-0-	13944	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	14010	X	13186	-0-	-824	-0-	13182	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	14477	X	12887	-0-	-1590	-0-	12881	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	14477	X	13018	-0-	-1459	-0-	13012	2	6	9	Y	5	4	1			2
02	12852	X	11742	-0-	-1110	-0-	11738	2	4	9	Y	4	4	1			2

LOPEZ, H. WELL #: 14 RRCID -> 272979 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850

09	22830	X	21041	-0-	-1789	-0-	20954	2	87	9	Y	79	69	1			26
10	23250	X	21509	-0-	-1741	-0-	21420	2	89	9	Y	81	93	1			14
11	22500	X	20625	-0-	-1875	-0-	20538	2	87	9	Y	79	71	1			22
12	22475	X	19571	-0-	-2904	-0-	19474	2	97	9	Y	88	88	1			22
01	22258	X	19467	-0-	-2791	-0-	19373	2	94	9	Y	85	80	1			27
02	19628	X	17474	-0-	-2154	-0-	17393	2	81	9	Y	74	71	1			30

LOPEZ, H. WELL #: 16 RRCID -> 274763 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550

09	14880	X	376	-0-	-14504	-0-	25	2	351	9	Y	319	290	1			104
10	16957	X	377	-0-	-16580	-0-	12	2	365	9	Y	332	379	1			57
11	16350	X	356	-0-	-15994	-0-	1	2	355	9	Y	323	289	1			91
12	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	355	357	1			89
01	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	346	325	1			110
*02	517	X	517	-0-	-0-	-0-	184	2	333	9	Y	303	291	1			122

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 15 RRCID -> 275432 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 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
09	18810	X	-0-	-0-	-18810	-0-					Y	423	374	1			138
10	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					Y	442	504	1			76
11	15810	X	489	-0-	-15321	-0-	19	2	470	9	Y	427	383	1			120
12	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	472	474	1			118
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	460	431	1			147
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					Y	401	386	1			162

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GLORIA G. LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 277700 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396

09	42210	X	16886	-0-	-25324	-0-	120	1	16102	2	N	604	569	1			378
							664	9									
10	35712	X	32960	-0-	-2752	-0-	240	1	31763	2	N	870	735	1			513
							957	9									
11	31530	X	30620	-0-	-910	-0-	240	1	29603	2	N	706	996	1			223
							777	9									
12	28778	X	28778	-0-	-0-	-0-	240	1	27753	2	N	714	614	1			323
							785	9									
01	32953	X	27221	-0-	-5732	-0-	165	1	26535	2	N	474	684	1			113
							521	9									
02	29764	X	25394	-0-	-4370	-0-	165	1	24679	2	N	500	357	1			256
							550	9									

GLICK RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 279142 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10680 - 10858

09	7170	X	5922	-0-	-1248	-0-	19	1	5676	2	N	206	369	1			57
							227	9									
10	7409	X	6742	-0-	-667	-0-	90	1	6445	2	N	188					245
							207	9									
11	7170	X	4902	-0-	-2268	-0-	90	1	4733	2	N	72	185	1			132
							79	9									
12	6107	X	4297	-0-	-1810	-0-	90	1	3980	2	N	206	192	1			146
							227	9									
01	6727	X	4059	-0-	-2668	-0-	90	1	3883	2	N	78					224
							86	9									
02	6076	X	3244	-0-	-2832	-0-	90	1	3108	2	N	42					266
							46	9									

GLORIA G. LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 279600 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10592 - 11018

09	13800	X	8998	-0-	-4802	-0-	60	1	8513	2	N	386	570	1			233
							425	9									
10	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	120	1	14049	2	N	853	574	1			512
							938	9									
11	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	120	1	12107	2	N	491	696	1			307
							540	9									
12	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	120	1	11207	2	N	499	526	1			280
							549	9									
01	15097	X	10208	-0-	-4889	-0-	75	1	9885	2	N	225	83	1			422
							248	9									
02	13636	X	9067	-0-	-4569	-0-	75	1	8555	2	N	397	603	1			216
							437	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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
09	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-
02	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
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-
02	0	K	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
09	1740		-0-	-0-	-1740	185					Y	-0-					-0-
10	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	38	1	1048	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	132	-0-	-108	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	113	-0-	-135	-0-	3	1	110	2	Y	-0-					-0-
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (E) 54955 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 F RRCID -> 140049 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (F) 54955 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 D RRCID -> 144278 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (F-2) 54955 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 43 F RRCID -> 140466 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (H) 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 135600 COMPL. DATE 05/28/1990 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
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-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	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
09	3891	X	6884	-0-	2993	2993	6873	2	11	9	N	10					30
10	5588	X	5588	-0-	-0-	2993	5577	2	11	9	N	10					40
11	5130		4691	-0-	-439	2554	4660	2	31	9	N	28					68
12	5301		4999	-0-	-302	2252	4966	2	33	9	N	30					98
01	5301		4537	-0-	-764	1488	4511	2	26	9	N	24					122
02	4788		3847	-0-	-941	547	3847	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
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	30	1	120	2	N	-0-					-0-
10	186	N	86	-0-	-100	-0-	21	1	65	2	N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	21	1	64	2	N	-0-					-0-
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	22	1	67	2	N	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	17	1	47	2	N	-0-					-0-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	40	1	102	2	N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 28 F RRCID -> 133154 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (UF-50) //CONT.// 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 44 RRCID -> 178229 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 4221 - 4228

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	1470	X	735	-0-	-735	-0-	666	2	69	9	N	63	183	1			66
10	1519	X	1322	-0-	-197	-0-	1297	2	25	9	N	23					89
11	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					89
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1079	2	47	9	N	43					132
*01	1333	N	601	-0-	-732	-0-	599	2	2	9	N	2					134
02	1204	N	502	-0-	-702	-0-	500	2	2	9	N	2					132

SCHALEBEN WELL #: 7 RRCID -> 208792 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162

09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
11	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	234	-0-	-851	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	616	N	48	-0-	-568	-0-	48	2			N	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SCHALEBEN, HALE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 011578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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

09	300	X	161	-0-	-139	-0-	18	1	143	2	N	-0-					62
10	310	X	64	-0-	-246	-0-	9	1	55	2	N	-0-					62
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					62
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					62
01	310	X	134	-0-	-176	-0-	22	1	112	2	N	-0-					62
*02	162	X	162	-0-	-0-	-0-	27	1	135	2	N	-0-					62

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459

09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	233	1	1861	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1389	-0-	-781	-0-	191	1	1198	2	N	-0-					-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	196	1	1237	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1379	-0-	-791	-0-	198	1	1181	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1031	-0-	-364	-0-	169	1	862	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1047	-0-	-297	-0-	172	1	875	2	N	-0-					-0-

HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035

09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	91	1	370	2	Y	2					11
							2	9									
10	496	N	406	-0-	-90	-0-	96	1	302	2	Y	7					18
							8	9									
11	480	N	421	-0-	-59	-0-	100	1	311	2	Y	9					27
							10	9									
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	100	1	307	2	Y	-0-					27
01	403	N	316	-0-	-87	-0-	83	1	230	2	Y	3					30
							3	9									
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	94	1	236	2	Y	2					32
							2	9									

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1041	-0-	-279	-0-	206	1	833	2	N	2					68
							2	9									
10	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	307	1	965	2	N	1					69
							1	9									
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	290	1	903	2	N	1					70
							1	9									
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	301	1	927	2	N	1					71
							1	9									
01	1271	N	945	-0-	-326	-0-	251	1	693	2	N	1					72
							1	9									
02	1120	N	980	-0-	-140	-0-	277	1	700	2	N	3					75
							3	9									

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2565	-0-	-375	-0-	507	1	2055	2	Y	3					12
							3	9									
10	3038	X	2131	-0-	-907	-0-	513	1	1610	2	Y	7					19
							8	9									
11	2520	X	2112	-0-	-408	-0-	512	1	1591	2	Y	8					27
							9	9									
12	2666	X	2011	-0-	-655	-0-	493	1	1518	2	Y	-0-					27
01	2666	X	2293	-0-	-373	-0-	609	1	1681	2	Y	3					30
							3	9									
02	2408	X	1656	-0-	-752	-0-	469	1	1184	2	Y	3					33
							3	9									

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	417	-0-	-153	-0-	82	1	332	2	N	3					7
							3	9									
10	558	N	373	-0-	-185	-0-	88	1	277	2	N	7					14
							8	9									
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	92	1	284	2	N	8					22
							9	9									
12	434	N	333	-0-	-101	-0-	82	1	251	2	N	-0-					22
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	73	1	201	2	N	3					25
							3	9									
02	364	N	302	-0-	-62	-0-	85	1	214	2	N	3					28
							3	9									

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	79	1	318	2	N	3					12
							3	9									
10	372	N	315	-0-	-57	-0-	74	1	233	2	N	7					19
							8	9									
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	75	1	234	2	N	8					27
							9	9									
12	403	N	286	-0-	-117	-0-	70	1	216	2	N	-0-					27
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	69	1	191	2	N	3					30
							3	9									
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	72	1	182	2	N	3					33
							3	9									

SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	116	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	135	1	425	2	Y	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	120	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	163	1	500	2	Y	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	130	1	357	2	Y	-0-					-0-
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	90	1	227	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	81	1	326	2	Y	3					12
							3	9									
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	110	1	345	2	Y	7					19
							8	9									
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	102	1	316	2	Y	8					27
							9	9									
12	434	N	343	-0-	-91	-0-	84	1	259	2	Y	-0-					27
01	465	N	229	-0-	-236	-0-	60	1	166	2	Y	3					30
							3	9									
02	392	N	256	-0-	-136	-0-	72	1	181	2	Y	3					33
							3	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51) 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 1 RRCID -> 138012 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5120 - 5126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

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-
02	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
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-
02	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
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-
02	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90) 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2F RRCID -> 114769 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1890	X	1649	-0-	-241	-0-	562	1	1086	2	Y	1					15
							1	9									
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	831	1	2050	2	Y	5					20
							6	9									
11	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	844	1	1687	2	Y	16					36
							18	9									
12	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	810	1	1937	2	Y	8					44
							9	9									
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	915	1	2348	2	Y	5					49
							6	9									
02	2604	X	2102	-0-	-502	-0-	668	1	1434	2	Y	-0-					49

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
09	2130	X	1993	-0-	-137	-0-	212	1	1781	2	N	-0-					-0-
10	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	228	1	2035	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	1967	-0-	-163	-0-	215	1	1752	2	N	-0-					-0-
12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	249	1	1985	2	N	-0-					-0-
01	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	266	1	2142	2	N	-0-					-0-
*02	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	198	1	1875	2	N	-0-					-0-

FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF. 10960 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	521	1	4378	2	N	-0-					-0-
10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	525	1	4686	2	N	-0-					-0-
11	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	547	1	4448	2	N	-0-					-0-
12	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	493	1	3925	2	N	-0-					-0-
01	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	484	1	3895	2	N	-0-					-0-
*02	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	603	1	5713	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
09	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	124	1	1041	2	Y	-0-					-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	140	1	1245	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	141	1	1144	2	Y	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	158	1	1260	2	Y	-0-					-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	160	1	1289	2	Y	-0-					-0-
*02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	119	1	1130	2	Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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	2294	X	1910	-0-	-384	-0-	124 1 1 9		1785	2	N	1	1	1			1
09	2220	X	1891	-0-	-329	-0-	122 1 1 9		1768	2	N	1					2
10	2139	X	2017	-0-	-122	-0-	116 1		1901	2	N	-0-					2
11	2070	X	1832	-0-	-238	-0-	106 1 1 9		1725	2	N	1	2	1			1
12	2139	X	1928	-0-	-211	-0-	108 1		1820	2	N	-0-					1
*01	2015	X	1591	-0-	-424	-0-	95 1		1496	2	N	-0-					1
02	1820	X	1741	-0-	-79	-0-	108 1 1 9		1632	2	N	1	1	1			1

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	X	9	-0-	-711	-0-	1 1		8	2	N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*01	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*02	306	X	306	-0-	-0-	-0-	19 1		287	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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	3720	X	2899	-0-	-821	-0-	188 1 1 9	2710	2	N	1	1	1			2
09	3360	X	1565	-0-	-1795	-0-	101 1	1464	2	N	-0-					2
10	3193	X	1113	-0-	-2080	-0-	64 1 1 9	1048	2	N	1					3
11	3090	X	282	-0-	-2808	-0-	16 1	266	2	N	-0-	3	1			-0-
12	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	261 1 1 9	4403	2	N	1					1
*01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	218 1	3416	2	N	-0-					1
*02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	185 1 1 9	2793	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

*08	4185	X	2921	-0-	-1264	-0-	190 1 1 9	2730	2	N	1	1	1			2
09	3600	X	2608	-0-	-992	-0-	168 1	2440	2	N	-0-					2
10	3720	X	2532	-0-	-1188	-0-	146 1 1 9	2385	2	N	1					3
*11	3600	X	2337	-0-	-1263	-0-	135 1 1 9	2201	2	N	1	3	1			1
12	3224	X	2595	-0-	-629	-0-	145 1	2450	2	N	-0-					1
*01	2914	X	2062	-0-	-852	-0-	124 1	1938	2	N	-0-					1
02	2436	X	1958	-0-	-478	-0-	122 1 1 9	1835	2	N	1	1	1			1

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

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-
02	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

09	960	X	668	-0-	-292	-0-	43 1 1 9	624	2	N	1					1
10	930	X	908	-0-	-22	-0-	52 1	856	2	N	-0-					1
11	900	X	750	-0-	-150	-0-	43 1	707	2	N	-0-	1	1			-0-
12	837	X	597	-0-	-240	-0-	33 1	564	2	N	-0-					-0-
*01	899	X	12	-0-	-887	-0-	1 1	11	2	N	-0-					-0-
02	812	X	128	-0-	-684	-0-	8 1	120	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 148985 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	2	N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	24	1	213	2	N	-0-					-0-
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	23	1	195	2	N	-0-					-0-
12	279	N	222	-0-	-57	-0-	24	1	198	2	N	-0-					-0-
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	22	1	188	2	N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	20	1	166	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1110	N	823	-0-	-287	-0-	166	1	657	2	Y	-0-					1
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	190	1	902	2	Y	-0-					1
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	161	1	858	2	Y	-0-					1
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	134	1	675	2	Y	-0-					1
01	1054	N	837	-0-	-217	-0-	122	1	715	2	Y	-0-					1
02	952	N	729	-0-	-223	-0-	114	1	615	2	Y	-0-					1

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	119	X	-0-	-0-	-119	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

09	330	N	222	-0-	-108	-0-	14	1	208	2	N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	382	2	N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	N	-0-					-0-
01	341	N	242	-0-	-99	-0-	15	1	227	2	N	-0-					-0-
02	392	N	286	-0-	-106	-0-	20	1	266	2	N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	448	2	N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	46	1	704	2	N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	36	1	535	2	N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	52	1	745	2	N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	46	1	686	2	N	-0-					-0-
*02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	44	1	600	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434

09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2310	N	1685	-0-	-625	-0-	109	1	1576	2	Y	-0-					1
10	2418	N	2142	-0-	-276	-0-	123	1	2018	2	Y	1					2
							1	9									
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	108	1	1754	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	100	1	1688	2	Y	-0-					1
*01	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	124	1	1937	2	Y	-0-					1
02	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	99	1	1497	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10014 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	3670	-0-	-2570	-0-	219	1	3451	2	Y	-0-					1
10	3689	X	2071	-0-	-1618	-0-	112	1	1959	2	Y	-0-					1
*11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	154	1	2997	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3689	X	3024	-0-	-665	-0-	149	1	2875	2	Y	-0-					1
01	3689	X	847	-0-	-2842	-0-	39	1	808	2	Y	-0-					1
02	3332	X	-0-	-0-	-3332	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 5198 - 5663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3000	N	27852	-0-	24852	24852	1794	1	26052	2	Y	5					6
							6	9									
*10	3100	N	37323	-0-	34223	59075	2149	1	35162	2	Y	11					17
							12	9									
*11	3000	N	28601	-0-	25601	84676	1656	1	26937	2	Y	7	16	1			8
							8	9									
12	109306	X	24630	-0-	-84676	-0-	1376	1	23251	2	Y	3					11
							3	9									
*01	20723	X	20723	-0-	-0-	-0-	1242	1	19477	2	Y	4					15
							4	9									
*02	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	1014	1	15261	2	Y	5	12	1			8
							6	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8866	X	8344	-0-	-522	-0-	542	1	7799	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
09	8580	X	7549	-0-	-1031	-0-	486	1	7061	2	Y	2					7
							2	9									
10	8897	X	7658	-0-	-1239	-0-	441	1	7215	2	Y	2					9
							2	9									
*11	8610	X	6566	-0-	-2044	-0-	380	1	6185	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
12	8897	X	2984	-0-	-5913	-0-	167	1	2816	2	Y	1					3
							1	9									
*01	8339	X	5806	-0-	-2533	-0-	348	1	5458	2	Y	-0-					3
02	7056	X	6734	-0-	-322	-0-	419	1	6314	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 16 RRCID -> 133456 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	126	1	1834	2	Y	1					2
							1	9									
*10	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	108	1	1764	2	Y	-0-					2
*11	2100	N	1860	-0-	-240	-0-	108	1	1751	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	112	1	1893	2	Y	-0-					1
*01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	115	1	1807	2	Y	-0-					1
*02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	109	1	1641	2	Y	1	1	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
*09	4050	X	3011	-0-	-1039	-0-	194	1	2816	2	Y	1					3
							1	9									
10	4309	X	2945	-0-	-1364	-0-	170	1	2774	2	Y	1					4
							1	9									
11	4260	X	2792	-0-	-1468	-0-	162	1	2629	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	4402	X	2957	-0-	-1445	-0-	165	1	2792	2	Y	-0-					1
*01	4402	X	2611	-0-	-1791	-0-	156	1	2454	2	Y	1					2
							1	9									
02	2800	X	2599	-0-	-201	-0-	162	1	2436	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
*01	310	N	283	-0-	-27	-0-	17	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 21 RRCID -> 137351 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 20 RRCID -> 137352 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 12495 PERF.10002 - 10220

09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	254	-0-	-76	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	15	1	294	2	Y	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	2	Y	-0-					-0-
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	Y	-0-					-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 1 RRCID -> 137881 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652

09	390	N	336	-0-	-54	-0-	22	1	314	2	N	-0-					40
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	21	1	351	2	N	-0-					40
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	15	1	241	2	N	-0-					40
12	403	N	306	-0-	-97	-0-	17	1	289	2	N	-0-					40
*01	372	N	314	-0-	-58	-0-	19	1	295	2	N	-0-					40
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	N	40					-0-
							44	9									

NEEL, BESS M. WELL #: 2 RRCID -> 138577 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542

09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	N	-0-					27
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	2	N	-0-					27
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					27
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	N	-0-					27
*01	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	2	N	-0-					27
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	8	1	120	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
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	Y	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	2	Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	15	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	17	1	289	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
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	340	2	N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	N	-0-					-0-
*01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	395	2	N	-0-					-0-
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	125	1	1805	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1920	N	1897	-0-	-23	-0-	122	1	1774	2	N	1					2
							1	9									
10	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	112	1	1838	2	N	-0-					2
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	112	1	1829	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	1953	N	1863	-0-	-90	-0-	104	1	1759	2	N	-0-					1
*01	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	115	1	1805	2	N	-0-					1
02	1820	N	1761	-0-	-59	-0-	110	1	1650	2	N	1	1	1			1
							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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

*05	1209	N	776	-0-	-433	-0-	36	1	740	2	N	-0-					1
*06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	71	1	1447	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	1767	N	467	-0-	-1300	-0-	27	1	439	2	N	1					1
							1	9									
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	37	1	619	2	N	-0-					1
*09	1530	N	152	-0-	-1378	-0-	9	1	143	2	N	-0-					1
*10	465	N	302	-0-	-163	-0-	16	1	286	2	N	-0-					1
*11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	73	1	1427	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	111	1	2145	2	N	-0-					-0-
*01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	86	1	1796	2	N	1					1
							1	9									
*02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	95	1	1645	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

09	2700	X	2144	-0-	-556	-0-	128	1	2015	2	N	1					3
							1	9									
10	2790	X	2776	-0-	-14	-0-	150	1	2626	2	N	-0-					3
11	2700	X	2059	-0-	-641	-0-	100	1	1959	2	N	-0-	3	1			-0-
12	2790	X	2621	-0-	-169	-0-	129	1	2491	2	N	1					1
							1	9									
01	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	126	1	2620	2	N	-0-					1
*02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	158	1	2723	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	47	1	749	2	N	1					1
							1	9									
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	39	1	685	2	N	-0-					1
11	600	N	436	-0-	-164	-0-	21	1	415	2	N	-0-	1	1			-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	2	N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	2	N	-0-					-0-
*02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	664	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	59	1	864	2	Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	643	2	Y	1					1
							1	9									
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	54	1	876	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	47	1	797	2	Y	-0-					-0-
*01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	51	1	805	2	Y	-0-					-0-
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	42	1	636	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

09	1380	N	980	-0-	-400	-0-	58	1	922	2	N	-0-					1
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	65	1	1128	2	N	-0-					1
11	1380	N	1162	-0-	-218	-0-	57	1	1105	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	59	1	1143	2	N	1					1
							1	9									
01	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	46	1	963	2	N	-0-					1
02	1092	N	961	-0-	-131	-0-	53	1	908	2	N	-0-	1	1			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	9889	X	8202	-0-	-1687	-0-	152	1	8047	2	N	3					4
							3	9									
*06	9570	X	8033	-0-	-1537	-0-	531	1	7498	2	N	4	6	1			2
							4	9									
*07	9889	X	8532	-0-	-1357	-0-	535	1	7995	2	N	2					4
							2	9									
*08	8928	X	6098	-0-	-2830	-0-	396	1	5700	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*09	8640	X	7327	-0-	-1313	-0-	472	1	6853	2	N	2					6
							2	9									
*10	8525	X	7045	-0-	-1480	-0-	406	1	6637	2	N	2					8
							2	9									
*11	8250	X	6856	-0-	-1394	-0-	397	1	6458	2	N	1	7	1			2
							1	9									
*12	8525	X	7100	-0-	-1425	-0-	397	1	6702	2	N	1					3
							1	9									
*01	7564	X	6733	-0-	-831	-0-	403	1	6329	2	N	1					4
							1	9									
02	6832	X	5941	-0-	-891	-0-	370	1	5571	2	N	-0-	3	1			1

HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	N	-0-					-0-
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	20	1	333	2	N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	N	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	19	1	326	2	N	-0-					-0-
*01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	N	-0-					-0-
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	19	1	291	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1767	X	1262	-0-	-505	-0-	59	1	1203	2	N	-0-					1
*06	1710	X	1129	-0-	-581	-0-	53	1	1076	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	1271	X	684	-0-	-587	-0-	39	1	644	2	N	1					1
							1	9									
*08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	62	1	1030	2	N	1					-0-
							1	9									
*09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	87	1	1382	2	N	1					1
							1	9									
*10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	57	1	1003	2	N	-0-					1
*11	1050	N	820	-0-	-230	-0-	40	1	780	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	1519	N	1055	-0-	-464	-0-	52	1	1003	2	N	-0-					-0-
*01	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	47	1	990	2	N	-0-					-0-
*02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	60	1	1034	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	N	-0-					-0-
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	20	1	326	2	N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	19	1	308	2	N	-0-					-0-
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	18	1	308	2	N	-0-					-0-
*01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	18	1	271	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-					7
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	N	-0-					7
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	2	N	-0-					7
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	N	-0-					7
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	N	-0-					7
02	336	N	242	-0-	-94	-0-	13	1	229	2	N	-0-					7

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	100	1	1578	2	N	-0-					1
10	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	153	1	2678	2	N	1					2
							1	9									
11	3000	N	3099	-0-	99	99	151	1	2948	2	N	-0-	1	1			1
12	3100	N	4536	-0-	1436	1535	223	1	4313	2	N	-0-					1
01	3100	N	9628	-0-	6528	8063	441	1	9186	2	N	1					2
							1	9									
*02	15018	X	6955	-0-	-8063	-0-	380	1	6573	2	N	2	2	1			2
							2	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

*05	186	N	132	-0-	-54	-0-	2	1	130	2	N	-0-					1
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	N	-0-					-0-
*09	180	N	173	-0-	-7	-0-	11	1	162	2	N	-0-					-0-
*10	186	N	168	-0-	-18	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-
*11	180	N	159	-0-	-21	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-
*12	186	N	155	-0-	-31	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	N	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	9699	-0-	9699	9699	525	1	9172	2	N	2					2
							2	9									
*11	14B2	EXT	14089	-0-	14089	23788	687	1	13396	2	N	5	2	1			5
							6	9									
12	T. A.		7409	-0-	7409	31197	365	1	7043	2	N	1					6
							1	9									
01	36068	X	4871	-0-	-31197	-0-	223	1	4647	2	N	1					7
							1	9									
02	13160	X	279	-0-	-12881	-0-	15	1	263	2	N	1	6	1			2
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

*08	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	169	1	2438	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	176	1	2560	2	N	1					3
							1	9									
10	2511	X	2078	-0-	-433	-0-	120	1	1957	2	N	1					4
							1	9									
11	2430	X	1851	-0-	-579	-0-	107	1	1744	2	N	-0-	3	1			1
12	2511	X	1820	-0-	-691	-0-	102	1	1718	2	N	-0-					1
*01	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	166	1	2605	2	N	-0-					1
02	2268	X	1969	-0-	-299	-0-	123	1	1846	2	N	-0-	1	1			-0-

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
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	29	1	590	2	N	-0-					1
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	N	-0-					-0-
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	33	1	554	2	N	-0-					-0-
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	509	2	N	-0-					-0-
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	452	2	N	-0-					-0-
*11	570	N	496	-0-	-74	-0-	24	1	472	2	N	-0-					-0-
*12	558	N	407	-0-	-151	-0-	20	1	387	2	N	-0-					-0-
*01	465	N	444	-0-	-21	-0-	20	1	424	2	N	-0-					-0-
02	476	N	416	-0-	-60	-0-	23	1	393	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

09	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080

*08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	86	1	1242	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	87	1	1258	2	N	-0-					1
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	92	1	1501	2	N	-0-					1
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	95	1	1549	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	80	1	1345	2	N	-0-					1
*01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	86	1	1355	2	N	-0-					1
*02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	74	1	1109	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966

09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	65	1	1024	2	N	-0-					1
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	64	1	1119	2	N	-0-					1
11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	54	1	1047	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	58	1	1129	2	N	1					1
							1	9									
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	55	1	1152	2	N	-0-					1
*02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	59	1	1011	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042

09	930	N	321	-0-	-609	-0-	21	1	300	2	N	-0-					-0-
10	775	N	90	-0-	-685	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
11	480	N	139	-0-	-341	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	186	1	2672	2	N	1	1	1			55
							1	9									
09	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	161	1	2339	2	N	1					56
							1	9									
10	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	163	1	2672	2	N	1					57
							1	9									
11	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	154	1	2498	2	N	-0-	3	1			54
12	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	153	1	2588	2	N	1					55
							1	9									
*01	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	149	1	2340	2	N	-0-					55
*02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	147	1	2207	2	N	1	2	1			54
							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
*05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	104	1	2113	2	N	7					15
							8	9									
*06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	110	1	2238	2	N	30	2	1			43
							33	9									
*07	2108	N	1792	-0-	-316	-0-	103	1	1689	2	N	-0-					43
*08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	136	1	2252	2	N	8	1	1			50
							9	9									
*09	2370	N	2215	-0-	-155	-0-	132	1	2082	2	N	1					51
							1	9									
*10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	128	1	2234	2	N	-0-					51
*11	2310	N	2201	-0-	-109	-0-	107	1	2093	2	N	1	2	1			50
							1	9									
*12	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	107	1	2071	2	N	-0-					50
*01	2356	N	2105	-0-	-251	-0-	96	1	2009	2	N	-0-					50
02	2044	N	2002	-0-	-42	-0-	109	1	1892	2	N	1	1	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
09	3784	X	2413	-0-	-1371	-0-	144	1	2269	2	N	-0-					2
10	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	137	1	2387	2	N	1					3
							1	9									
11	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	124	1	2409	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	100	1	1927	2	N	-0-					1
01	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	94	1	1952	2	N	-0-					1
*02	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	102	1	1757	2	N	1	1	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	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
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	228	1	3314	2	N	1					3
							1	9									
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	191	1	3120	2	N	1					4
							1	9									
*11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	182	1	2957	2	N	1	4	1			1
							1	9									
12	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	133	1	2241	2	N	1					2
							1	9									
*01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	215	1	3375	2	N	-0-					2
*02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	167	1	2510	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	240	N	188	-0-	-52	-0-	12	1	176	2	N	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	11	1	179	2	N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	N	-0-					-0-
*01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	N	-0-					-0-
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	194	1	2823	2	N	1					3
							1	9									
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	185	1	3021	2	N	1					4
							1	9									
11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	180	1	2923	2	N	-0-	3	1			1
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	201	1	3393	2	N	-0-					1
*01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	221	1	3469	2	N	1					2
							1	9									
*02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	233	1	3514	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

09	900	N	845	-0-	-55	-0-	54	1	791	2	N	-0-					39
10	1116	N	928	-0-	-188	-0-	53	1	875	2	N	-0-					39
*11	990	N	830	-0-	-160	-0-	48	1	782	2	N	-0-					39
*12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	53	1	901	2	N	-0-	1	1			38
*01	930	N	755	-0-	-175	-0-	45	1	710	2	N	-0-					38
*02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	50	1	752	2	N	-0-					38

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 189416 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199

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-
02	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

09	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	333	1	4838	2	N	1					18
							1	9									
*10	5177	X	5115	-0-	-62	-0-	295	1	4819	2	N	1					19
							1	9									
*11	5010	X	4890	-0-	-120	-0-	283	1	4606	2	N	1	5	1			15
							1	9									
12	5332	X	4748	-0-	-584	-0-	265	1	4482	2	N	1					16
							1	9									
*01	5332	X	4881	-0-	-451	-0-	292	1	4588	2	N	1					17
							1	9									
02	4816	X	4198	-0-	-618	-0-	261	1	3936	2	N	1	3	1			15
							1	9									

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	73	1	1156	2	N	-0-					1
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	53	1	923	2	N	-0-					1
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	42	1	828	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	50	1	968	2	N	1					1
							1	9									
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	37	1	768	2	N	-0-					1
*02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	82	1	1415	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	690	N	572	-0-	-118	-0-	37	1	535	2	N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	577	2	N	1					1
							1	9									
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	573	2	N	-0-	1	1			-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	35	1	600	2	N	-0-					-0-
*01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	586	2	N	-0-					-0-
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	34	1	508	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
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	447	2	N	-0-					-0-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	27	1	448	2	N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	46	1	753	2	N	-0-					-0-
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	113	1	1913	2	N	1					1
							1	9									
*01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	48	1	755	2	N	-0-					1
02	756	N	321	-0-	-435	-0-	20	1	301	2	N	-0-	1	1			-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	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	169	1	2431	2	N	1	1	1			30
							1	9									
*09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	136	1	1972	2	N	1					31
							1	9									
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	99	1	1626	2	N	-0-					31
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	117	1	1904	2	N	1	2	1			30
							1	9									
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	113	1	1912	2	N	-0-					30
*01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	112	1	1754	2	N	-0-					30
*02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	124	1	1864	2	N	1	1	1			30
							1	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
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	32	1	467	2	N	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	28	1	452	2	N	1					1
							1	9									
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	2	N	-0-	1	1			-0-
12	527	N	516	-0-	-11	-0-	29	1	487	2	N	-0-					-0-
*01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	N	-0-					-0-
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	448	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
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-
02	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
*09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	299	1	4342	2	N	1					49
							1	9									
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	217	1	3553	2	N	1					50
							1	9									
11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	206	1	3352	2	N	-0-	3	1			47
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	197	1	3328	2	N	1					48
							1	9									
*01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	220	1	3450	2	N	-0-					48
*02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	175	1	2630	2	N	1	2	1			47
							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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	32	1	460	2	N	-0-					-0-
10	558	N	503	-0-	-55	-0-	29	1	473	2	N	1					1
							1	9									
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	27	1	445	2	N	-0-	1	1			-0-
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	27	1	453	2	N	-0-					-0-
*01	496	N	484	-0-	-12	-0-	29	1	455	2	N	-0-					-0-
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	26	1	395	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	3100	N	3361	-0-	261	2029	218	1	3142	2	N	1	1	1			27
							1	9									
09	4920	X	2891	-0-	-2029	-0-	186	1	2704	2	N	1					28
							1	9									
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	183	1	2987	2	N	-0-					28
11	2880	X	2536	-0-	-344	-0-	147	1	2388	2	N	1	4	1			25
							1	9									
12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	183	1	3093	2	N	1					26
							1	9									
*01	2976	X	2759	-0-	-217	-0-	165	1	2594	2	N	-0-					26
02	2688	X	2395	-0-	-293	-0-	149	1	2245	2	N	1	2	1			25
							1	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
09	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	74	1	1081	2	N	-0-					1
10	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	65	1	1070	2	N	-0-					1
11	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	65	1	1050	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	68	1	1151	2	N	1					1
							1	9									
*01	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	68	1	1072	2	N	-0-					1
02	1036	N	935	-0-	-101	-0-	58	1	877	2	N	-0-	1	1			-0-

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
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	116	1	1832	2	N	-0-					2
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	116	1	2028	2	N	1					3
							1	9									
11	2220	N	2046	-0-	-174	-0-	100	1	1946	2	N	-0-	2	1			1
12	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	96	1	1850	2	N	-0-					1
01	2139	N	1865	-0-	-274	-0-	85	1	1780	2	N	-0-					1
02	1904	N	1645	-0-	-259	-0-	90	1	1554	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

*09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	188	1	2724	2	N	1					36
							1	9									
10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	174	1	2855	2	N	1					37
							1	9									
11	2880	X	2306	-0-	-574	-0-	134	1	2172	2	N	-0-	3	1			34
12	2976	X	2039	-0-	-937	-0-	114	1	1924	2	N	1					35
							1	9									
*01	2976	X	2720	-0-	-256	-0-	163	1	2557	2	N	-0-					35
02	2688	X	2232	-0-	-456	-0-	139	1	2092	2	N	1	1	1			35
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

*05	2511	N	2248	-0-	-263	-0-	42	1	2205	2	N	1					2
							1	9									
*06	2460	N	2327	-0-	-133	-0-	154	1	2172	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*07	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	155	1	2310	2	N	-0-					1
*08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	145	1	2087	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	2340	N	2225	-0-	-115	-0-	143	1	2081	2	N	1					2
							1	9									
*10	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	133	1	2173	2	N	1					3
							1	9									
*11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	129	1	2091	2	N	-0-	2	1			1
*12	2294	N	2140	-0-	-154	-0-	120	1	2020	2	N	-0-					1
*01	2294	N	2108	-0-	-186	-0-	126	1	1982	2	N	-0-					1
02	2072	N	1951	-0-	-121	-0-	121	1	1829	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10060 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	146	-0-	-364	-0-	9	1	137	2	N	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	37	1	644	2	N	-0-					-0-
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	113	1	2210	2	N	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	65	1	1263	2	N	-0-					-0-
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	33	1	697	2	N	1					1
							1	9									
*02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	105	1	1817	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	180	N	175	-0-	-5	-0-	11	1	164	2	N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	N	-0-					-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504

*08	3100	N	3114	-0-	14	14	177	1	2936	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2932	X	2918	-0-	-14	-0-	174	1	2744	2	N	-0-					1
10	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	154	1	2695	2	N	1					2
							1	9									
11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	131	1	2555	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	189	1	3650	2	N	-0-					1
01	2139	X	1967	-0-	-172	-0-	90	1	1877	2	N	-0-					1
02	1932	N	1833	-0-	-99	-0-	100	1	1732	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	82	1	1193	2	N	-0-					16
10	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	74	1	1212	2	N	1					17
							1	9									
*11	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	71	1	1162	2	N	1	1	1			15
							1	9									
12	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	68	1	1155	2	N	-0-					16
*01	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	70	1	1093	2	N	-0-					16
02	1148	N	1021	-0-	-127	-0-	64	1	957	2	N	-0-	1	1			15

HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	713	N	585	-0-	-128	-0-	11	1	574	2	N	-0-					1
*06	630	N	613	-0-	-17	-0-	41	1	572	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	44	1	658	2	N	-0-					-0-
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	622	2	N	-0-					-0-
*09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	42	1	617	2	N	1					1
							1	9									
*10	713	N	639	-0-	-74	-0-	37	1	602	2	N	-0-					1
*11	630	N	576	-0-	-54	-0-	33	1	543	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	682	N	575	-0-	-107	-0-	32	1	543	2	N	-0-					-0-
*01	651	N	547	-0-	-104	-0-	33	1	514	2	N	-0-					-0-
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	30	1	457	2	N	-0-					-0-

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	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	222	1	3187	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	246	1	3566	2	N	1					3
							1	9									
10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	238	1	3903	2	N	1					4
							1	9									
11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	253	1	4123	2	N	-0-	3	1			1
12	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	250	1	4218	2	N	1					2
							1	9									
*01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	246	1	3852	2	N	1					3
							1	9									
*02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	221	1	3326	2	N	-0-	2	1			1

HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	32	1	503	2	N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	N	1					1
							1	9									
*11	570	N	541	-0-	-29	-0-	26	1	515	2	N	-0-	1	1			-0-
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	26	1	493	2	N	-0-					-0-
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	25	1	527	2	N	-0-					-0-
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 97 RRCID -> 197704 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073

*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	36	1	515	2	N	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	50	1	721	2	N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	47	1	770	2	N	1					1
							1	9									
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	656	2	N	-0-	1	1			-0-
12	806	N	767	-0-	-39	-0-	43	1	724	2	N	-0-					-0-
*01	806	N	697	-0-	-109	-0-	42	1	655	2	N	-0-					-0-
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	39	1	587	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 198142 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10144

*08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	257	1	3696	2	N	17	93	1			71
							19	9									
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	251	1	3643	2	N	1					72
							1	9									
10	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	300	1	4903	2	N	-0-					72
11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	240	1	3911	2	N	2	4	1			70
							2	9									
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	199	1	3360	2	N	-0-					70
*01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	197	1	3083	2	N	1					71
							1	9									
*02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	185	1	2789	2	N	1	2	1			70
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

09	420	N	382	-0-	-38	-0-	25	1	357	2	N	-0-					-0-
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	21	1	344	2	N	-0-					-0-
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	20	1	330	2	N	-0-					-0-
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-
*01	372	N	357	-0-	-15	-0-	21	1	336	2	N	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	20	1	297	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	173	1	2876	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	147	1	2327	2	N	1					2
							1	9									
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	139	1	2424	2	N	1					3
							1	9									
11	3000	N	3630	-0-	630	630	177	1	3453	2	N	-0-	2	1			1
12	3100	N	3602	-0-	502	1132	177	1	3425	2	N	-0-					1
01	3100	N	3241	-0-	141	1273	148	1	3092	2	N	1					2
							1	9									
*02	3818	X	2545	-0-	-1273	-0-	139	1	2405	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	254	-0-	254	254	14	1	240	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430

*05	4402	X	2113	-0-	-2289	-0-	99	1	2013	2	N	1					2
							1	9									
*06	5610	X	3579	-0-	-2031	-0-	167	1	3410	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*07	5797	X	4198	-0-	-1599	-0-	240	1	3933	2	N	23					24
							25	9									
*08	5797	X	4071	-0-	-1726	-0-	231	1	3839	2	N	1	2	1			23
							1	9									
*09	4230	X	3130	-0-	-1100	-0-	186	1	2943	2	N	1					24
							1	9									
*10	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	278	1	4850	2	N	-0-					24
*11	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	244	1	4760	2	N	2	3	1			23
							2	9									
*12	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	287	1	5547	2	N	-0-					23
*01	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	259	1	5401	2	N	1					24
							1	9									
*02	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	257	1	4442	2	N	2	3	1			23
							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
*05	837	N	786	-0-	-51	-0-	15	1	771	2	N	-0-					1
*06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	51	1	714	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	868	N	793	-0-	-75	-0-	50	1	743	2	N	-0-					-0-
*08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	47	1	677	2	N	-0-					-0-
*09	780	N	660	-0-	-120	-0-	42	1	617	2	N	1					1
							1	9									
*10	806	N	645	-0-	-161	-0-	37	1	608	2	N	-0-					1
*11	690	N	623	-0-	-67	-0-	36	1	587	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	41	1	691	2	N	-0-					-0-
*01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	57	1	899	2	N	-0-					-0-
*02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	53	1	796	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	106	1	1546	2	N	-0-					1
10	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	97	1	1583	2	N	1					2
							1	9									
11	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	95	1	1539	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	83	1	1399	2	N	-0-					1
*01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	80	1	1254	2	N	-0-					1
02	1204	N	1197	-0-	-7	-0-	75	1	1122	2	N	-0-	1	1			-0-

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		786	-0-	786	786	43	1	743	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	146	-0-	-424	-0-	9	1	137	2	N	-0-					-0-
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	9	1	142	2	N	3					3
							3	9									
*11	150	N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	2	N	-0-	1	1			2
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					2
*01	155	N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	2	N	-0-					2
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	8	1	127	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
09	450	N	384	-0-	-66	-0-	25	1	359	2	N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	15	1	239	2	N	-0-					-0-
*11	210	N	195	-0-	-15	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
12	403	N	193	-0-	-210	-0-	11	1	182	2	N	-0-					-0-
*01	248	N	235	-0-	-13	-0-	14	1	221	2	N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	11	1	162	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
*05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	53	1	2786	2	N	1					2
							1	9									
*06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	227	1	3200	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	281	1	4189	2	N	-0-					1
*08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	239	1	3440	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*09	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	170	1	2469	2	N	-0-					2
*10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	240	1	3921	2	N	-0-					2
*11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	178	1	2888	2	N	-0-	2	1			-0-
*12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	199	1	3366	2	N	1					1
							1	9									
*01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	219	1	3437	2	N	-0-					1
*02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	173	1	2610	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	141	1	2025	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	139	1	2025	2	N	1					2
							1	9									
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	130	1	2130	2	N	1					3
							1	9									
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	123	1	1997	2	N	-0-	2	1			1
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	123	1	2076	2	N	-0-					1
*01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	130	1	2047	2	N	1					2
							1	9									
02	1904	N	1879	-0-	-25	-0-	117	1	1762	2	N	-0-	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 118 RRCID -> 200995 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2880	X	2633	-0-	-247	-0-	170	1	2463	2	N	-0-	1	7			2
10	2914	N	2627	-0-	-287	-0-	151	1	2475	2	N	1					3
							1	9									
11	2580	N	2544	-0-	-36	-0-	147	1	2396	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	2728	N	2603	-0-	-125	-0-	145	1	2458	2	N	-0-					1
*01	2635	N	2503	-0-	-132	-0-	150	1	2352	2	N	1					2
							1	9									
02	2380	N	2217	-0-	-163	-0-	138	1	2079	2	N	-0-	1	1			1

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
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	196	1	2842	2	N	-0-					3
10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	212	1	3465	2	N	1					4
							1	9									
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	204	1	3326	2	N	1	4	1			1
							1	9									
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	220	1	3716	2	N	1					2
							1	9									
*01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	233	1	3654	2	N	-0-					2
*02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	203	1	3049	2	N	1	2	1			1
							1	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	2480	X	1622	-0-	-858	-0-	105	1	1516	2	N	1					1
							1	9									
09	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	125	1	1811	2	N	-0-					1
10	1891	N	1629	-0-	-262	-0-	94	1	1535	2	N	-0-					1
11	1560	N	1403	-0-	-157	-0-	81	1	1322	2	N	-0-	1	1			-0-
12	2015	N	1514	-0-	-501	-0-	85	1	1428	2	N	1					1
							1	9									
*01	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	93	1	1456	2	N	-0-					1
*02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	89	1	1341	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	344	2	N	-0-	1	7			-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	N	1					1
							1	9									
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	19	1	315	2	N	-0-					1
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	19	1	316	2	N	-0-	1	1			-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	21	1	349	2	N	-0-					-0-
*01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	N	-0-					-0-
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	50	X	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		1270	-0-	1270	1270	71	1	1199	2	N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
*02	1270	X	-0-	-0-	-1270	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

09	2550	N	2449	-0-	-101	-0-	158	1	2291	2	N	-0-					2
10	2635	N	2478	-0-	-157	-0-	143	1	2334	2	N	1					3
							1	9									
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	138	1	2241	2	N	1	3	1			1
							1	9									
*12	2542	N	2344	-0-	-198	-0-	131	1	2213	2	N	-0-					1
*01	2480	N	2343	-0-	-137	-0-	140	1	2202	2	N	1					2
							1	9									
02	2212	N	2083	-0-	-129	-0-	130	1	1953	2	N	-0-	1	1			1

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

*08	3007	X	2777	-0-	-230	-0-	158	1	2618	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	2910	X	1995	-0-	-915	-0-	119	1	1875	2	N	1					3
							1	9									
10	3007	X	1122	-0-	-1885	-0-	61	1	1060	2	N	1					4
							1	9									
11	2910	X	1069	-0-	-1841	-0-	52	1	1017	2	N	-0-	3	1			1
12	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	139	1	2676	2	N	-0-					1
01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	159	1	3309	2	N	-0-					1
*02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	171	1	2954	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	93	1	1330	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	100	1	1447	2	N	-0-					1
10	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	101	1	1646	2	N	1					2
							1	9									
11	1380	N	1214	-0-	-166	-0-	70	1	1143	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	90	1	1527	2	N	-0-					1
*01	1736	N	1451	-0-	-285	-0-	87	1	1364	2	N	-0-					1
*02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	89	1	1336	2	N	-0-	1	1			-0-

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	656	-0-	-94	-0-	42	1	614	2	N	-0-					1
*10	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	61	1	1006	2	N	-0-					1
11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	64	1	1037	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	61	1	1023	2	N	-0-					-0-
*01	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	61	1	956	2	N	1					1
							1	9									
02	1036	N	944	-0-	-92	-0-	59	1	885	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	145	1	2402	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	1830	N	1652	-0-	-178	-0-	98	1	1554	2	N	-0-					2
10	2139	N	837	-0-	-1302	-0-	45	1	791	2	N	1					3
							1	9									
*11	2070	N	721	-0-	-1349	-0-	35	1	686	2	N	-0-	3	1			-0-
12	1705	N	1094	-0-	-611	-0-	54	1	1040	2	N	-0-					-0-
01	837	N	757	-0-	-80	-0-	35	1	721	2	N	1					1
							1	9									
*02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	74	1	1273	2	N	1					-0-
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5233 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
11	69	X	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		430	-0-	430	430	24	1	406	2	N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		240	-0-	240	670	14	1	226	2	N	-0-					-0-
*02	692	X	22	-0-	-670	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	56	1	1142	2	N	-0-					1
*06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	61	1	1247	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	65	1	1066	2	N	1					1
							1	9									
*08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	77	1	1284	2	N	-0-					1
*09	1320	N	883	-0-	-437	-0-	53	1	830	2	N	-0-					1
*10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	79	1	1378	2	N	-0-					1
*11	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	59	1	1149	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	933	2	N	1					1
							1	9									
*01	1364	N	545	-0-	-819	-0-	25	1	520	2	N	-0-					1
02	1120	N	498	-0-	-622	-0-	27	1	471	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	4313	-0-	1213	1213	202	1	4110	2	N	1					2
							1	9									
*06	3000	N	3477	-0-	477	1690	162	1	3313	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*07	3100	N	1703	-0-	-1397	293	98	1	1604	2	N	1					2
							1	9									
*08	3100	N	3279	-0-	179	472	186	1	3092	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	4305	X	3833	-0-	-472	-0-	228	1	3604	2	N	1					3
							1	9									
*10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	176	1	3072	2	N	1					4
							1	9									
*11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	164	1	3200	2	N	-0-	3	1			1
*12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	166	1	3211	2	N	-0-					1
*01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	148	1	3084	2	N	1					2
							1	9									
*02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	139	1	2408	2	N	1	2	1			1
							1	9									

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	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	138	1	2288	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*09	2400	N	2001	-0-	-399	-0-	119	1	1882	2	N	-0-					2
10	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	82	1	1431	2	N	1					3
							1	9									
11	2370	N	1408	-0-	-962	-0-	69	1	1339	2	N	-0-	3	1			-0-
12	2077	N	806	-0-	-1271	-0-	40	1	765	2	N	1					1
							1	9									
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	102	1	2131	2	N	-0-					1
*02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	142	1	2463	2	N	1	1	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
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-
02	0	Z	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 #: 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	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	179	1	2580	2	N	1	1	1			46
							1	9									
09	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	132	1	1915	2	N	-0-					46
10	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	131	1	2137	2	N	1					47
							1	9									
*11	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	119	1	1943	2	N	1	3	1			45
							1	9									
12	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	83	1	1394	2	N	-0-					45
*01	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	86	1	1344	2	N	-0-					45
*02	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	80	1	1200	2	N	1	1	1			45
							1	9									

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	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	328	1	5456	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	333	1	5263	2	N	2					4
							2	9									
10	1860	X	1156	-0-	-704	-0-	63	1	1092	2	N	1					5
							1	9									
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	184	1	3592	2	N	-0-	4	1			1
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	143	1	2752	2	N	-0-					1
01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	214	1	4467	2	N	1					2
							1	9									
*02	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	208	1	3589	2	N	-0-	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 115 RRCID -> 207101 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	63	1	989	2	N	1					1
							1	9									
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	65	1	1135	2	N	-0-					1
11	960	N	904	-0-	-56	-0-	44	1	860	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1085	N	334	-0-	-751	-0-	16	1	318	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	998	-0-	-211	-0-	46	1	952	2	N	-0-					-0-
02	840	N	808	-0-	-32	-0-	44	1	764	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	35	1	1834	2	N	1					2
							1	9									
*06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	119	1	1676	2	N	-0-	2	1			-0-
*07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	101	1	1504	2	N	1					1
							1	9									
*08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	124	1	1782	2	N	-0-					1
*09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	139	1	2012	2	N	1					2
							1	9									
*10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	106	1	1732	2	N	-0-					2
*11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	107	1	1747	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	114	1	1931	2	N	-0-					1
*01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	98	1	1544	2	N	-0-					1
*02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	92	1	1384	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4898	X	4298	-0-	-600	-0-	279	1	4017	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	4260	X	4203	-0-	-57	-0-	271	1	3931	2	N	1					4
							1	9									
10	4619	X	4112	-0-	-507	-0-	237	1	3874	2	N	1					5
							1	9									
11	4470	X	4054	-0-	-416	-0-	235	1	3819	2	N	-0-	4	1			1
12	4619	X	4151	-0-	-468	-0-	232	1	3918	2	N	1					2
							1	9									
*01	4340	X	3882	-0-	-458	-0-	233	1	3648	2	N	1					3
							1	9									
02	3920	X	3596	-0-	-324	-0-	224	1	3372	2	N	-0-	2	1			1

HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	590	-0-	-280	-0-	38	1	552	2	N	-0-					1
*10	899	N	506	-0-	-393	-0-	29	1	477	2	N	-0-					1
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	60	1	976	2	N	-0-	1	1			-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	47	1	786	2	N	-0-					-0-
*01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	58	1	909	2	N	1					1
							1	9									
02	812	N	756	-0-	-56	-0-	47	1	709	2	N	-0-	1	1			-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
09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	164	1	2592	2	N	1					1
							1	9									
10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	133	1	2330	2	N	1					2
							1	9									
11	3000	N	3490	-0-	490	490	170	1	3320	2	N	-0-	1	1			1
12	3100	N	2874	-0-	-226	264	142	1	2732	2	N	-0-					1
01	2850	N	2586	-0-	-264	-0-	118	1	2468	2	N	-0-					1
02	1848	X	1518	-0-	-330	-0-	83	1	1434	2	N	1	1	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
*05	682	N	577	-0-	-105	-0-	11	1	566	2	N	-0-					1
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	44	1	626	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	41	1	610	2	N	-0-					-0-
*08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	552	2	N	-0-					-0-
*09	660	N	620	-0-	-40	-0-	40	1	579	2	N	1					1
							1	9									
*10	651	N	613	-0-	-38	-0-	35	1	578	2	N	-0-					1
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	33	1	544	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	651	N	605	-0-	-46	-0-	34	1	571	2	N	-0-					-0-
*01	620	N	601	-0-	-19	-0-	36	1	565	2	N	-0-					-0-
02	532	N	512	-0-	-20	-0-	32	1	480	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	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	233	1	3350	2	N	1	1	1			28
							1	9									
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	217	1	3156	2	N	1					29
							1	9									
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	197	1	3229	2	N	1					30
							1	9									
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	206	1	3352	2	N	1	4	1			27
							1	9									
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	190	1	3205	2	N	-0-					27
*01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	193	1	3026	2	N	1					28
							1	9									
02	2744	X	2406	-0-	-338	-0-	150	1	2256	2	N	-0-	2	1			26

HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	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 #: 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	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	154	1	2220	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2370	N	1950	-0-	-420	-0-	126	1	1823	2	N	1					2
							1	9									
10	2387	N	2303	-0-	-84	-0-	133	1	2170	2	N	-0-					2
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	135	1	2203	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	120	1	2032	2	N	-0-					1
*01	2294	N	1731	-0-	-563	-0-	104	1	1627	2	N	-0-					1
02	2184	N	1579	-0-	-605	-0-	98	1	1480	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	62	1	975	2	N	-0-					8
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	55	1	957	2	N	-0-					8
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	45	1	879	2	N	-0-	1	1			7
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	44	1	853	2	N	-0-					7
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	44	1	908	2	N	1					8
							1	9									
*02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	47	1	819	2	N	1					7
							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
*05	3100	X	2431	-0-	-669	-0-	45	1	2385	2	N	1					2
							1	9									
*06	3000	X	2542	-0-	-458	-0-	168	1	2372	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*07	3100	X	2947	-0-	-153	-0-	185	1	2762	2	N	-0-					1
*08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	206	1	2959	2	N	1					2
							1	9									
*09	3000	X	2776	-0-	-224	-0-	179	1	2597	2	N	-0-					2
*10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	172	1	2817	2	N	1					3
							1	9									
*11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	178	1	2900	2	N	1	3	1			1
							1	9									
*12	3100	X	2503	-0-	-597	-0-	140	1	2363	2	N	-0-					1
*01	3100	X	2480	-0-	-620	-0-	149	1	2330	2	N	1					2
							1	9									
02	2800	X	2338	-0-	-462	-0-	146	1	2192	2	N	-0-	1	1			1

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
09	1470	N	1264	-0-	-206	-0-	75	1	1189	2	N	-0-					1
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	116	1	2025	2	N	1					2
							1	9									
*11	2160	N	1762	-0-	-398	-0-	86	1	1675	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	90	1	1738	2	N	1					1
							1	9									
01	2139	N	1845	-0-	-294	-0-	84	1	1761	2	N	-0-					1
*02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	95	1	1648	2	N	-0-	1	1			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	2460	X	1444	-0-	-1016	-0-	93	1	1351	2	N	-0-					1
10	2294	X	2073	-0-	-221	-0-	119	1	1953	2	N	1					2
							1	9									
11	2220	X	2068	-0-	-152	-0-	120	1	1947	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	129	1	2187	2	N	-0-					1
*01	2077	N	1953	-0-	-124	-0-	117	1	1836	2	N	-0-					1
02	1932	N	1514	-0-	-418	-0-	94	1	1419	2	N	1	1	1			1
							1	9									

BENAVIDES-VERGARA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209451 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680

*08	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	230	1	3312	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	215	1	3126	2	N	1					4
							1	9									
10	3410	X	3293	-0-	-117	-0-	190	1	3103	2	N	-0-					4
11	3420	X	2057	-0-	-1363	-0-	119	1	1937	2	N	1	4	1			1
							1	9									
12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	217	1	3662	2	N	-0-					1
*01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	215	1	3372	2	N	1					2
							1	9									
02	3108	X	2970	-0-	-138	-0-	185	1	2784	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 214105 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 148 RRCID -> 215027 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10813 - 10817

*08	2294	X	1893	-0-	-401	-0-	122	1	1760	2	N	10	123	1			13
							11	9									
09	2220	X	1912	-0-	-308	-0-	123	1	1789	2	N	-0-					13
*10	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	109	1	1791	2	N	1					14
							1	9									
11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	108	1	1753	2	N	-0-	2	1			12
12	1984	X	1905	-0-	-79	-0-	106	1	1797	2	N	2					14
							2	9									
*01	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	110	1	1728	2	N	2					16
							2	9									
02	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	98	1	1475	2	N	11	1	1			26
							12	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215155 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 #: 146 RRCID -> 215476 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	N	-0-					1
*06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	41	1	844	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	39	1	630	2	N	-0-					-0-
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	N	-0-					-0-
*09	900	N	269	-0-	-631	-0-	16	1	253	2	N	-0-					-0-
*10	682	N	356	-0-	-326	-0-	19	1	337	2	N	-0-					-0-
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	N	-0-					-0-
*12	279	N	256	-0-	-23	-0-	13	1	243	2	N	-0-					-0-
*01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	N	-0-					-0-
*02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	40	1	686	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	314	-0-	-46	-0-	20	1	294	2	N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	2	N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	N	-0-					-0-
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	29	1	460	2	N	-0-					-0-
*02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	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
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	62	1	986	2	N	-0-					1
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	2	N	-0-					1
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	51	1	996	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1034	2	N	1					1
							1	9									
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	46	1	953	2	N	-0-					1
02	980	N	878	-0-	-102	-0-	48	1	830	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
*05	558	N	422	-0-	-136	-0-	8	1	414	2	N	-0-					1
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	457	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	496	N	466	-0-	-30	-0-	29	1	437	2	N	-0-					-0-
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	N	-0-					-0-
*09	480	N	438	-0-	-42	-0-	28	1	410	2	N	-0-					-0-
*10	465	N	417	-0-	-48	-0-	24	1	393	2	N	-0-					-0-
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	2	N	-0-					-0-
*12	465	N	380	-0-	-85	-0-	21	1	359	2	N	-0-					-0-
*01	403	N	371	-0-	-32	-0-	22	1	349	2	N	-0-					-0-
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	21	1	311	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	21	1	309	2	N	-0-					-0-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	20	1	322	2	N	-0-					-0-
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	127	1	2070	2	N	-0-					-0-
12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	163	1	2747	2	N	1					1
							1	9									
*01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	130	1	2035	2	N	-0-					1
*02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	127	1	1912	2	N	1	1	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	18	1	936	2	N	-0-					1
*06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	52	1	734	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	47	1	706	2	N	-0-					-0-
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	41	1	590	2	N	-0-					-0-
*09	780	N	624	-0-	-156	-0-	40	1	584	2	N	-0-					-0-
*10	744	N	631	-0-	-113	-0-	36	1	594	2	N	1					1
							1	9									
*11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	41	1	663	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	52	1	876	2	N	-0-					-0-
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	53	1	828	2	N	1					1
							1	9									
*02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	46	1	686	2	N	1					-0-
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	167	1	2425	2	N	-0-					13
10	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	188	1	3068	2	N	1					14
							1	9									
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	180	1	2933	2	N	1	3	1			12
							1	9									
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	201	1	3394	2	N	1					13
							1	9									
*01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	216	1	3381	2	N	1					14
							1	9									
*02	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	162	1	2445	2	N	1	2	1			13
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	52	1	760	2	N	1					1
							1	9									
10	837	N	784	-0-	-53	-0-	45	1	739	2	N	-0-					1
11	780	N	699	-0-	-81	-0-	40	1	659	2	N	-0-	1	1			-0-
12	837	N	740	-0-	-97	-0-	41	1	699	2	N	-0-					-0-
*01	775	N	732	-0-	-43	-0-	44	1	688	2	N	-0-					-0-
02	644	N	615	-0-	-29	-0-	38	1	577	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 143 RRCID -> 223354 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3336	-0-	-354	-0-	215	1	3120	2	N	1					3
							1	9									
10	3782	X	3234	-0-	-548	-0-	186	1	3047	2	N	1					4
							1	9									
11	3660	X	2978	-0-	-682	-0-	172	1	2805	2	N	1	4	1			1
							1	9									
12	3782	X	2983	-0-	-799	-0-	167	1	2816	2	N	-0-					1
*01	3441	X	2869	-0-	-572	-0-	172	1	2696	2	N	1					2
							1	9									
02	3108	X	2595	-0-	-513	-0-	162	1	2432	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 121 RRCID -> 223907 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3256	-0-	-554	-0-	210	1	3045	2	N	1					59
							1	9									
10	3906	X	3053	-0-	-853	-0-	176	1	2876	2	N	1					60
							1	9									
11	3780	X	3154	-0-	-626	-0-	183	1	2971	2	N	-0-	3	1			57
12	3906	X	3369	-0-	-537	-0-	188	1	3181	2	N	-0-					57
*01	3627	X	3374	-0-	-253	-0-	202	1	3171	2	N	1					58
							1	9									
*02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	202	1	3035	2	N	1	2	1			57
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2940	X	2460	-0-	-480	-0-	158	1	2301	2	N	1					29
							1	9									
10	3038	X	2695	-0-	-343	-0-	155	1	2539	2	N	1					30
							1	9									
11	2940	X	2598	-0-	-342	-0-	150	1	2447	2	N	1	3	1			28
							1	9									
12	3038	X	2266	-0-	-772	-0-	127	1	2139	2	N	-0-					28
*01	3038	X	2041	-0-	-997	-0-	122	1	1919	2	N	-0-					28
02	2436	X	2190	-0-	-246	-0-	136	1	2054	2	N	-0-	1	1			27

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	630	N	455	-0-	-175	-0-	29	1	425	2	N	1					1
							1	9									
10	775	N	177	-0-	-598	-0-	10	1	167	2	N	-0-					1
11	780	N	624	-0-	-156	-0-	36	1	588	2	N	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	6876	-0-	3776	3776	384	1	6491	2	N	1					1
							1	9									
*01	3100	N	3442	-0-	342	4118	206	1	3235	2	N	1					2
							1	9									
*02	2800	N	2814	-0-	14	4132	175	1	2638	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8878 - 8890

*08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	220	1	3158	2	N	21	49	1			16
							23	9									
09	3420	X	2597	-0-	-823	-0-	167	1	2429	2	N	1					17
							1	9									
10	3627	X	897	-0-	-2730	-0-	52	1	844	2	N	1					18
							1	9									
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-	4	1			14
12	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	497	1	8401	2	N	4					18
							4	9									
*01	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	404	1	6339	2	N	2					20
							2	9									
*02	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	262	1	3941	2	N	52	3	1			69
							57	9									

HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348

*05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	71	1	1449	2	N	-0-					1
*06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	76	1	1559	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	76	1	1239	2	N	-0-					1
*08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	109	1	1807	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	129	1	2029	2	N	1					2
							1	9									
*10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	96	1	1681	2	N	-0-					2
*11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	92	1	1788	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	88	1	1692	2	N	-0-					1
*01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	97	1	2027	2	N	-0-					1
*02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	104	1	1801	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
*09	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	80	1	1159	2	N	-0-					54
10	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	70	1	1140	2	N	-0-					55
11	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	68	1	1108	2	N	-0-	1	1			54
12	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	65	1	1098	2	N	-0-					54
*01	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	69	1	1086	2	N	-0-					54
02	1092	N	1053	-0-	-39	-0-	66	1	986	2	N	1	1	1			54
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

*08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	204	1	2932	2	N	1	1	1			11
							1	9									
09	2910	X	2909	-0-	-1	-0-	187	1	2721	2	N	1					12
							1	9									
*10	3007	X	2999	-0-	-8	-0-	173	1	2825	2	N	1					13
							1	9									
11	2910	X	2642	-0-	-268	-0-	153	1	2489	2	N	-0-	3	1			10
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	178	1	3009	2	N	1					11
							1	9									
*01	3007	X	2784	-0-	-223	-0-	167	1	2617	2	N	-0-					11
02	2716	X	2437	-0-	-279	-0-	152	1	2284	2	N	1	2	1			10
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 10432 - 10488

*05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	186	1	3784	2	N	1					2
							1	9									
*06	3000	N	4112	-0-	1112	1112	192	1	3916	2	N	4	4	1			2
							4	9									
*07	3100	N	2269	-0-	-831	281	131	1	2138	2	N	-0-					2
*08	2736	N	2455	-0-	-281	-0-	139	1	2315	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	2850	X	1462	-0-	-1388	-0-	87	1	1375	2	N	-0-					2
*10	2945	X	2599	-0-	-346	-0-	141	1	2457	2	N	1					3
							1	9									
*11	2850	X	2222	-0-	-628	-0-	108	1	2113	2	N	1	3	1			1
*12	2449	X	2117	-0-	-332	-0-	101	1	1952	2	N	58					59
							1	9									
							64	9									
*01	2604	X	1764	-0-	-840	-0-	81	1	1682	2	N	1					60
							1	9									
02	2352	X	1410	-0-	-942	-0-	77	1	1333	2	N	-0-	1	1			59

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8833 - 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
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	482	2	N	-0-					-0-
10	558	N	34	-0-	-524	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
11	480	N	119	-0-	-361	-0-	7	1	111	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	527	N	451	-0-	-76	-0-	25	1	426	2	N	-0-					-0-
*01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	217	1	3601	2	N	1	2	1			3
							1	9									
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	220	1	3468	2	N	1					4
							1	9									
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	167	1	2926	2	N	1					5
							1	9									
11	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	287	1	5602	2	N	-0-	4	1			1
12	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	358	1	6906	2	N	1					2
							1	9									
01	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	284	1	5918	2	N	1					3
							1	9									
*02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	217	1	3745	2	N	2	3	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	34	1	1809	2	N	-0-					1
*06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	116	1	1633	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*07	2480	N	1709	-0-	-771	-0-	107	1	1602	2	N	-0-					1
*08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	95	1	1365	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	1740	N	1430	-0-	-310	-0-	92	1	1338	2	N	-0-					1
*10	1705	N	1152	-0-	-553	-0-	66	1	1085	2	N	1					2
							1	9									
*11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	92	1	1493	2	N	-0-	2	1			-0-
*12	1488	N	222	-0-	-1266	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-
*01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	3361	-0-	261	1272	157	1 9	3203	2	N	1					2
*06	3077	X	1805	-0-	-1272	-0-	84	1 9	1719	2	N	2	3	1			1
*07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	176	1	2874	2	N	-0-					1
*08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	240	2 9 1	3991	2	N	2	1	1			2
*09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	202	1 9	3193	2	N	1					3
*10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	160	1 9	2803	2	N	1					4
*11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	141	1	2745	2	N	-0-	3	1			1
*12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	194	1	3738	2	N	-0-					1
*01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	150	1 9	3123	2	N	1					2
*02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	186	1 9	3212	2	N	1	2	1			1

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	196	1 9	2816	2	N	1	1	1			99
09	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	179	1 9	2603	2	N	1					100
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	175	1 9	2867	2	N	1					101
11	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	152	1	2472	2	N	-0-	3	1			98
12	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	158	1	2665	2	N	12					110
*01	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	157	13 9 1	2462	2	N	19					129
02	2184	N	1606	-0-	-578	-0-	99	21 9 1	1488	2	N	17	126	1			20
								19 9									

HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	30	1	1565	2	N	-0-					1
*06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	116	1	1633	2	N	2	2	1			1
*07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	108	2 9 1	1620	2	N	-0-					1
*08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	103	1	1476	2	N	1	1	1			1
*09	1740	N	1579	-0-	-161	-0-	102	1 9 1	1477	2	N	-0-					1
*10	1736	N	1412	-0-	-324	-0-	81	1	1330	2	N	1					2
*11	1530	N	1362	-0-	-168	-0-	79	1 9 1	1283	2	N	-0-	2	1			-0-
*12	1643	N	1419	-0-	-224	-0-	79	1	1339	2	N	1					1
*01	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	84	1 9 1	1321	2	N	-0-					1
02	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	78	1	1178	2	N	-0-	1	1			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4402	X	4335	-0-	-67	-0-	282	1	4052	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	277	1	4017	2	N	2					4
							2	9									
*10	4185	X	4139	-0-	-46	-0-	238	1	3900	2	N	1					5
							1	9									
*11	4200	X	3989	-0-	-211	-0-	231	1	3758	2	N	-0-	4	1			1
12	4402	X	4329	-0-	-73	-0-	242	1	4086	2	N	1					2
							1	9									
*01	4402	X	3577	-0-	-825	-0-	214	1	3362	2	N	1					3
							1	9									
02	3976	X	2783	-0-	-1193	-0-	173	1	2610	2	N	-0-	2	1			1

HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	496	N	437	-0-	-59	-0-	8	1	428	2	N	1					27
							1	9									
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	32	1	455	2	N	-0-	1	1			26
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	N	-0-					26
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	445	2	N	-0-					26
*09	480	N	443	-0-	-37	-0-	29	1	414	2	N	-0-					26
*10	496	N	451	-0-	-45	-0-	26	1	425	2	N	-0-					26
*11	480	N	401	-0-	-79	-0-	23	1	377	2	N	1	1	1			26
							1	9									
*12	465	N	390	-0-	-75	-0-	22	1	368	2	N	-0-					26
*01	465	N	404	-0-	-61	-0-	24	1	380	2	N	-0-					26
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	N	13					13
							14	9									

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
09	600	N	555	-0-	-45	-0-	36	1	519	2	N	-0-					16
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	611	2	N	-0-					16
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	42	1	686	2	N	-0-					16
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	48	1	810	2	N	-0-					16
*01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	57	1	898	2	N	-0-					16
*02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	50	1	747	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
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	159	1	2308	2	N	1					12
							1	9									
*10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	155	1	2539	2	N	-0-					12
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	138	1	2242	2	N	-0-	3	1			10
12	2263	N	1930	-0-	-333	-0-	108	1	1821	2	N	1					11
							1	9									
*01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	138	1	2162	2	N	-0-					11
02	2044	N	1936	-0-	-108	-0-	121	1	1815	2	N	-0-	1	1			10

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	244	1	3509	2	N	2	1	1			43
							2	9									
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	211	1	3070	2	N	1					44
							1	9									
*10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	197	1	3231	2	N	1					45
							1	9									
11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	204	1	3314	2	N	1	4	1			42
							1	9									
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	193	1	3253	2	N	-0-					42
*01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	201	1	3146	2	N	21					63
							23	9									
*02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	184	1	2772	2	N	14	67	1			10
							15	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
*05	992	N	619	-0-	-373	-0-	29	1	589	2	N	1					18
							1	9									
*06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	106	1	2173	2	N	2	2	1			18
							2	9									
*07	1767	N	1007	-0-	-760	-0-	58	1	949	2	N	-0-					18
*08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	103	1	1717	2	N	-0-					18
*09	2280	N	1618	-0-	-662	-0-	96	1	1522	2	N	-0-					18
*10	1023	N	434	-0-	-589	-0-	23	1	410	2	N	1					19
							1	9									
*11	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	80	1	1554	2	N	2	1	1			20
							2	9									
*12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	105	1	2031	2	N	-0-					20
*01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	101	1	2109	2	N	-0-					20
*02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	115	1	1985	2	N	8	1	1			11
							9	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
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	261	1	3788	2	N	1					19
							1	9									
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	216	1	3537	2	N	1					20
							1	9									
*11	2940	X	2730	-0-	-210	-0-	158	1	2571	2	N	1	4	1			17
							1	9									
12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	245	1	4141	2	N	1					18
							1	9									
*01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	251	1	3940	2	N	-0-					18
*02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	217	1	3263	2	N	1	2	1			17
							1	9									

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
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	61	1	881	2	N	1					1
							1	9									
10	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	59	1	958	2	N	-0-					1
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	65	1	1060	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	88	1	1490	2	N	-0-					-0-
*01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	88	1	1378	2	N	1					1
							1	9									
*02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	79	1	1193	2	N	-0-	1	1			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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	2728	X	2431	-0-	-297	-0-	158	1 9	2272	2	N	1	1	1			1
09	2640	X	2201	-0-	-439	-0-	142	1 9	2058	2	N	1					2
10	2480	X	2208	-0-	-272	-0-	127	1 9	2080	2	N	1					3
11	2340	N	1989	-0-	-351	-0-	115	1	1874	2	N	-0-	2	1			1
12	2263	N	2152	-0-	-111	-0-	120	1	2032	2	N	-0-					1
*01	2201	N	1891	-0-	-310	-0-	113	1	1778	2	N	-0-					1
02	1848	N	1621	-0-	-227	-0-	101	1 9	1519	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	100	1	1456	2	N	-0-					1
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	119	1 9	1947	2	N	1					2
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	144	1 9	2337	2	N	1	2	1			1
12	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	165	1	2780	2	N	-0-					1
*01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	131	1 9	2054	2	N	1					2
*02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	166	1	2501	2	N	-0-	1	1			1

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
09	2430	N	1773	-0-	-657	-0-	114	1	1659	2	N	-0-					2
10	2108	N	1213	-0-	-895	-0-	70	1 9	1142	2	N	1					3
*11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	95	1	1550	2	N	-0-	3	1			-0-
12	1829	N	1063	-0-	-766	-0-	59	1 9	1003	2	N	1					1
*01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	99	1	1547	2	N	-0-					1
*02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	127	1	1908	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3253	-0-	-287	-0-	210	1 9	3042	2	N	1					3
*10	3999	X	3869	-0-	-130	-0-	223	1 9	3645	2	N	1					4
11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	227	1 9	3697	2	N	1	4	1			1
*12	3999	X	3435	-0-	-564	-0-	192	1	3243	2	N	-0-					1
*01	3875	X	3663	-0-	-212	-0-	219	1 9	3443	2	N	1					2
02	3668	X	3378	-0-	-290	-0-	210	1 9	3167	2	N	1	2	1			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	210	N	117	-0-	-93	-0-	8	1	109	2	N	-0-					11
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	47	1	766	2	N	-0-					11
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	119	1	1933	2	N	-0-					11
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	117	1	1976	2	N	-0-					11
*01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	115	1	1803	2	N	1					12
							1	9									
02	1904	N	1608	-0-	-296	-0-	100	1	1508	2	N	-0-	1	1			11

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	214	1	3107	2	N	1					16
							1	9									
10	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	213	1	3493	2	N	1					17
							1	9									
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	189	1	3066	2	N	-0-	4	1			13
12	3038	X	2754	-0-	-284	-0-	154	1	2600	2	N	-0-					13
*01	3038	X	2257	-0-	-781	-0-	135	1	2121	2	N	1					14
							1	9									
02	2744	X	1955	-0-	-789	-0-	122	1	1832	2	N	1	2	1			13
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

*08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	240	1	3459	2	N	47	82	1			19
							52	9									
09	3390	X	3338	-0-	-52	-0-	215	1	3122	2	N	1					20
							1	9									
10	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	198	1	3232	2	N	1					21
							1	9									
11	3420	X	3322	-0-	-98	-0-	192	1	3129	2	N	1	4	1			18
							1	9									
12	3534	X	3349	-0-	-185	-0-	187	1	3152	2	N	9					27
							10	9									
*01	3534	X	3263	-0-	-271	-0-	194	1	3036	2	N	30					57
							33	9									
02	3108	X	2905	-0-	-203	-0-	180	1	2703	2	N	20	2	1			75
							22	9									

HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

09	2610	N	1696	-0-	-914	-0-	109	1	1587	2	N	-0-					1
10	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	171	1	2802	2	N	1					2
							1	9									
11	3000	N	3139	-0-	139	139	182	1	2956	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	3100	N	2983	-0-	-117	22	167	1	2816	2	N	-0-					1
*01	2914	N	2581	-0-	-333	-0-	155	1	2425	2	N	1					2
							1	9									
02	2632	X	2272	-0-	-360	-0-	141	1	2130	2	N	1	2	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1328	-0-	-382	-0-	86	1	1242	2	N	-0-					1
*10	1519	N	1082	-0-	-437	-0-	62	1	1019	2	N	1					2
							1	9									
11	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	69	1	1130	2	N	-0-	2	1			-0-
12	1364	N	924	-0-	-440	-0-	52	1	871	2	N	1					1
							1	9									
*01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	77	1	1216	2	N	-0-					1
*02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	91	1	1369	2	N	-0-	1	1			-0-

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7721 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	679	1	9764	2	N	3	1	1			4
							3	9									
09	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	674	1	9783	2	N	-0-					4
*10	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	551	1	9014	2	N	3					7
							3	9									
11	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	513	1	8351	2	N	3	7	1			3
							3	9									
12	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	492	1	8305	2	N	1					4
							1	9									
*01	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	507	1	7952	2	N	2					6
							2	9									
*02	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	449	1	6767	2	N	2	5	1			3
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	56	1	2972	2	N	3					269
							3	9									
*06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	192	1	2713	2	N	2	3	1			268
							2	9									
*07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	193	1	2877	2	N	1					269
							1	9									
*08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	181	1	2603	2	N	1	1	1			269
							1	9									
*09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	177	1	2567	2	N	1					270
							1	9									
*10	2728	X	2369	-0-	-359	-0-	136	1	2232	2	N	1					271
							1	9									
*11	2640	X	2216	-0-	-424	-0-	128	1	2088	2	N	-0-	3	1			268
*12	2728	X	2275	-0-	-453	-0-	127	1	2147	2	N	1					269
							1	9									
*01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	153	1	2403	2	N	-0-					269
*02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	120	1	1812	2	N	135	1	1			133
							149	9									

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3999	-0-	-2387	-0-	260	1	3738	2	N	1	1	1			44
							1	9									
09	5700	X	4583	-0-	-1117	-0-	295	1	4286	2	N	2					46
							2	9									
10	4929	X	2970	-0-	-1959	-0-	171	1	2798	2	N	1					47
							1	9									
*11	4770	X	4202	-0-	-568	-0-	243	1	3959	2	N	-0-	4	1			43
12	4805	X	4610	-0-	-195	-0-	258	1	4351	2	N	1					44
							1	9									
*01	4743	X	3489	-0-	-1254	-0-	209	1	3279	2	N	1					45
							1	9									
02	4284	X	2951	-0-	-1333	-0-	184	1	2767	2	N	-0-	2	1			43

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5793	-0-	-327	-0-	373	1	5417	2	N	3					38
							3	9									
10	6479	X	5515	-0-	-964	-0-	318	1	5196	2	N	1					39
							1	9									
*11	6270	X	5923	-0-	-347	-0-	343	1	5578	2	N	2	6	1			35
							2	9									
12	6479	X	5578	-0-	-901	-0-	312	1	5266	2	N	-0-					35
*01	5983	X	5351	-0-	-632	-0-	321	1	5028	2	N	2					37
							2	9									
02	5516	X	4293	-0-	-1223	-0-	267	1	4026	2	N	-0-	3	1			34

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	N	-0-					-0-
*01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	N	-0-					-0-
*02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	42	1	638	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
*05	2201	N	1691	-0-	-510	-0-	31	1	1660	2	N	-0-					1
*06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	140	1	1982	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	118	1	1757	2	N	1					1
							1	9									
*08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	109	1	1565	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	2130	N	1462	-0-	-668	-0-	94	1	1367	2	N	1					2
							1	9									
*10	1891	N	1729	-0-	-162	-0-	100	1	1629	2	N	-0-					2
*11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	100	1	1620	2	N	-0-	2	1			-0-
*12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	96	1	1623	2	N	1					1
							1	9									
*01	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	99	1	1553	2	N	-0-					1
02	1596	N	1283	-0-	-313	-0-	80	1	1203	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	175	1	2768	2	N	10	173	1			10
							11	9									
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	190	1	3324	2	N	1					11
							1	9									
*11	3030	X	2480	-0-	-550	-0-	121	1	2358	2	N	1	3	1			9
							1	9									
12	3131	X	2283	-0-	-848	-0-	112	1	2171	2	N	-0-					9
01	3503	X	2660	-0-	-843	-0-	122	1	2538	2	N	-0-					9
02	3164	X	2401	-0-	-763	-0-	131	1	2269	2	N	1	1	1			9
							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	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	88	1	1267	2	N	1					1
							1	9									
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	69	1	998	2	N	-0-					1
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	88	1	1447	2	N	-0-					1
*11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	112	1	1822	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	109	1	1841	2	N	1					1
							1	9									
*01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	116	1	1824	2	N	-0-					1
02	1792	N	1714	-0-	-78	-0-	107	1	1606	2	N	1	1	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
*05	434	N	302	-0-	-132	-0-	6	1	296	2	N	-0-					1
*06	390	N	356	-0-	-34	-0-	24	1	332	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	403	N	395	-0-	-8	-0-	25	1	370	2	N	-0-					-0-
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	N	-0-					-0-
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	424	2	N	-0-					-0-
*10	403	N	396	-0-	-7	-0-	23	1	373	2	N	-0-					-0-
*11	420	N	361	-0-	-59	-0-	21	1	340	2	N	-0-					-0-
*12	465	N	281	-0-	-184	-0-	16	1	265	2	N	-0-					-0-
*01	403	N	313	-0-	-90	-0-	19	1	294	2	N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	21	1	309	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 252507 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	208	1 9	4231	2	N	1					2
*06	4290	X	4269	-0-	-21	-0-	199	1 9	4068	2	N	2	3	1			1
*07	4433	X	3517	-0-	-916	-0-	203	2 9	3313	2	N	1					2
*08	4433	X	3643	-0-	-790	-0-	207	1 9	3434	2	N	2	1	1			3
*09	4320	X	3883	-0-	-437	-0-	231	2 9	3652	2	N	-0-					3
*10	4464	X	2432	-0-	-2032	-0-	132	1	2299	2	N	1					4
*11	4290	X	3903	-0-	-387	-0-	190	1 9	3713	2	N	-0-	3	1			1
*12	3999	X	3508	-0-	-491	-0-	173	1	3335	2	N	-0-					1
*01	3999	X	3816	-0-	-183	-0-	175	1 9	3640	2	N	1					2
02	3640	X	3094	-0-	-546	-0-	169	1 9	2924	2	N	1	2	1			1

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	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	79	1 9	1133	2	N	1	1	1			1
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	129	1	1867	2	N	-0-					1
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	121	1 9	1985	2	N	1					2
11	3000	N	3027	-0-	27	27	175	1 9	2851	2	N	1	2	1			1
12	3066	N	3039	-0-	-27	-0-	170	1	2869	2	N	-0-					1
*01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	159	1 9	2487	2	N	1					2
*02	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	121	1	1816	2	N	-0-	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	256	1 9	3723	2	N	1					23
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	229	1 9	3745	2	N	1					24
*11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	222	10 9	3610	2	N	9	4	1			29
12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	217	14 9	3672	2	N	13					42
*01	3875	X	3837	-0-	-38	-0-	229	15 9	3593	2	N	14					56
02	3500	X	3366	-0-	-134	-0-	209	1 9	3148	2	N	8	2	1			62

LOS MOGOTES, N (LOBO) 54978 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1A RRCID -> 074836 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10238 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	#	985	-0-	-95	-0-	99	1	886	2	N	-0-					-0-
10	1116	#	990	-0-	-126	-0-	102	1	888	2	N	-0-					-0-
11	960	#	949	-0-	-11	-0-	99	1	850	2	N	-0-					-0-
12	1023	#	1017	-0-	-6	-0-	108	1	909	2	N	-0-					-0-
01	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	112	1	945	2	N	-0-					-0-
*02	969	R	969	-0-	-0-	-0-	102	1	867	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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100) 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 073802 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

09	3270	X	3245	-0-	-25	-0-	2690	1	555	2	Y	-0-					15
10	3379	X	3272	-0-	-107	-0-	2727	1	545	2	Y	-0-					15
11	3300	X	3241	-0-	-59	-0-	2748	1	493	2	Y	-0-					15
12	3410	X	2804	-0-	-606	-0-	2452	1	352	2	Y	-0-					15
01	3410	X	2819	-0-	-591	-0-	2386	1	433	2	Y	-0-					15
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					Y	NO RPT					15

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TREVINO, J.B. ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 058310 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A

09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530

09	1590	X	1472	-0-	-118	-0-	95	1	1377	2	N	-0-					38
10	1581	X	1506	-0-	-75	-0-	87	1	1419	2	N	-0-					38
11	1530	X	1378	-0-	-152	-0-	80	1	1298	2	N	-0-	1	1			37
12	1581	X	1389	-0-	-192	-0-	78	1	1311	2	N	-0-					37
*01	1550	X	1355	-0-	-195	-0-	81	1	1273	2	N	1					38
							1	9									
02	1372	X	1234	-0-	-138	-0-	77	1	1157	2	N	-0-	1	1			37

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 90 RRCID -> 236588 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796

*08	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	601	1	8643	2	N	3	3	1			5
							3	9									
*09	8760	X	8722	-0-	-38	-0-	562	1	8157	2	N	3					8
							3	9									
10	9455	X	8933	-0-	-522	-0-	514	1	8416	2	N	3					11
							3	9									
11	9150	X	8632	-0-	-518	-0-	500	1	8131	2	N	1	9	1			3
							1	9									
12	9455	X	8892	-0-	-563	-0-	497	1	8394	2	N	1					4
							1	9									
*01	9238	X	8657	-0-	-581	-0-	519	1	8136	2	N	2					6
							2	9									
02	8148	X	7728	-0-	-420	-0-	481	1	7245	2	N	2	5	1			3
							2	9									

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	197	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
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	199	1	42	2	Y	-0-					59
10	372	N	249	-0-	-123	-0-	207	1	42	2	Y	-0-					59
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	560	1	101	2	Y	-0-					59
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	459	1	67	2	Y	-0-					59
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	239	1	44	2	Y	-0-					59
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, N. 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FORTHUBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223303 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 9246 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	450	1	858	2	N	3					195
							3	9									
10	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	465	1	1038	2	N	12					207
							13	9									
11	1470	N	1320	-0-	-150	-0-	450	1	870	2	N	-0-					207
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	450	1	938	2	N	10	187	1			30
							11	9									
01	1519	N	628	-0-	-891	-0-	210	1	415	2	N	3					33
							3	9									
02	1232	N	1039	-0-	-193	-0-	465	1	568	2	N	5					38
							6	9									

LOS TORRITOS, N. //CONT.// 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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

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
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

09	3270 X	3179	-0-	-91	-0-	3125	2	54	9	Y	49					307
10	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3216	2	15	9	Y	14	179	1			142
11	3240 X	2983	-0-	-257	-0-	2983	2			Y	-0-					142
12	3286 X	3093	-0-	-193	-0-	2987	2	106	9	Y	96					238
01	3286 X	1270	-0-	-2016	-0-	1259	2	11	9	Y	10					248
02	2968 X	1408	-0-	-1560	-0-	1397	2	11	9	Y	10					258

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

09	28363 R	28363	-0-	-0-	-0-	900	1	26051	2	N	1284	1284	1			249
						1412	9									
10	30690 X	30690	-0-	-0-	-0-	930	1	28267	2	N	1357	1335	1			271
						1493	9									
11	31906	30203	-0-	-1703	-0-	900	1	27861	2	N	1311	1321	1			261
						1442	9									
12	30946	30198	-0-	-748	-0-	930	1	27834	2	N	1304	1335	1			230
						1434	9									
01	29450	12907	-0-	-16543	-0-	420	1	11862	2	N	568	593	1			205
						625	9									
02	26600	11241	-0-	-15359	-0-	390	1	10352	2	N	454	559	1			100
						499	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

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460) 55008 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
SLAVIK, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 195319 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674

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
02 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

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
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

LOU ELLA (3150) 55078 615 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
I.T. PROPERTIES 421725
COX, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 117300 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 3148 - 3150

09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2017 - PLUGGED 11/02/17

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

09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 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

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-
02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (3900) //CONT.// 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
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
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-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					327
10	589	X	517	-0-	-72	-0-	517	2			Y	-0-					327
11	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					327
12	589	X	270	-0-	-319	-0-	270	2			Y	-0-					327
01	527	X	307	-0-	-220	-0-	307	2			Y	-0-					327
02	476	X	253	-0-	-223	-0-	253	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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					8
10	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					8
11	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					8
12	343	X	343	-0-	-0-	-0-	270	2	73	9	Y	66	66	1			8
01	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					8
*02	361	X	361	-0-	-0-	-0-	307	2	54	9	Y	49	49	1			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (6060) //CONT.// 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 64 H RRCID -> 055010 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (6100) 55389 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 61 F RRCID -> 089672 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (6250) 55389 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 59AH RRCID -> 045979 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (7550) 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63F RRCID -> 188902 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
02	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

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-
02	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
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

09	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
10	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
11	360	#	321	-0-	-39	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	403	#	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
01	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
02	364	#	311	-0-	-53	-0-	311	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

09	33540	X	22398	-0-	-11142	-0-	22050	2	348	9	N	316	184	1			164
10	32395	X	30620	-0-	-1775	-0-	30166	2	454	9	N	413	475	1			102
11	31350	X	28804	-0-	-2546	-0-	28406	2	398	9	N	362	362	1			102
12	31775	X	28107	-0-	-3668	-0-	27704	2	403	9	N	366	373	1			95
01	30628	X	26955	-0-	-3673	-0-	26525	2	430	9	N	391	374	1			112
02	27664	X	23255	-0-	-4409	-0-	22906	2	349	9	N	317	371	1			58

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 65 RRCID -> 172279 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637

09	2160	X	1800	-0-	-360	-0-	1800	2			Y	-0-					10
10	3007	X	2344	-0-	-663	-0-	2344	2			Y	-0-					10
11	2910	X	2132	-0-	-778	-0-	2132	2			Y	-0-					10
12	3007	X	1437	-0-	-1570	-0-	1437	2			Y	-0-					10
01	2356	X	1908	-0-	-448	-0-	1908	2			Y	-0-					10
02	2128	X	1215	-0-	-913	-0-	1215	2			Y	-0-					10

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY (9950) 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 3 RRCID -> 262465 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10352 - 10388

09	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6032	2	112	9	N	102	181	1			70
10	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7238	2	112	9	N	102	149	1			23
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3837	2	57	9	N	52					75
12	3627	X	107	-0-	-3520	-0-	107	2			N	-0-					75
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					75
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					75

LUBY (9950) //CONT.// 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 66 RRCID -> 170314 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					21
10	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					21
11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					21
12	2077	X	1758	-0-	-319	-0-	1758	2			Y	-0-					21
01	2077	X	1273	-0-	-804	-0-	1273	2			Y	-0-					21
02	1876	X	1389	-0-	-487	-0-	1389	2			Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- 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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	2377	-0-	-2843 B	-0-	2362	2	15	9	N	14					94
10	5394	X	3122	-0-	-2272 B	-0-	3074	2	48	9	N	44	103	1			35
11	5220	X	2710	-0-	-2510 B	-0-	2682	2	28	9	N	25					60
12	4960	X	2730	-0-	-2230 B	-0-	2716	2	14	9	N	13					73
01	3131	X	2604	-0-	-527 B	-0-	2591	2	13	9	N	12					85
02	2828	X	2588	-0-	-240 B	-0-	2577	2	11	9	N	10					95

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) //CONT.// 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
SHAFFER, K.L., NCT-1 WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 134 RRCID -> 128725 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1608 - 1628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

P. E. WHITE 'B' WELL #: 58 RRCID -> 277418 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 1588 - 1603

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		20	-0-	20	20	20	1			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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
10	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3096	-0-	-407	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2720	-0-	-444	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 131208 COMPL. DATE 05/21/1989 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -C- WELL #: 7 RRCID -> 133971 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE -D- WELL #: 5 RRCID -> 140167 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

HALL, J. F. -STATE -A- WELL #: 14 RRCID -> 141915 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE-D WELL #: 2 RRCID -> 143359 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 23 RRCID -> 150049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 167338 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 15 RRCID -> 168328 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 24 RRCID -> 174157 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	876	-0-	-395	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	866	-0-	-157	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
*02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188040 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1437	-0-	-75	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4627	2	120	9	Y	109	167	1			38
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4660	2	127	9	Y	115	91	1			62
11	4380	X	4337	-0-	-43	-0-	4219	2	118	9	Y	107	82	1			87
12	4898	X	3358	-0-	-1540	-0-	3263	2	95	9	Y	86	80	1			93
01	4898	X	3207	-0-	-1691	-0-	3094	2	113	9	Y	103	151	1			45
02	4424	X	3502	-0-	-922	-0-	3383	2	119	9	Y	108	59	1			94

HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16500	X	11551	-0-	-4949	-0-	11515	2	36	9	Y	33					135
10	17050	X	9450	-0-	-7600	-0-	9424	2	26	9	Y	24					159
11	15330	X	8059	-0-	-7271	-0-	8031	2	28	9	Y	25					184
12	14198	X	9413	-0-	-4785	-0-	9374	2	39	9	Y	35					219
01	11935	X	8427	-0-	-3508	-0-	8392	2	35	9	Y	32	189	1			62
02	8400	X	8031	-0-	-369	-0-	7995	2	36	9	Y	33					95

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL J. F. STATE -A- WELL #: 21 RRCID -> 221546 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	2775	-0-	-705	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	2848	-0-	-748	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2867	-0-	-433	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2866	-0-	-17	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	1909	-0-	-779	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 23 RRCID -> 233706 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 249634 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 14 RRCID -> 265592 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3708	-0-	-12	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3417	-0-	-153	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
12	4557	X	1374	-0-	-3183	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	4121	-0-	-436	-0-	4121	2			Y	-0-					-0-
*02	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 06/06/2016 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	3294	-0-	-996	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	2954	-0-	-1138	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	2571	-0-	-1239	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3302	-0-	-263	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3137	-0-	-273	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2887	-0-	-193	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-

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
09	930	N	428	-0-	-502	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	427	-0-	-379	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	1522	-0-	-2078	-0-	1509	2	13	9	Y	12	23	1			5
10	3596	X	904	-0-	-2692	-0-	894	2	10	9	Y	9	8	1			6
11	2220	X	876	-0-	-1344	-0-	866	2	10	9	Y	9	7	1			8
12	1581	X	709	-0-	-872	-0-	701	2	8	9	Y	7	7	1			8
01	1581	X	661	-0-	-920	-0-	651	2	10	9	Y	9	13	1			4
02	812	N	586	-0-	-226	-0-	586	2			Y	-0-	4	1			-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	998	-0-	-382	-0-	964	2	34	9	Y	31	52	1			12
10	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1207	2	45	9	Y	41	31	1			22
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1273	2	50	9	Y	45	32	1			35
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1173	2	46	9	Y	42	36	1			41
01	1240	N	832	-0-	-408	-0-	793	2	39	9	Y	35	58	1			18
02	1232	N	1042	-0-	-190	-0-	987	2	55	9	Y	50	24	1			44

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	5677	-0-	-23	-0-	5619	2	58	9	Y	53	78	1			17
10	5704	X	5548	-0-	-156	-0-	5489	2	59	9	Y	54	42	1			29
11	5460	X	5440	-0-	-20	-0-	5382	2	58	9	Y	53	40	1			42
12	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6029	2	69	9	Y	63	49	1			56
01	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5804	2	85	9	Y	77	103	1			30
02	5292	X	5127	-0-	-165	-0-	5057	2	70	9	Y	64	36	1			58

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1716	-0-	-174	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1538	-0-	-384	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1363	-0-	-404	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
*02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12510	2	80	9	N	73					106
10	11563	X	11025	-0-	-538	-0-	11000	2	25	9	N	23					129
11	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8706	2	112	9	N	102					231
12	13020	X	9245	-0-	-3775	-0-	9211	2	34	9	N	31	189	1			73
01	13020	X	8771	-0-	-4249	-0-	8735	2	36	9	N	33					106
02	11760	X	8137	-0-	-3623	-0-	8102	2	35	9	N	32					138

HALL, C. M. -A- WELL #: 20 RRCID -> 270494 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 21 RRCID -> 271626 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6006	2	32	9	Y	29	41	1			9
10	5642	X	5269	-0-	-373	-0-	5240	2	29	9	Y	26	21	1			14
11	5460	X	4814	-0-	-646	-0-	4788	2	26	9	Y	24	18	1			20
12	6231	X	4918	-0-	-1313	-0-	4889	2	29	9	Y	26	21	1			25
01	6231	X	5420	-0-	-811	-0-	5378	2	42	9	Y	38	48	1			15
02	5040	X	5039	-0-	-1	-0-	5003	2	36	9	Y	33	19	1			29

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
OLIVARES, A. WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8347 - 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
09	63539	X	63539	-0-	-0-	-0-	63205	2	334	9	N	304	166	1			187
10	62671	X	62671	-0-	-0-	-0-	62320	2	351	9	N	319	379	1			127
11	57089	X	57089	-0-	-0-	-0-	56748	2	341	9	N	310	180	1			257
12	65908	X	65908	-0-	-0-	-0-	65564	2	344	9	N	313	383	1			187
01	64636	X	64636	-0-	-0-	-0-	64303	2	333	9	N	303	383	1			107
*02	57707	X	57707	-0-	-0-	-0-	57408	2	299	9	N	272	191	1			188

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

09	12810	X	12222	-0-	-588	-0-	622	1	11552	2	Y	44					73
							48	9									
10	13237	X	11875	-0-	-1362	-0-	590	1	11228	2	Y	52					125
							57	9									
11	12810	X	9429	-0-	-3381	-0-	454	1	8885	2	Y	82	165	1			42
							90	9									
12	12617	X	11717	-0-	-900	-0-	596	1	11081	2	Y	36					78
							40	9									
*01	12617	X	12280	-0-	-337	-0-	619	1	11636	2	Y	23					101
							25	9									
*02	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	607	1	10370	2	Y	19	93	1			27
							21	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

09	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	97	1	1803	2	Y	10					16
							11	9									
10	1984	N	1781	-0-	-203	-0-	88	1	1682	2	Y	10					26
							11	9									
11	1680	N	399	-0-	-1281	-0-	19	1	380	2	Y	-0-	26	1			-0-
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	104	1	1938	2	Y	43					43
							47	9									
*01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	100	1	1884	2	Y	65					108
							72	9									
*02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	91	1	1563	2	Y	53	99	1			62
							58	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 6597 - 7630

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		2120	-0-	2120	2120	106	1	2014	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		6411	-0-	6411	8531	312	1	6099	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		3627	-0-	3627	12158	185	1	3442	2	Y	-0-					-0-
*01	T. A.		2746	-0-	2746	14904	139	1	2607	2	Y	-0-					-0-
*02	17293	X	2389	-0-	-14904	-0-	132	1	2257	2	Y	-0-					-0-

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

09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
*02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-

M & F (WILCOX 6500) //CONT.// 56152 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	52200		2779	-0-	-49421	-0-	75	1	2695	2	Y	8					127
							9	9									
10	53940		49719	-0-	-4221	-0-	214	1	48256	2	Y	1135	1047	1			215
							1249	9									
11	55685	X	55685	-0-	-0-	-0-	771	1	53397	2	Y	1379	1362	1			232
							1517	9									
12	52266	#	49012	-0-	-3254	-0-	1075	1	45910	2	Y	1843	1804	1			271
							2027	9									
*01	61394		60333	-0-	-1061	-0-	1649	1	56840	2	Y	1676	1825	1			122
							1844	9									
*02	52248	R	52248	-0-	-0-	-0-	933	1	49499	2	Y	1651	1452	1			321
							1816	9									

MADAME QUEEN (YEGUA 7100) 56518 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY 732198
YORBA OIL COMPANY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128684 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7046 - 7145

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORBA OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 138761 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7027 - 7096

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-

MADERO, WEST (L) //CONT.// 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 31 RRCID -> 254023 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27060	X	24378	-0-	-2682	-0-	3737	1	20602	3	Y	35	81	1			21
							39	9									
10	28520	X	23896	-0-	-4624	-0-	3617	1	20275	2	Y	4	10	1			15
							4	9									
*11	27600	X	21890	-0-	-5710	-0-	3632	1	18255	2	Y	3	16	1			2
							3	9									
12	28520	X	19401	-0-	-9119	-0-	3724	1	15674	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*01	25234	X	18150	-0-	-7084	-0-	3540	1	14607	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	22764	X	14178	-0-	-8586	-0-	2809	1	11367	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-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

09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					19
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	4			N	-0-					19
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					19
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	4			N	-0-					19
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	4			N	-0-					19
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	4			N	-0-					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

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-
02	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

09	1230	N	196	-0-	-1034	-0-	13	1	183	2	N	-0-					30
10	403	N	31	-0-	-372	-0-	2	1	29	2	N	-0-					30
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	50	1	715	2	N	-0-					30
12	217	N	27	-0-	-190	-0-	2	1	25	2	N	-0-					30
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) 56741 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
GALINDO BROTHERS, INC. 293072
ADAMS HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 161057 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	8010		3443	-0-	-4567	-0-	226	1	3217	2	N	-0-					28
10	8277		3632	-0-	-4645	-0-	238	1	3394	2	N	-0-					28
11	3802	R	3802	-0-	-0-	-0-	180	1	3622	2	N	-0-					28
12	3999	#	2445	-0-	-1554	-0-	160	1	2285	2	N	-0-					28
01	3751	#	2794	-0-	-957	-0-	201	1	2593	2	N	-0-					28
02	3556	#	NO RPT	-0-	-3556	-0-					N	NO RPT					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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2190	#	2141	-0-	-49	-0-	116	1	2025	2	N	-0-					48
10	2341	R	2341	-0-	-0-	-0-	127	1	2191	2	N	21	21	1			48
							23	9									
11	2100	#	2038	-0-	-62	-0-	114	1	1901	2	N	21	21	1			48
							23	9									
12	2201	#	2129	-0-	-72	-0-	116	1	2002	2	N	10	10	1			48
							11	9									
01	2889	R	2889	-0-	-0-	-0-	156	1	2709	2	N	22	21	1			49
							24	9									
*02	2239	R	2239	-0-	-0-	-0-	130	1	2087	2	N	20	20	1			49
							22	9									

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 4650 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	135	1	351	2	Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	112	1	212	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	351	-0-	-145	-0-	90	1	261	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	67	-0-	-243	-0-	34	1	33	2	Y	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	34	1	96	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
MARGO "A" WELL #: 5AC RRCID -> 198901 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2244 - 2254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO "A" WELL #: 6AC RRCID -> 199169 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2230 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO 'A' WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1006	-0-	-224	B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1004	-0-	-236	B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	971	-0-	-49	B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	970	-0-	-84	B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
01	992	N	967	-0-	-25	B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
02	896	N	805	-0-	-91	B	-0-	805	2			N	-0-					-0-

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	#	3149	-0-	-241		-0-	3149	2			N	-0-					-0-
10	3503	#	3255	-0-	-248		-0-	3060	2	195	9	N	177	177	1			-0-
11	2970	#	2824	-0-	-146		-0-	2824	2			N	-0-					-0-
12	3356	R	3356	-0-	-0-		-0-	3356	2			N	-0-					-0-
01	3255	#	3079	-0-	-176		-0-	3079	2			N	-0-					-0-
02	2940	#	NO RPT	-0-	-2940		-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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
09	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	844	-0-	-296	-0-	844	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	884	-0-	-139	-0-	884	2			N	-0-					-0-
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	783	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
09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
*02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	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
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
*02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	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
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-
02	T. A.	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 279635 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 8895 - 8911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	24420 X	616	-0-	-23804	-0-	616	2			N	-0-			-0-
10	25234 X	2972	-0-	-22262	-0-	2972	2			N	-0-			-0-
11	24420 X	21338	-0-	-3082	-0-	21338	2			N	-0-			-0-
12	48519 X	48519	-0-	-0-	-0-	48519	2			N	-0-			-0-
*01	44116 X	44116	-0-	-0-	-0-	649	1	43467	2	N	-0-			-0-
*02	55648 X	55648	-0-	-0-	-0-	816	1	54832	2	N	-0-			-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 281359 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8719 - 8725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 9 RRCID -> 281361 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14053 PERF. 8968 - 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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	777	-0-	-453	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
*02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
ANITA WELL #: 1 RRCID -> 275530 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6462 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

MARTIN RANCH (YEGUA 7200) 57789 962 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 259358 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7186 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN -A- WELL #: 5A RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MARTIN RANCH (5100) //CONT.// 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC //CONT.// 763159
HOFFMAN, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 180527 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5219 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	889	1	1670	2	N	-0-					-0-
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	1573	1	2033	2	N	-0-					-0-
11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	1770	1	1375	2	N	-0-					-0-
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	1406	1	2142	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3327	-0-	-269	-0-	940	1	2387	2	N	-0-					-0-
*02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	755	1	2604	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
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	160	1	300	2	N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	219	1	284	2	N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	254	1	197	2	N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	180	1	274	2	N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	123	1	311	2	N	-0-					-0-
*02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	113	1	388	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
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	155	1	291	2	N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	226	1	293	2	N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	261	1	203	2	N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	206	1	315	2	N	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	140	1	354	2	N	-0-					-0-
*02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	121	1	415	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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
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
02	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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
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
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
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
02	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
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-
02	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
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (LOWER 7) 58556 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 201238 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	572 26	1 9	5147	2	N	24					366
10	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	554 32	1 9	5310	2	N	29					395
11	5896	X	5547	-0-	-349	-0-	604 33	1 9	4910	2	N	30	321	1			104
12	5896	X	5431	-0-	-465	-0-	561 28	1 9	4842	2	N	25					129
01	5896	X	4449	-0-	-1447	-0-	4423	2	26	9	N	24					153
02	5096	#	4310	-0-	-786	-0-	408 41	1 9	3861	2	N	37					190

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
02	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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	50 1	1 9	417	2	N	1					40
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	294	2	N	4					44
11	360	N	289	-0-	-71	-0-	31 2	1 9	256	2	N	2	35	1			11
12	496	N	179	-0-	-317	-0-	18 2	1 9	159	2	N	2					13
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	2	2	9	N	2					15
02	280	N	138	-0-	-142	-0-	13 3	1 9	122	2	N	3					18

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	259	1	2403	3	N	-0-					101
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	380	1	3276	3	N	-0-					101
							23	4									
11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	389	1	3164	3	N	-0-					101
							55	4									
12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	727	1	3263	3	N	-0-					101
							4	4									
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	964	1	2335	3	N	-0-					101
							31	4									
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-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

09	330	N	197	-0-	-133	-0-	21	1	176	2	N	-0-					-0-
10	341	N	183	-0-	-158	-0-	17	1	166	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	221	2	N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	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

09	6000	X	4128	-0-	-1872	-0-	439	1	3689	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	4352	-0-	-1848	-0-	600	1	3752	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5882	-0-	-118	-0-	645	1	5237	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5217	-0-	-983	-0-	543	1	4674	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5022	-0-	-1178	-0-	557	1	4465	2	N	-0-					-0-
*02	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	435	1	4123	2	N	-0-					-0-

KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	2310 N	1993	-0-	-317	-0-	145	1	1847	2	N	1					195
						1	9									
10	2201 N	1893	-0-	-308	-0-	125	1	1760	2	N	7					202
						8	9									
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	154	1	1788	2	N	8					210
						9	9									
12	2046 N	1540	-0-	-506	-0-	1530	2	10	9	N	9					219
01	1891 N	1124	-0-	-767	-0-	1115	2	9	9	N	8					227
02	1820 N	1460	-0-	-360	-0-	1460	2			N	-0-					227

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147	113	7			34
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1980	N	36	-0-	-1944	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	67	-0-	-243	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	48	1	1923	2	Y	-0-					-0-
10	3131	#	742	-0-	-2389	-0-	19	1	723	2	Y	-0-					-0-
11	1950	#	1375	-0-	-575	-0-	39	1	1336	2	Y	-0-					-0-
12	2046	#	1995	-0-	-51	-0-	53	1	1942	2	Y	-0-					-0-
*01	2046	#	1299	-0-	-747	-0-	38	1	1261	2	Y	-0-					-0-
02	1848	#	737	-0-	-1111	-0-	23	1	714	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170		-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					167
10	7409		89	-0-	-7320	-0-	30	1	59	2	N	-0-					167
11	6720	#	1275	-0-	-5445	-0-	300	1	911	2	N	58	173	1			52
							64	9									
12	1904	R	1904	-0-	-0-	-0-	435	1	1319	2	N	136					188
							150	9									
01	1603	R	1603	-0-	-0-	-0-	420	1	1116	2	N	61	169	1			80
							67	9									
*02	1359	R	1359	-0-	-0-	-0-	405	1	907	2	N	43					123
							47	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15883 PERF. 13677 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. JR WELL #: 8 RRCID -> 122046 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

09	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	137	1	2113	3	Y	17	33	1			71
							19	9									
10	2108	X	2063	-0-	-45	-0-	119	1	1930	3	Y	13					84
							14	9									
11	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	120	1	1985	3	Y	19	31	1			72
							21	9									
12	2356	X	2331	-0-	-25	-0-	138	1	2189	3	Y	4					76
							4	9									
01	2356	X	2286	-0-	-70	-0-	137	1	2143	3	Y	5					81
							6	9									
02	2128	X	1980	-0-	-148	-0-	129	1	1845	3	Y	5					86
							6	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233

09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	112	1	1726	3	Y	11	22	1			46
							12	9									
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	127	1	2042	3	Y	16					62
							18	9									
11	2280	N	1773	-0-	-507	-0-	100	1	1654	3	Y	17	24	1			55
							19	9									
12	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	109	1	1748	3	Y	32					87
							35	9									
01	2201	N	1585	-0-	-616	-0-	93	1	1455	3	Y	34					121
							37	9									
*02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	120	1	1724	3	Y	3					124
							3	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

09	4950	X	3567	-0-	-1383	-0-	216	1	3330	3	Y	19	43	1			90
							21	9									
10	4650	X	3785	-0-	-865	-0-	220	1	3541	3	Y	22					112
							24	9									
11	5100	X	4271	-0-	-829	-0-	242	1	3996	3	Y	30	43	1			99
							33	9									
12	5270	X	4481	-0-	-789	-0-	265	1	4208	3	Y	7					106
							8	9									
01	5270	X	3497	-0-	-1773	-0-	210	1	3279	3	Y	7					113
							8	9									
02	3976	X	3950	-0-	-26	-0-	256	1	3684	3	Y	9					122
							10	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130

09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	186	1	2877	3	Y	11	21	1			44
							12	9									
10	2418	N	575	-0-	-1843	-0-	34	1	539	3	Y	2					46
							2	9									
11	2850	X	754	-0-	-2096	-0-	43	1	707	3	Y	4	15	1			35
							4	9									
12	2945	X	324	-0-	-2621	-0-	19	1	305	3	Y	-0-					35
01	2945	X	364	-0-	-2581	-0-	22	1	342	3	Y	-0-					35
02	2660	X	441	-0-	-2219	-0-	29	1	412	3	Y	-0-					35

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	13020	X	12721	-0-	-299	-0-	773	1	11946	3	Y	2	42	1			43
							2	9									
10	13454	X	12292	-0-	-1162	-0-	719	1	11563	3	Y	9					52
							10	9									
11	12870	X	11467	-0-	-1403	-0-	651	1	10808	3	Y	7					59
							8	9									
12	13299	X	11505	-0-	-1794	-0-	678	1	10817	3	Y	9					68
							10	9									
01	13299	X	11272	-0-	-2027	-0-	677	1	10582	3	Y	12	34	1			46
							13	9									
02	11872	X	10378	-0-	-1494	-0-	673	1	9687	3	Y	16					62
							18	9									

GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	2935	-0-	-3935	-0-	179	1	2753	3	Y	3	137	1			143
							3	9									
10	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	451	1	7265	3	Y	49					192
							54	9									
11	6780	X	3717	-0-	-3063	-0-	210	1	3466	3	Y	37					229
							41	9									
12	7006	X	3776	-0-	-3230	-0-	220	1	3500	2	Y	51					280
							56	9									
01	7781	X	4438	-0-	-3343	-0-	262	1	4107	3	Y	63	146	1			197
							69	9									
*02	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	468	1	6740	3	Y	89					286
							98	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	2211	-0-	-6999	-0-	130	1	2001	3	Y	73	163	1			96
							80	9									
10	9517	X	6879	-0-	-2638	-0-	396	1	6380	3	Y	94	79	1			111
							103	9									
11	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	625	1	10324	3	Y	131	159	1			83
							144	9									
12	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	644	1	10252	3	Y	94	78	1			99
							103	9									
01	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	476	1	7438	3	Y	101	78	1			122
							111	9									
02	9800	X	8633	-0-	-1167	-0-	555	1	7986	3	Y	84	80	1			126
							92	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18048	X	18048	-0-	-0-	-0-	1093	1	16854	3	Y	92	191	1			113
							101	9									
10	15924	X	15924	-0-	-0-	-0-	923	1	14866	3	Y	123	98	1			138
							135	9									
11	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	849	1	14012	3	Y	163	198	1			103
							179	9									
12	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	831	1	13224	3	Y	118	98	1			123
							130	9									
01	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	803	1	12550	3	Y	131	99	1			155
							144	9									
02	11200	X	11012	-0-	-188	-0-	709	1	10187	3	Y	105	101	1			159
							116	9									

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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

09	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	56 56	1 9	2765	3	Y	51	50	0			5
10	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	66 48	1 9	2469	3	Y	44	45	0			4
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	61 46	1 9	2143	3	Y	42	41	0			5
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	69 37	1 9	2190	3	Y	34	36	0			3
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	74 36	1 9	2154	3	Y	33	33	0			3
*02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	68 43	1 9	1841	3	Y	39	35	0			7

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	35958 X	35130	-0-	-828	-0-	692 394	1 9	34044	3	Y	358	351	0			35
10	33685 X	33685	-0-	-0-	-0-	869 344	1 9	32472	3	Y	313	313	0			35
11	34260 X	33847	-0-	-413	-0-	938 197	1 9	32712	3	Y	179	189	0			25
12	35402 X	34886	-0-	-516	-0-	1059 67	1 9	33760	3	Y	61	76	0			10
01	45723 X	45723	-0-	-0-	-0-	1517 73	1 9	44133	3	Y	66	67	0			9
*02	41752 X	41752	-0-	-0-	-0-	1475 86	1 9	40191	3	Y	78	72	0			15

GUERRA, A. E. WELL #: 103 RRCID -> 217223 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					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
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	20	1	971	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	20	1	748	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	23	1	803	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
12	1023	N	908	-0-	-115	-0-	28	1	878	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	775	N	724	-0-	-51	-0-	24	1	698	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	784	N	735	-0-	-49	-0-	26	1	706	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	119	1	5833	3	Y	66	65	0			4
							73	9									
10	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	154	1	5764	3	Y	58	58	0			4
							64	9									
11	4560	X	4504	-0-	-56	-0-	124	1	4321	3	Y	54	53	0			5
							59	9									
12	4712	X	4104	-0-	-608	-0-	123	1	3925	3	Y	51	52	0			4
							56	9									
01	4712	X	3608	-0-	-1104	-0-	118	1	3429	3	Y	55	53	0			6
							61	9									
02	4256	X	3122	-0-	-1134	-0-	108	1	2942	3	Y	65	60	0			11
							72	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 123 RRCID -> 242004 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200

09	14B2	EXT	588	-0-	588	588	12	1	573	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	14B2	EXT	459	-0-	459	1047	12	1	445	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	14B2	EXT	1018	-0-	1018	2065	28	1	988	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	3245	X	1180	-0-	-2065	-0-	36	1	1142	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	37	1	1086	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	36	1	975	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 121 RRCID -> 243631 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14585 PERF.14274 - 14330

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COZAD C.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248015 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	5 13	1 9	230	3	N	12			100
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	7 6	1 9	234	3	N	5			105
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	6 6	1 9	206	3	N	5			110
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			110
01	248	N	169	-0-	-79	-0-	6	1	163	3	N	-0-			110
02	196	N	12	-0-	-184	-0-	12	3			N	-0-			110

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

*05	T. A.		264	-0-	264	793	15	1	249	2	Y	-0-			-0-
*06	T. A.		440	-0-	440	1233	25	1	415	2	Y	-0-			-0-
*07	1516	X	283	-0-	-1233	-0-	15	1	268	2	Y	-0-			-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-			-0-
*09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	-0-			-0-
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	Y	-0-			-0-
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	33	1	537	2	Y	-0-			-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	30	1	496	2	Y	-0-			-0-
*01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	472	2	Y	-0-			-0-
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	30	1	443	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) //CONT.// 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SWOLI WELL #: A 2 RRCID -> 208858 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	212	-0-	-3298	-0-	35	1	177	3	N	-0-					73
10	3627	X	35	-0-	-3592	-0-	6	1	29	3	N	-0-					73
11	3510	X	6	-0-	-3504	-0-	1	1	5	3	N	-0-					73
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					73
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					73
02	196	X	-0-	-0-	-196	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	400	1	6783	2	Y	-0-					-0-
*06	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	471	1	7828	2	Y	-0-					-0-
*07	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	441	1	7648	2	Y	-0-					-0-
*08	6696	X	4756	-0-	-1940	-0-	249	1	4501	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	6900	X	5736	-0-	-1164	-0-	280	1	5419	2	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
*10	DLQ G-10		10853	-0-	10853	10853	584	1	10268	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*11	DLQ G-10		9034	-0-	9034	19887	520	1	8514	2	Y	-0-					-0-
*12	27538	X	7651	-0-	-19887	-0-	440	1	7211	2	Y	-0-					-0-
*01	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	399	1	6501	2	Y	-0-					-0-
02	9828	X	5502	-0-	-4326	-0-	345	1	5157	2	Y	-0-					-0-

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	496	N	490	-0-	-6	-0-	27	1	452	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	656	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	33	1	574	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	810	N	764	-0-	-46	-0-	37	1	707	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*10	DLQ G-10		697	-0-	697	697	36	1	638	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
*11	DLQ G-10		686	-0-	686	1383	38	1	628	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
*12	T. A.		547	-0-	547	1930	30	1	495	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*01	1500	N	621	-0-	-879	1051	35	1	569	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*02	1641	X	590	-0-	-1051	-0-	36	1	542	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	118	1	2003	2	Y	59	58	0			1
							65	9									
*06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	143	1	2372	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
*07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	136	1	2353	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
*08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	86	1	1550	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
*09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	149	1	2882	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
*10	DLQ G-10		2911	-0-	2911	2911	153	1	2694	2	Y	58	57	0			2
							64	9									
*11	DLQ G-10		2922	-0-	2922	5833	165	1	2696	2	Y	55	56	0			1
							61	9									
*12	8716	X	2883	-0-	-5833	-0-	162	1	2657	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
*01	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	144	1	2341	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
02	2688	X	2452	-0-	-236	-0-	152	1	2264	2	Y	33	33	0			1
							36	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	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
*05	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	817	1	13859	2	Y	157	155	0			3
							173	9									
*06	16796	X	16796	-0-	-0-	-0-	943	1	15688	2	Y	150	151	0			2
							165	9									
*07	27688	X	27688	-0-	-0-	-0-	1501	1	26044	2	Y	130	130	0			2
							143	9									
*08	36943	X	36943	-0-	-0-	-0-	1933	1	34932	2	Y	71	72	0			1
							78	9									
*09	18630	X	15644	-0-	-2986	-0-	764	1	14785	2	Y	86	86	0			1
							95	9									
*10	DLQ G-10		14072	-0-	14072	14072	752	1	13226	2	Y	85	84	0			2
							94	9									
*11	DLQ G-10		11722	-0-	11722	25794	669	1	10964	2	Y	81	82	0			1
							89	9									
*12	37593	X	11799	-0-	-25794	-0-	674	1	11030	2	Y	86	86	0			1
							95	9									
*01	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	653	1	10635	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
*02	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	782	1	11679	2	Y	50	49	0			2
							55	9									

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
*05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	89	1	1516	2	Y	40	39	0			1
							44	9									
*06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	107	1	1786	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
*07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	104	1	1810	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	64	1	1155	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
*09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	112	1	2172	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		2236	-0-	2236	2236	120	1	2116	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1784	-0-	1784	4020	103	1	1681	2	Y	-0-					-0-
*12	6759	X	2739	-0-	-4020	-0-	158	1	2581	2	Y	-0-					-0-
*01	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	173	1	2821	2	Y	-0-					-0-
*02	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	136	1	2037	2	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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 #: 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
*05	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
*06	1384	X	1383	-0-	-1	-0-	78	1	1290	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*07	863	X	863	-0-	-0-	-0-	46	1	803	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*08	562	X	562	-0-	-0-	-0-	29	1	522	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*09	1620	X	742	-0-	-878	-0-	36	1	695	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*10	1674	X	679	-0-	-995	-0-	36	1	633	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*11	1410	X	605	-0-	-805	-0-	34	1	561	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*12	961	X	807	-0-	-154	-0-	46	1	750	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*01	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	88	1	1440	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	84	1	1254	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342

09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	552	1	4105	2	N	-0-					202
10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	552	1	3930	2	N	180	180	1			202
							198	9									
11	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	552	1	3805	2	N	-0-					202
12	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	552	1	3125	2	N	-0-					202
01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	552	1	3000	2	N	-0-					202
*02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	552	1	2980	2	N	-0-					202

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	690	N	408	-0-	-282	-0-	55	1	353	2	Y	-0-					7
10	DLQ G-10		298	-0-	298	298	43	1	255	2	Y	-0-					7
11	553	N	255	-0-	-298	-0-	41	1	214	2	Y	-0-					7
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	34	1	142	2	Y	-0-	7	1			-0-
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	21	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	104	-0-	-148	-0-	22	1	82	2	Y	-0-					-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 #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	X	1093	-0-	-587	-0-	148	1	945	2	Y	-0-					7
10	DLQ G-10		1684	-0-	1684	1684	244	1	1439	2	Y	1					8
							1	9									
11	2900	N	1789	-0-	-1111	573	285	1	1498	2	Y	5					13
							6	9									
12	2241	N	1668	-0-	-573	-0-	317	1	1338	2	Y	12	25	1			-0-
							13	9									
*01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	223	1	1124	2	Y	8					8
							9	9									
02	1680	N	1229	-0-	-451	-0-	256	1	973	2	Y	-0-					8

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	378	-0-	-402	-0-	51	1	327	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		684	-0-	684	684	99	1	585	2	Y	-0-					3
11	1444	N	760	-0-	-684	-0-	122	1	638	2	Y	-0-					3
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	150	1	633	2	Y	24	17	1			10
							26	9									
*01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	74	1	374	2	Y	8					18
							9	9									
02	700	N	506	-0-	-194	-0-	105	1	398	2	Y	3					21
							3	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		133	-0-	133	305	18	1	115	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		238	-0-	238	543	34	1	204	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		374	-0-	374	917	60	1	314	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		278	-0-	278	1195	53	1	225	2	N	-0-					-0-
*01	1399	X	204	-0-	-1195	-0-	34	1	170	2	N	-0-					-0-
02	336	N	188	-0-	-148	-0-	39	1	149	2	N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	104	-0-	-436	-0-	14	1	90	2	N	-0-					-0-
10	496	N	131	-0-	-365	-0-	19	1	112	2	N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	50	1	263	2	N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	51	1	214	2	N	-0-					-0-
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		106	-0-	106	227	14	1	92	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		126	-0-	126	353	18	1	108	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		144	-0-	144	497	23	1	121	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		147	-0-	147	644	28	1	119	2	N	-0-					-0-
*01	743	X	99	-0-	-644	-0-	16	1	83	2	N	-0-					-0-
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	22	1	85	2	N	-0-					-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
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	33	1	213	2	N	-0-					-0-
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	28	1	165	2	N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	2	N	-0-					-0-
12	248	N	146	-0-	-102	-0-	28	1	118	2	N	-0-					-0-
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	2	N	-0-					-0-
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	22	1	85	2	N	-0-					-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 #: 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
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	27	1	173	2	N	-0-					4
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	58	1	343	2	N	-0-					4
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	86	1	454	2	N	-0-					4
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	108	1	455	2	N	-0-	4	1			-0-
*01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	60	1	302	2	N	-0-					-0-
02	504	N	411	-0-	-93	-0-	86	1	325	2	N	-0-					-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
09	109	X	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		104	-0-	104	104	15	1	89	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		118	-0-	118	222	19	1	99	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		147	-0-	147	369	28	1	119	2	N	-0-					-0-
*01	473	X	104	-0-	-369	-0-	17	1	87	2	N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	22	1	85	2	N	-0-					-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
09	510	N	236	-0-	-274	-0-	32	1	202	2	Y	2					13
							2	9									
10	DLQ G-10		288	-0-	288	288	42	1	246	2	Y	-0-					13
11	1005	N	717	-0-	-288	-0-	113	1	593	2	Y	10					23
							11	9									
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	79	1	331	2	Y	30	38	1			15
							33	9									
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	71	1	361	2	Y	4					19
							4	9									
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	79	1	301	2	Y	1					20
							1	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		103	-0-	103	314	14	1	89	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		295	-0-	295	609	43	1	252	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		374	-0-	374	983	60	1	314	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		385	-0-	385	1368	74	1	311	2	N	-0-					-0-
*01	1616	X	248	-0-	-1368	-0-	41	1	207	2	N	-0-					-0-
02	336	N	280	-0-	-56	-0-	58	1	222	2	N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	22	1	141	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		225	-0-	225	225	33	1	192	2	Y	-0-					1
11	478	N	253	-0-	-225	-0-	40	1	213	2	Y	-0-					1
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	34	1	143	2	Y	14	1	1			14
							15	9									
*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	20	1	102	2	Y	-0-					14
02	196	N	127	-0-	-69	-0-	26	1	101	2	Y	-0-					14

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
BEAURLINE. A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	398	1	2551	2	N	2					33
							2	9									
10	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	511	1	3014	2	N	-0-					33
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	499	1	2622	2	N	-0-					33
12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	572	1	2414	2	N	39	33	1			39
							43	9									
*01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	489	1	2467	2	N	-0-					39
*02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	700	1	2656	2	N	6					45
							7	9									

BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

09	14B2 EXT	105	-0-	105	258	14	1	91	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	108	-0-	108	366	16	1	92	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	102	-0-	102	468	16	1	86	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	137	-0-	137	605	26	1	111	2	N	-0-					-0-
*01	712	X	107	-0-	-605	-0-	18	1	89	2	N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	14	1	52	2	N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

09	420	N	284	-0-	-136	-0-	38	1	246	2	N	-0-					25
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	44	1	262	2	N	-0-					25
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	22	1	118	2	N	-0-					25
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	25	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	28	1	106	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*05	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	44	1	1297	2	Y	-0-					-0-
*06	1290	N	1034	-0-	-256	-0-	51	1	983	2	Y	-0-					-0-
*07	1519	N	952	-0-	-567	-0-	48	1	904	2	Y	-0-					-0-
*08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	42	1	796	2	Y	-0-					-0-
*09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	54	1	1128	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		1085	-0-	1085	1085	54	1	1031	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1221	-0-	1221	2306	58	1	1163	2	Y	-0-					-0-
*12	T. A.		1248	-0-	1248	3554	54	1	1194	2	Y	-0-					-0-
*01	1500	N	1261	-0-	-239	3315	59	1	1202	2	Y	-0-					-0-
*02	4560	X	1245	-0-	-3315	-0-	56	1	1189	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
*05	14B2	EXT	344	-0-	344	344	11	1	330	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	519	X	175	-0-	-344	-0-	9	1	163	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	164	X	164	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	124	X	124	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*09	360	X	210	-0-	-150	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-
*10	372	X	148	-0-	-224	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
*11	245	X	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-
*12	217	X	190	-0-	-27	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
*01	217	X	137	-0-	-80	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	224	X	178	-0-	-46	-0-	8	1	170	2	Y	-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
*05	1178	N	893	-0-	-285	-0-	29	1	864	2	Y	-0-					-0-
*06	1080	N	730	-0-	-350	-0-	36	1	694	2	Y	-0-					-0-
*07	1085	N	765	-0-	-320	-0-	38	1	727	2	Y	-0-					-0-
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	Y	-0-					-0-
*09	780	N	764	-0-	-16	-0-	35	1	729	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		759	-0-	759	759	38	1	721	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		755	-0-	755	1514	36	1	719	2	Y	-0-					-0-
*12	2373	N	859	-0-	-1514	-0-	37	1	822	2	Y	-0-					-0-
*01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	40	1	801	2	Y	-0-					-0-
*02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	714	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3968	X	3464	-0-	-504	-0-	114	1	3350	2	Y	-0-					-0-
*06	3690	X	2858	-0-	-832	-0-	142	1	2716	2	Y	-0-					-0-
*07	3751	X	2929	-0-	-822	-0-	142	1	2706	2	Y	74	73	0			1
							81	9									
*08	3720	X	2421	-0-	-1299	-0-	117	1	2234	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
*09	3540	X	2989	-0-	-551	-0-	133	1	2767	2	Y	81	81	0			1
							89	9									
*10	DLQ G-10		3205	-0-	3205	3205	156	1	2966	2	Y	75	74	0			2
							83	9									
*11	DLQ G-10		3066	-0-	3066	6271	142	1	2846	2	Y	71	72	0			1
							78	9									
*12	9306	X	3035	-0-	-6271	-0-	128	1	2823	2	Y	76	76	0			1
							84	9									
*01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	141	1	2851	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
02	2828	X	2777	-0-	-51	-0-	123	1	2607	2	Y	43	43	0			1
							47	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 #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2666	N	2070	-0-	-596	-0-	68	1	2002	2	Y	-0-					-0-
*06	2580	N	1024	-0-	-1556	-0-	51	1	973	2	Y	-0-					-0-
*07	2666	N	2007	-0-	-659	-0-	100	1	1907	2	Y	-0-					-0-
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	771	2	Y	-0-					-0-
*09	1860	N	830	-0-	-1030	-0-	38	1	792	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		684	-0-	684	684	34	1	650	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1344	-0-	1344	2028	64	1	1280	2	Y	-0-					-0-
*12	2670	N	642	-0-	-2028	-0-	28	1	614	2	Y	-0-					-0-
*01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	390	-0-	-198	-0-	18	1	372	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	44	1	1305	2	Y	-0-					-0-
*06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	51	1	970	2	Y	-0-					-0-
*07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	53	1	1001	2	Y	96	95	0			1
							106	9									
*08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	45	1	866	2	Y	251	248	0			4
							276	9									
*09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	40	1	838	2	Y	310	310	0			4
							341	9									
*10	DLQ G-10		1406	-0-	1406	1406	53	1	1014	2	Y	308	303	0			9
							339	9									
*11	DLQ G-10		1451	-0-	1451	2857	54	1	1078	2	Y	290	296	0			3
							319	9									
*12	2900	N	1602	-0-	-1298	1559	55	1	1205	2	Y	311	310	0			4
							342	9									
*01	3045	N	1486	-0-	-1559	-0-	58	1	1179	2	Y	226	227	0			3
							249	9									
02	1316	N	1264	-0-	-52	-0-	48	1	1019	2	Y	179	176	0			6
							197	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 #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	52	1	1529	2	Y	151	149	0			3
							166	9									
*06	1890	N	1397	-0-	-493	-0-	61	1	1178	2	Y	144	145	0			2
							158	9									
*07	1953	N	1409	-0-	-544	-0-	63	1	1200	2	Y	133	133	0			2
							146	9									
*08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	50	1	954	2	Y	25	27	0			-0-
							28	9									
*09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	69	1	1439	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*10	DLQ	G-10	1612	-0-	1612	1612	79	1	1501	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
*11	DLQ	G-10	1563	-0-	1563	3175	73	1	1460	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									
*12	2900	N	1514	-0-	-1386	1789	64	1	1418	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*01	3100	N	1554	-0-	-1546	243	72	1	1459	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*02	1568	N	1325	-0-	-243	-0-	59	1	1247	2	Y	17	16	0			1
							19	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

*05	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	184	1	3117	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	219	1	3647	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	187	1	3251	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*08	3379	X	2382	-0-	-997	-0-	124	1	2246	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	185	1	3573	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*10	DLQ G-10		3916	-0-	3916	3916	210	1	3691	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*11	DLQ G-10		2970	-0-	2970	6886	170	1	2786	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*12	10264	X	3378	-0-	-6886	-0-	194	1	3169	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	184	1	3004	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	185	1	2758	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629

*05	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	54	1	1595	2	Y	-0-					-0-
*06	1680	N	1371	-0-	-309	-0-	68	1	1303	2	Y	-0-					-0-
*07	1736	N	1350	-0-	-386	-0-	67	1	1283	2	Y	-0-					-0-
*08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	2	Y	-0-					-0-
*09	1530	N	1180	-0-	-350	-0-	54	1	1126	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		1577	-0-	1577	1577	79	1	1498	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1612	-0-	1612	3189	76	1	1536	2	Y	-0-					-0-
*12	2900	N	1579	-0-	-1321	1868	68	1	1511	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1586	-0-	-1514	354	75	1	1511	2	Y	-0-					-0-
*02	1781	N	1427	-0-	-354	-0-	64	1	1363	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 #: 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	EOM BALANCE
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0	-0-
*06	T. A.		1020	-0-	1020	1020	50	1	963	2	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
*07	T. A.		1184	-0-	1184	2204	59	1	1119	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
*08	T. A.		633	-0-	633	2837	30	1	577	2	Y	24	24	0	-0-
							26	9							
*09	3279	X	442	-0-	-2837	-0-	16	1	337	2	Y	81	80	0	1
							89	9							
*10	390	X	390	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	Y	86	85	0	2
							95	9							
*11	510	N	112	-0-	-398	-0-	1	1	22	2	Y	81	82	0	1
							89	9							
*12	434	N	242	-0-	-192	-0-	6	1	141	2	Y	86	86	0	1
							95	9							
*01	372	N	277	-0-	-95	-0-	10	1	198	2	Y	63	63	0	1
							69	9							
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	1	1	29	2	Y	50	49	0	2
							55	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

*05	14B2 EXT		36	-0-	36	36	1	1	35	2	Y	-0-			-0-
*06	178	X	142	-0-	-36	-0-	7	1	135	2	Y	-0-			-0-
*07	283	X	283	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	110	108	0	2
							121	9							
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	137	137	0	2
							151	9							
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	139	139	0	2
							153	9							
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	129	127	0	4
							142	9							
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	121	124	0	1
							133	9							
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	11	1	253	2	Y	130	130	0	1
							143	9							
*01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	95	95	0	1
							105	9							
02	364	N	288	-0-	-76	-0-	9	1	196	2	Y	75	74	0	2
							83	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248

*05	3410	X	2999	-0-	-411	-0-	98	1	2877	2	Y	22	22	0	-0-
							24	9							
*06	3300	X	2437	-0-	-863	-0-	120	1	2294	2	Y	21	21	0	-0-
							23	9							
*07	3410	X	2348	-0-	-1062	-0-	116	1	2211	2	Y	19	19	0	-0-
							21	9							
*08	3410	X	1931	-0-	-1479	-0-	96	1	1827	2	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
*09	3240	X	2231	-0-	-1009	-0-	102	1	2129	2	Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10		2656	-0-	2656	2656	133	1	2523	2	Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10		2805	-0-	2805	5461	133	1	2672	2	Y	-0-			-0-
*12	8186	X	2725	-0-	-5461	-0-	118	1	2607	2	Y	-0-			-0-
*01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	84	1	1700	2	Y	-0-			-0-
02	2548	N	1085	-0-	-1463	-0-	49	1	1036	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 #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	49	X	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
*07	40	X	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*08	85	X	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
*09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
*01	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

*05	4836	X	4810	-0-	-26	-0-	153	1	4526	2	Y	119	118	0			2
							131	9									
*06	4650	X	4151	-0-	-499	-0-	199	1	3822	2	Y	118	118	0			2
							130	9									
*07	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	254	1	4827	2	Y	108	108	0			2
							119	9									
*08	4712	X	4391	-0-	-321	-0-	216	1	4109	2	Y	60	61	0			1
							66	9									
*09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	244	1	5084	2	Y	76	76	0			1
							84	9									
*10	DLQ G-10		4492	-0-	4492	4492	221	1	4194	2	Y	70	69	0			2
							77	9									
*11	DLQ G-10		4337	-0-	4337	8829	202	1	4062	2	Y	66	67	0			1
							73	9									
*12	13110	X	4281	-0-	-8829	-0-	182	1	4021	2	Y	71	71	0			1
							78	9									
*01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	169	1	3423	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
02	3808	X	3464	-0-	-344	-0-	154	1	3266	2	Y	40	40	0			1
							44	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014

*05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	32	1	932	2	Y	-0-					-0-
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	37	1	704	2	Y	-0-					-0-
*07	775	N	691	-0-	-84	-0-	34	1	657	2	Y	-0-					-0-
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	Y	-0-					-0-
*09	840	N	85	-0-	-755	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		368	-0-	368	368	18	1	350	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		329	-0-	329	697	16	1	313	2	Y	-0-					-0-
*12	976	N	279	-0-	-697	-0-	12	1	267	2	Y	-0-					-0-
*01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	Y	-0-					-0-
*02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		35	-0-	35	35	3	2	32	9	Y	29	29	0			-0-
*06	14B2 EXT		573	-0-	573	608	27	1	514	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*07	14B2 EXT		999	-0-	999	1607	48	1	922	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*08	T. A.		645	-0-	645	2252	26	1	502	2	Y	106	104	0			2
							117	9									
*09	2430	X	178	-0-	-2252	-0-	3	1	58	2	Y	106	107	0			1
							117	9									
*10	140	X	140	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	99	97	0			3
							109	9									
*11	2730	X	192	-0-	-2538	-0-	4	1	86	2	Y	93	95	0			1
							102	9									
*12	2821	X	172	-0-	-2649	-0-	3	1	59	2	Y	100	100	0			1
							110	9									
*01	620	X	281	-0-	-339	-0-	9	1	192	2	Y	73	73	0			1
							80	9									
*02	212	X	212	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	58	57	0			2
							64	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

*05	5425	X	4247	-0-	-1178	-0-	136	1	4015	2	Y	87	87	0			1
							96	9									
*06	4950	X	3691	-0-	-1259	-0-	178	1	3419	2	Y	85	85	0			1
							94	9									
*07	5115	X	3521	-0-	-1594	-0-	174	1	3317	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									
*08	4805	X	2919	-0-	-1886	-0-	146	1	2773	2	Y	-0-					-0-
*09	4290	X	3440	-0-	-850	-0-	157	1	3283	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		3963	-0-	3963	3963	198	1	3765	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		3894	-0-	3894	7857	185	1	3709	2	Y	-0-					-0-
*12	12116	X	4259	-0-	-7857	-0-	185	1	4074	2	Y	-0-					-0-
*01	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	122	1	2476	2	Y	-0-					-0-
*02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	162	1	3434	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

*05	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	62	1	1814	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
*06	2070	N	1554	-0-	-516	-0-	75	1	1448	2	Y	28	29	0			-0-
							31	9									
*07	2139	N	1029	-0-	-1110	-0-	50	1	955	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	49	1	930	2	Y	-0-					-0-
*09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	66	1	1384	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		2197	-0-	2197	2197	110	1	2087	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		2221	-0-	2221	4418	105	1	2116	2	Y	-0-					-0-
*12	2900	N	2108	-0-	-792	3626	91	1	2017	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2186	-0-	-914	2712	103	1	2083	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	1621	-0-	-1179	1533	73	1	1548	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 #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5642	X	4983	-0-	-659	-0-	163	1	4820	2	Y	-0-					-0-
*06	5460	X	4158	-0-	-1302	-0-	206	1	3952	2	Y	-0-					-0-
*07	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	292	1	5561	2	Y	59	58	0			1
							65	9									
*08	5642	X	4982	-0-	-660	-0-	246	1	4678	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
*09	5430	X	4992	-0-	-438	-0-	225	1	4693	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
*10	DLQ G-10		4811	-0-	4811	4811	237	1	4505	2	Y	63	62	0			2
							69	9									
*11	DLQ G-10		4470	-0-	4470	9281	209	1	4196	2	Y	59	60	0			1
							65	9									
*12	13843	X	4562	-0-	-9281	-0-	195	1	4298	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
*01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	182	1	3678	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
02	4564	X	4030	-0-	-534	-0-	180	1	3810	2	Y	36	36	0			1
							40	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820

*05	6386	X	3238	-0-	-3148	-0-	97	1	2855	2	Y	260	258	0			4
							286	9									
*06	6180	X	4254	-0-	-1926	-0-	197	1	3781	2	Y	251	251	0			4
							276	9									
*07	6386	X	3790	-0-	-2596	-0-	177	1	3361	2	Y	229	230	0			3
							252	9									
*08	6386	X	2972	-0-	-3414	-0-	146	1	2775	2	Y	46	48	0			1
							51	9									
*09	6180	X	4094	-0-	-2086	-0-	187	1	3907	2	Y	-0-	1	0			-0-
*10	DLQ G-10		2812	-0-	2812	2812	141	1	2671	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		3221	-0-	3221	6033	153	1	3068	2	Y	-0-					-0-
*12	9508	X	3475	-0-	-6033	-0-	151	1	3324	2	Y	-0-					-0-
*01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	171	1	3460	2	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3370	-0-	-382	-0-	152	1	3218	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277

*05	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	46	1	1347	2	Y	-0-					-0-
*06	1350	N	1146	-0-	-204	-0-	57	1	1089	2	Y	-0-					-0-
*07	1395	N	1141	-0-	-254	-0-	57	1	1084	2	Y	-0-					-0-
*08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	60	1	1143	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	59	1	1225	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*10	DLQ G-10		1631	-0-	1631	1631	81	1	1536	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*11	DLQ G-10		1699	-0-	1699	3330	80	1	1605	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*12	2900	N	1459	-0-	-1441	1889	63	1	1381	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*01	3100	N	1659	-0-	-1441	448	78	1	1570	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*02	1907	N	1459	-0-	-448	-0-	65	1	1385	2	Y	8	8	0			-0-
							9	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 #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	64	1	1891	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	80	1	1529	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	81	1	1551	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	66	1	1259	2	Y	-0-					-0-
*09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	80	1	1677	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		1845	-0-	1845	1845	92	1	1753	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1887	-0-	1887	3732	89	1	1798	2	Y	-0-					-0-
*12	2900	N	1941	-0-	-959	2773	84	1	1857	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1921	-0-	-1179	1594	90	1	1831	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	1741	-0-	-1059	535	79	1	1662	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	277	1	8169	2	Y	115	114	0			2
							127	9									
*06	8070	X	7056	-0-	-1014	-0-	343	1	6592	2	Y	110	110	0			2
							121	9									
*07	8122	X	7034	-0-	-1088	-0-	346	1	6578	2	Y	100	101	0			1
							110	9									
*08	8122	X	5791	-0-	-2331	-0-	285	1	5426	2	Y	73	73	0			1
							80	9									
*09	8730	X	4524	-0-	-4206	-0-	202	1	4210	2	Y	102	102	0			1
							112	9									
*10	DLQ G-10		5066	-0-	5066	5066	248	1	4706	2	Y	102	100	0			3
							112	9									
*11	DLQ G-10		5790	-0-	5790	10856	270	1	5415	2	Y	95	97	0			1
							105	9									
*12	17317	X	6461	-0-	-10856	-0-	275	1	6074	2	Y	102	102	0			1
							112	9									
*01	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	294	1	5949	2	Y	75	75	0			1
							83	9									
*02	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	269	1	5692	2	Y	59	58	0			2
							65	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	478	2	Y	-0-					-0-
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	2	Y	-0-					-0-
*07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	Y	-0-					-0-
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		375	-0-	375	375	19	1	356	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		168	-0-	168	543	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
*12	1099	N	556	-0-	-543	-0-	24	1	532	2	Y	-0-					-0-
*01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	38	1	773	2	Y	-0-					-0-
*02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	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 #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	98	1	2905	2	Y	104	103	0			2
							114	9									
*06	3150	X	2557	-0-	-593	-0-	121	1	2326	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
*07	3255	X	2622	-0-	-633	-0-	123	1	2333	2	Y	151	151	0			2
							166	9									
*08	3255	X	2198	-0-	-1057	-0-	102	1	1944	2	Y	138	138	0			2
							152	9									
*09	3150	X	2804	-0-	-346	-0-	119	1	2492	2	Y	175	175	0			2
							193	9									
*10	DLQ G-10		2829	-0-	2829	2829	133	1	2517	2	Y	163	160	0			5
							179	9									
*11	DLQ G-10		2621	-0-	2621	5450	116	1	2337	2	Y	153	156	0			2
							168	9									
*12	8193	X	2743	-0-	-5450	-0-	111	1	2452	2	Y	164	164	0			2
							180	9									
*01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	126	1	2541	2	Y	119	120	0			1
							131	9									
*02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	111	1	2352	2	Y	95	93	0			3
							105	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
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	35	1	1020	2	Y	-0-					-0-
*06	1200	N	836	-0-	-364	-0-	41	1	795	2	Y	-0-					-0-
*07	1085	N	900	-0-	-185	-0-	45	1	855	2	Y	-0-					-0-
*08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	42	1	791	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	44	1	924	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*10	DLQ G-10		1145	-0-	1145	1145	56	1	1064	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
*11	DLQ G-10		1239	-0-	1239	2384	58	1	1158	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									
*12	2900	N	1317	-0-	-1583	801	56	1	1236	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*01	2036	N	1235	-0-	-801	-0-	57	1	1159	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
02	1120	N	1035	-0-	-85	-0-	46	1	975	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	81	81	0			1
*06	654	X	654	-0-	-0-	-0-	28	1	540	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
*07	496	X	347	-0-	-149	-0-	13	1	255	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
*08	496	X	246	-0-	-250	-0-	10	1	186	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
*09	933	X	933	-0-	-0-	-0-	40	1	828	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
*10	DLQ G-10		409	-0-	409	409	17	1	327	2	Y	59	58	0			2
							65	9									
*11	DLQ G-10		360	-0-	360	769	14	1	285	2	Y	55	56	0			1
							61	9									
*12	1111	N	342	-0-	-769	-0-	12	1	265	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
*01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	13	1	278	2	Y	33	33	0			1
							36	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 #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		37	-0-	37	37	1	1	36	2	Y	-0-			-0-
*06	43	X	6	-0-	-37	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
*07	39	X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
*10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
*11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
*01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	117	1	2367	2	Y	-0-			-0-
*02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	84	1	1767	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

*05	2976	X	2548	-0-	-428	-0-	84	1	2464	2	Y	-0-			-0-
*06	2460	X	2051	-0-	-409	-0-	102	1	1949	2	Y	-0-			-0-
*07	2542	X	2027	-0-	-515	-0-	101	1	1926	2	Y	-0-			-0-
*08	2542	X	2348	-0-	-194	-0-	117	1	2231	2	Y	-0-			-0-
*09	3000	N	5194	-0-	2194	2194	238	1	4956	2	Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10		2506	-0-	2506	4700	125	1	2381	2	Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10		2401	-0-	2401	7101	114	1	2287	2	Y	-0-			-0-
*12	9442	X	2341	-0-	-7101	-0-	101	1	2240	2	Y	-0-			-0-
*01	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	111	1	2252	2	Y	-0-			-0-
02	2352	X	2149	-0-	-203	-0-	97	1	2052	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

*05	434	N	360	-0-	-74	-0-	12	1	348	2	Y	-0-			-0-
*06	540	N	425	-0-	-115	-0-	21	1	404	2	Y	-0-			-0-
*07	527	N	452	-0-	-75	-0-	23	1	429	2	Y	-0-			-0-
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	Y	-0-			-0-
*09	510	N	291	-0-	-219	-0-	13	1	278	2	Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10		376	-0-	376	376	19	1	357	2	Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10		578	-0-	578	954	27	1	551	2	Y	-0-			-0-
*12	1534	N	580	-0-	-954	-0-	25	1	555	2	Y	-0-			-0-
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-			-0-
02	532	N	53	-0-	-479	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944

*05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	24	1	720	2	Y	-0-			-0-
*06	720	N	424	-0-	-296	-0-	21	1	403	2	Y	-0-			-0-
*07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	47	1	903	2	Y	-0-			-0-
*08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	577	2	Y	-0-			-0-
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10		821	-0-	821	821	41	1	780	2	Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10		987	-0-	987	1808	47	1	940	2	Y	-0-			-0-
*12	2705	N	897	-0-	-1808	-0-	39	1	858	2	Y	-0-			-0-
*01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	2	Y	-0-			-0-
02	896	N	681	-0-	-215	-0-	31	1	650	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348

*05	1984	X	779	-0-	-1205	-0-	26	1	753	2	Y	-0-			-0-
*06	960	X	924	-0-	-36	-0-	46	1	878	2	Y	-0-			-0-
*07	992	X	830	-0-	-162	-0-	41	1	789	2	Y	-0-			-0-
*08	992	X	761	-0-	-231	-0-	38	1	723	2	Y	-0-			-0-
*09	982	X	982	-0-	-0-	-0-	45	1	937	2	Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10		796	-0-	796	796	40	1	756	2	Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10		864	-0-	864	1660	41	1	823	2	Y	-0-			-0-
*12	2338	N	678	-0-	-1660	-0-	29	1	649	2	Y	-0-			-0-
*01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	2	Y	-0-			-0-
02	784	N	540	-0-	-244	-0-	24	1	516	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 #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	599	X	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	Y	-0-			-0-
*07	282	X	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-			-0-
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-			-0-
*09	660	N	353	-0-	-307	-0-	16	1	337	2	Y	-0-			-0-
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	2	Y	-0-			-0-
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	Y	-0-			-0-
*12	372	N	279	-0-	-93	-0-	12	1	267	2	Y	-0-			-0-
*01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	580	2	Y	-0-			-0-
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211

*05	3100	X	2476	-0-	-624	-0-	81	1	2395	2	Y	-0-			-0-
*06	3000	X	1609	-0-	-1391	-0-	80	1	1529	2	Y	-0-			-0-
*07	3100	X	2191	-0-	-909	-0-	109	1	2082	2	Y	-0-			-0-
*08	3100	X	1796	-0-	-1304	-0-	90	1	1706	2	Y	-0-			-0-
*09	2790	X	2085	-0-	-705	-0-	95	1	1990	2	Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10		1802	-0-	1802	1802	90	1	1712	2	Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10		2294	-0-	2294	4096	109	1	2185	2	Y	-0-			-0-
*12	6240	X	2144	-0-	-4096	-0-	93	1	2051	2	Y	-0-			-0-
*01	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	88	1	1778	2	Y	-0-			-0-
02	2100	X	1311	-0-	-789	-0-	59	1	1252	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656

*05	620	N	492	-0-	-128	-0-	16	1	476	2	Y	-0-			-0-
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	33	1	628	2	Y	-0-			-0-
*07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	39	1	742	2	Y	-0-			-0-
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	-0-			-0-
*09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	36	1	745	2	Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10		846	-0-	846	846	42	1	804	2	Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10		720	-0-	720	1566	34	1	686	2	Y	-0-			-0-
*12	2398	N	832	-0-	-1566	-0-	36	1	796	2	Y	-0-			-0-
*01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	36	1	734	2	Y	-0-			-0-
*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	646	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

*05	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-			-0-
*06	T. A.		402	-0-	402	410	20	1	382	2	Y	-0-			-0-
*07	T. A.		1414	-0-	1414	1824	71	1	1343	2	Y	-0-			-0-
*08	T. A.		473	-0-	473	2297	24	1	449	2	Y	-0-			-0-
*09	2528	X	231	-0-	-2297	-0-	11	1	220	2	Y	-0-			-0-
*10	532	X	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	2	Y	-0-			-0-
*11	3960	X	375	-0-	-3585	-0-	18	1	357	2	Y	-0-			-0-
*12	4092	X	273	-0-	-3819	-0-	12	1	261	2	Y	-0-			-0-
*01	496	X	206	-0-	-290	-0-	10	1	196	2	Y	-0-			-0-
02	476	X	375	-0-	-101	-0-	17	1	358	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 #: 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
*05	9517	X	8171	-0-	-1346	-0-	263	1	7759	2	Y	135	134	0			2
							149	9									
*06	9150	X	6746	-0-	-2404	-0-	327	1	6275	2	Y	131	131	0			2
							144	9									
*07	9300	X	6671	-0-	-2629	-0-	326	1	6213	2	Y	120	120	0			2
							132	9									
*08	9300	X	5592	-0-	-3708	-0-	275	1	5249	2	Y	62	63	0			1
							68	9									
*09	8910	X	6915	-0-	-1995	-0-	313	1	6534	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
*10	DLQ G-10		7629	-0-	7629	7629	379	1	7182	2	Y	62	61	0			2
							68	9									
*11	DLQ G-10		7739	-0-	7739	15368	364	1	7311	2	Y	58	59	0			1
							64	9									
*12	22817	X	7449	-0-	-15368	-0-	320	1	7061	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
*01	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	362	1	7334	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
02	7028	X	6846	-0-	-182	-0-	307	1	6500	2	Y	35	35	0			1
							39	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7905	X	6150	-0-	-1755	-0-	196	1	5794	2	Y	145	144	0			2
							160	9									
*06	7650	X	5086	-0-	-2564	-0-	244	1	4688	2	Y	140	140	0			2
							154	9									
*07	7285	X	4972	-0-	-2313	-0-	241	1	4590	2	Y	128	128	0			2
							141	9									
*08	7130	X	4739	-0-	-2391	-0-	234	1	4452	2	Y	48	49	0			1
							53	9									
*09	6780	X	6267	-0-	-513	-0-	284	1	5929	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
*10	DLQ G-10		6275	-0-	6275	6275	312	1	5910	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
*11	DLQ G-10		6231	-0-	6231	12506	293	1	5887	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*12	18498	X	5992	-0-	-12506	-0-	257	1	5681	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
*01	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	276	1	5589	2	Y	35	36	0			-0-
							39	9									
02	5712	X	5192	-0-	-520	-0-	233	1	4927	2	Y	29	28	0			1
							32	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 02/01/1999 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10728 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6479	X	5587	-0-	-892	-0-	182	1	5361	2	Y	40	39	0			1
							44	9									
*06	6300	X	4604	-0-	-1696	-0-	226	1	4336	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
*07	6510	X	4588	-0-	-1922	-0-	227	1	4322	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*08	6510	X	3834	-0-	-2676	-0-	187	1	3570	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
*09	6300	X	5019	-0-	-1281	-0-	224	1	4671	2	Y	113	113	0			1
							124	9									
*10	DLQ G-10		5436	-0-	5436	5436	266	1	5046	2	Y	113	111	0			3
							124	9									
*11	DLQ G-10		5378	-0-	5378	10814	249	1	5012	2	Y	106	108	0			1
							117	9									
*12	15799	X	4985	-0-	-10814	-0-	211	1	4650	2	Y	113	113	0			1
							124	9									
*01	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	212	1	4288	2	Y	83	83	0			1
							91	9									
*02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	216	1	4568	2	Y	65	64	0			2
							72	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3875	X	3514	-0-	-361	-0-	115	1	3399	2	Y	-0-					-0-
*06	3660	X	2811	-0-	-849	-0-	139	1	2672	2	Y	-0-					-0-
*07	3782	X	2814	-0-	-968	-0-	140	1	2674	2	Y	-0-					-0-
*08	3782	X	2366	-0-	-1416	-0-	117	1	2235	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*09	3630	X	3301	-0-	-329	-0-	150	1	3123	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*10	DLQ G-10		3417	-0-	3417	3417	170	1	3219	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
*11	DLQ G-10		3249	-0-	3249	6666	153	1	3072	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
*12	10078	X	3412	-0-	-6666	-0-	147	1	3239	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	153	1	3098	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
02	3024	X	2699	-0-	-325	-0-	121	1	2563	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1395	X	1239	-0-	-156	-0-	41	1	1198	2	Y	-0-					-0-
*06	1260	X	1044	-0-	-216	-0-	52	1	992	2	Y	-0-					-0-
*07	1364	N	1048	-0-	-316	-0-	52	1	996	2	Y	-0-					-0-
*08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	65	1	1236	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	8161	-0-	5161	5161	373	1	7788	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		14801	-0-	14801	19962	741	1	14060	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		17205	-0-	17205	37167	816	1	16389	2	Y	-0-					-0-
*12	48182	X	11015	-0-	-37167	-0-	477	1	10538	2	Y	-0-					-0-
*01	216	X	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	15680	X	42	-0-	-15638	-0-	2	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. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		64	-0-	64	64	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
*06	129	X	63	-0-	-66	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		65	-0-	65	65	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		54	-0-	54	119	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
*09	208	X	89	-0-	-119	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
*10	112	X	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
*12	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
*01	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	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
*05	3906	X	3539	-0-	-367	-0-	112	1	3317	2	Y	100	99	0			2
							110	9									
*06	3780	X	2914	-0-	-866	-0-	139	1	2669	2	Y	96	96	0			2
							106	9									
*07	3906	X	2865	-0-	-1041	-0-	138	1	2631	2	Y	87	88	0			1
							96	9									
*08	3906	X	2405	-0-	-1501	-0-	114	1	2169	2	Y	111	110	0			2
							122	9									
*09	3750	X	3627	-0-	-123	-0-	159	1	3317	2	Y	137	137	0			2
							151	9									
*10	DLQ G-10		6689	-0-	6689	6689	327	1	6212	2	Y	136	134	0			4
							150	9									
*11	DLQ G-10		6990	-0-	6990	13679	325	1	6524	2	Y	128	130	0			2
							141	9									
*12	20227	X	6548	-0-	-13679	-0-	277	1	6120	2	Y	137	137	0			2
							151	9									
*01	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	286	1	5791	2	Y	99	100	0			1
							109	9									
02	6384	X	5419	-0-	-965	-0-	241	1	5090	2	Y	80	78	0			3
							88	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7409	X	5075	-0-	-2334	-0-	166	1	4909	2	Y	-0-					-0-
*06	5040	X	4915	-0-	-125	-0-	243	1	4672	2	Y	-0-					-0-
*07	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	360	1	6859	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*08	5208	X	2614	-0-	-2594	-0-	129	1	2464	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*09	5190	X	2967	-0-	-2223	-0-	134	1	2805	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*10	DLQ G-10		1893	-0-	1893	1893	94	1	1774	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
*11	DLQ G-10		1655	-0-	1655	3548	77	1	1555	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									
*12	5032	X	1484	-0-	-3548	-0-	63	1	1396	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*01	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	48	1	976	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
02	1428	X	1229	-0-	-199	-0-	55	1	1160	2	Y	13	13	0			-0-
							14	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 #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	930	N	697	-0-	-233	-0-	23	1	674	2	Y	-0-					-0-
*06	780	N	473	-0-	-307	-0-	23	1	450	2	Y	-0-					-0-
*07	682	N	394	-0-	-288	-0-	20	1	374	2	Y	-0-					-0-
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					-0-
*09	510	N	333	-0-	-177	-0-	15	1	318	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		352	-0-	352	352	18	1	334	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		396	-0-	396	748	19	1	377	2	Y	-0-					-0-
*12	1407	N	659	-0-	-748	-0-	29	1	630	2	Y	-0-					-0-
*01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	34	1	693	2	Y	-0-					-0-
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	564	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8959	X	8132	-0-	-827	-0-	255	1	7535	2	Y	311	308	0			5
							342	9									
*06	8670	X	6540	-0-	-2130	-0-	308	1	5903	2	Y	299	299	0			5
							329	9									
*07	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	604	1	11505	2	Y	674	669	0			10
							741	9									
*08	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	591	1	11263	2	Y	547	548	0			9
							602	9									
*09	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	576	1	12029	2	Y	697	697	0			9
							767	9									
*10	DLQ G-10		9024	-0-	9024	9024	416	1	7897	2	Y	646	637	0			18
							711	9									
*11	DLQ G-10		8456	-0-	8456	17480	369	1	7416	2	Y	610	621	0			7
							671	9									
*12	25289	X	7809	-0-	-17480	-0-	307	1	6786	2	Y	651	651	0			7
							716	9									
*01	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	318	1	6447	2	Y	476	477	0			6
							524	9									
02	7112	X	6563	-0-	-549	-0-	278	1	5871	2	Y	376	370	0			12
							414	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	310	N	255	-0-	-55	-0-	8	1	247	2	Y	-0-					-0-
*06	300	N	159	-0-	-141	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
*09	180	N	135	-0-	-45	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		92	-0-	92	92	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		68	-0-	68	160	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
*12	222	N	62	-0-	-160	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	119	1	3508	2	Y	147	146	0		2
							162	9								
*06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	190	1	3639	2	Y	142	142	0		2
							156	9								
*07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	187	1	3561	2	Y	70	71	0		1
							77	9								
*08	3255	X	1773	-0-	-1482	-0-	88	1	1681	2	Y	4	5	0		-0-
							4	9								
*09	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	181	1	3786	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								
*10	DLQ G-10		4346	-0-	4346	4346	217	1	4123	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								
*11	DLQ G-10		4259	-0-	4259	8605	202	1	4051	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								
*12	12632	X	4027	-0-	-8605	-0-	174	1	3847	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								
*01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	182	1	3678	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
02	3892	X	3421	-0-	-471	-0-	154	1	3264	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	5332	X	3379	-0-	-1953	-0-	110	1	3254	2	Y	14	14	0		-0-
							15	9								
*06	5160	X	2618	-0-	-2542	-0-	129	1	2472	2	Y	15	15	0		-0-
							17	9								
*07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	224	1	4269	2	Y	58	57	0		1
							64	9								
*08	4464	X	3989	-0-	-475	-0-	196	1	3736	2	Y	52	52	0		1
							57	9								
*09	4170	X	2790	-0-	-1380	-0-	124	1	2593	2	Y	66	66	0		1
							73	9								
*10	DLQ G-10		2862	-0-	2862	2862	140	1	2654	2	Y	62	61	0		2
							68	9								
*11	DLQ G-10		2767	-0-	2767	5629	128	1	2575	2	Y	58	59	0		1
							64	9								
*12	7829	X	2200	-0-	-5629	-0-	92	1	2040	2	Y	62	62	0		1
							68	9								
*01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	138	1	2802	2	Y	45	45	0		1
							50	9								
*02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	118	1	2493	2	Y	35	35	0		1
							39	9								

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	119	1	3496	2	Y	-0-				-0-
*06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	146	1	2801	2	Y	-0-				-0-
*07	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	143	1	2730	2	Y	-0-				-0-
*08	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	118	1	2253	2	Y	-0-				-0-
*09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	149	1	3103	2	Y	-0-				-0-
*10	DLQ G-10		2898	-0-	2898	2898	145	1	2753	2	Y	-0-				-0-
*11	DLQ G-10		2603	-0-	2603	5501	123	1	2480	2	Y	-0-				-0-
*12	8265	X	2764	-0-	-5501	-0-	120	1	2644	2	Y	-0-				-0-
*01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	132	1	2667	2	Y	-0-				-0-
02	2968	X	2456	-0-	-512	-0-	111	1	2345	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 #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5766	X	4397	-0-	-1369	-0-	144	1	4253	2	Y	-0-					-0-
*06	4110	X	3445	-0-	-665	-0-	171	1	3274	2	Y	-0-					-0-
*07	4154	X	3460	-0-	-694	-0-	171	1	3253	2	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
*08	4061	X	2785	-0-	-1276	-0-	136	1	2593	2	Y	51	50	0			1
							56	9									
*09	4530	X	3436	-0-	-1094	-0-	154	1	3214	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
*10	DLQ G-10		4120	-0-	4120	4120	203	1	3849	2	Y	62	61	0			2
							68	9									
*11	DLQ G-10		4017	-0-	4017	8137	187	1	3766	2	Y	58	59	0			1
							64	9									
*12	11987	X	3850	-0-	-8137	-0-	164	1	3618	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
*01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	190	1	3854	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
02	3668	X	3629	-0-	-39	-0-	162	1	3428	2	Y	35	35	0			1
							39	9									

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
*05	527	N	492	-0-	-35	-0-	13	1	374	2	Y	95	94	0			2
							105	9									
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	90	91	0			1
							99	9									
*07	403	N	302	-0-	-101	-0-	11	1	200	2	Y	83	83	0			1
							91	9									
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
*09	450	N	437	-0-	-13	-0-	18	1	372	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
*10	DLQ G-10		568	-0-	568	568	24	1	452	2	Y	84	83	0			2
							92	9									
*11	DLQ G-10		345	-0-	345	913	12	1	245	2	Y	80	81	0			1
							88	9									
*12	1524	N	611	-0-	-913	-0-	22	1	495	2	Y	85	85	0			1
							94	9									
*01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	57	1	1151	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
*02	2800	N	52922	-0-	50122	50122	2319	1	49055	2	Y	1407	1361	0			47
							1548	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2728	X	2663	-0-	-65	-0-	87	1	2576	2	Y	-0-					-0-
*06	2640	X	2517	-0-	-123	-0-	125	1	2392	2	Y	-0-					-0-
*07	2728	X	2406	-0-	-322	-0-	120	1	2286	2	Y	-0-					-0-
*08	2728	X	2011	-0-	-717	-0-	98	1	1858	2	Y	50	49	0			1
							55	9									
*09	2640	X	2603	-0-	-37	-0-	114	1	2386	2	Y	94	94	0			1
							103	9									
*10	DLQ G-10		2871	-0-	2871	2871	139	1	2629	2	Y	94	92	0			3
							103	9									
*11	DLQ G-10		2845	-0-	2845	5716	130	1	2618	2	Y	88	90	0			1
							97	9									
*12	2900	N	2879	-0-	-21	5695	120	1	2656	2	Y	94	94	0			1
							103	9									
*01	3100	N	2697	-0-	-403	5292	123	1	2498	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
*02	2800	N	2498	-0-	-302	4990	110	1	2327	2	Y	55	54	0			2
							61	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 #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	322	1	9485	2	Y	71	71	0			1
							78	9									
*06	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	403	1	7736	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
*07	8463	X	7695	-0-	-768	-0-	379	1	7207	2	Y	99	99	0			1
							109	9									
*08	8463	X	5539	-0-	-2924	-0-	272	1	5186	2	Y	74	74	0			1
							81	9									
*09	8190	X	4881	-0-	-3309	-0-	219	1	4560	2	Y	93	93	0			1
							102	9									
*10	DLQ G-10		5090	-0-	5090	5090	250	1	4745	2	Y	86	85	0			2
							95	9									
*11	DLQ G-10		7034	-0-	7034	12124	329	1	6615	2	Y	82	83	0			1
							90	9									
*12	19083	X	6959	-0-	-12124	-0-	297	1	6566	2	Y	87	87	0			1
							96	9									
*01	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	350	1	7079	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
*02	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	323	1	6823	2	Y	51	50	0			2
							56	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11016 - 11416

*05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	62	1	1832	2	Y	-0-					-0-
*06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	78	1	1490	2	Y	-0-					-0-
*07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	81	1	1546	2	Y	-0-					-0-
*08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	39	1	746	2	Y	336	330	0			6
							370	9									
*09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	23	1	483	2	Y	452	452	0			6
							497	9									
*10	DLQ G-10		2051	-0-	2051	2051	78	1	1478	2	Y	450	443	0			13
							495	9									
*11	DLQ G-10		2077	-0-	2077	4128	76	1	1535	2	Y	424	432	0			5
							466	9									
*12	6200	X	2072	-0-	-4128	-0-	68	1	1507	2	Y	452	452	0			5
							497	9									
*01	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	78	1	1571	2	Y	331	332	0			4
							364	9									
*02	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	83	1	1751	2	Y	262	257	0			9
							288	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944

*05	3813	X	3379	-0-	-434	-0-	111	1	3268	2	Y	-0-					-0-
*06	3690	X	2622	-0-	-1068	-0-	130	1	2492	2	Y	-0-					-0-
*07	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	281	1	5359	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*08	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	264	1	5037	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*09	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	224	1	4685	2	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
*10	DLQ G-10		3907	-0-	3907	3907	194	1	3679	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
*11	DLQ G-10		4065	-0-	4065	7972	191	1	3843	2	Y	28	29	0			-0-
							31	9									
*12	11936	X	3964	-0-	-7972	-0-	170	1	3760	2	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
*01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	170	1	3436	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
02	4144	X	3556	-0-	-588	-0-	160	1	3376	2	Y	18	17	0			1
							20	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
*05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	60	1	1759	2	Y	74	74	0			1
							81	9									
*06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	75	1	1438	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
*07	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	71	1	1355	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
*08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	62	1	1183	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
*09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	77	1	1597	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		3263	-0-	3263	3263	163	1	3100	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		2863	-0-	2863	6126	136	1	2727	2	Y	-0-					-0-
*12	8512	X	2386	-0-	-6126	-0-	103	1	2283	2	Y	-0-					-0-
*01	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	93	1	1882	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	1943	-0-	-913	-0-	88	1	1855	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3410	X	2866	-0-	-544	-0-	94	1	2772	2	Y	-0-					-0-
*06	3360	X	2422	-0-	-938	-0-	120	1	2302	2	Y	-0-					-0-
*07	3472	X	2379	-0-	-1093	-0-	119	1	2260	2	Y	-0-					-0-
*08	3472	X	1865	-0-	-1607	-0-	93	1	1772	2	Y	-0-					-0-
*09	3270	X	2375	-0-	-895	-0-	109	1	2266	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		2857	-0-	2857	2857	143	1	2714	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		2907	-0-	2907	5764	138	1	2769	2	Y	-0-					-0-
*12	8582	X	2818	-0-	-5764	-0-	122	1	2696	2	Y	-0-					-0-
*01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	126	1	2552	2	Y	-0-					-0-
02	2548	N	2453	-0-	-95	-0-	111	1	2342	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10075 - 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
*05	11625	X	10620	-0-	-1005	-0-	339	1	9986	2	Y	268	266	0			4
							295	9									
*06	11250	X	8812	-0-	-2438	-0-	422	1	8105	2	Y	259	259	0			4
							285	9									
*07	11625	X	8647	-0-	-2978	-0-	419	1	7968	2	Y	236	237	0			3
							260	9									
*08	11625	X	9030	-0-	-2595	-0-	425	1	8091	2	Y	467	462	0			8
							514	9									
*09	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	501	1	10453	2	Y	725	724	0			9
							798	9									
*10	DLQ G-10		11372	-0-	11372	11372	532	1	10099	2	Y	674	664	0			19
							741	9									
*11	DLQ G-10		11198	-0-	11198	22570	498	1	10000	2	Y	636	647	0			8
							700	9									
*12	33580	X	11010	-0-	-22570	-0-	445	1	9819	2	Y	678	678	0			8
							746	9									
*01	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	478	1	9687	2	Y	495	497	0			6
							545	9									
*02	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	802	1	16965	2	Y	428	420	0			14
							471	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	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 #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2356	X	2033	-0-	-323	-0-	67	1	1966	2	Y	-0-					-0-
*06	2280	X	1448	-0-	-832	-0-	72	1	1376	2	Y	-0-					-0-
*07	2356	X	1806	-0-	-550	-0-	90	1	1705	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*08	2232	X	1453	-0-	-779	-0-	70	1	1339	2	Y	40	39	0			1
							44	9									
*09	2130	X	1650	-0-	-480	-0-	73	1	1522	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
*10	DLQ G-10		1897	-0-	1897	1897	92	1	1754	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*11	DLQ G-10		1835	-0-	1835	3732	85	1	1700	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
*12	2900	N	1789	-0-	-1111	2621	75	1	1662	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
*01	3100	N	1752	-0-	-1348	1273	81	1	1635	2	Y	33	34	0			-0-
							36	9									
*02	2800	N	1562	-0-	-1238	35	69	1	1462	2	Y	28	27	0			1
							31	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 #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2635	N	2155	-0-	-480	-0-	71	1	2084	2	Y	-0-					-0-
*06	2520	N	1770	-0-	-750	-0-	88	1	1682	2	Y	-0-					-0-
*07	2604	N	1800	-0-	-804	-0-	87	1	1658	2	Y	50	49	0			1
							55	9									
*08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	73	1	1382	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
*09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	142	1	2968	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
*10	DLQ G-10		3458	-0-	3458	3458	170	1	3233	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
*11	DLQ G-10		3140	-0-	3140	6598	146	1	2940	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
*12	9303	X	2705	-0-	-6598	-0-	115	1	2534	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
*01	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	99	1	2014	2	Y	37	38	0			-0-
							41	9									
02	3052	X	1778	-0-	-1274	-0-	79	1	1666	2	Y	30	29	0			1
							33	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		28	-0-	28	28	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
*06	1263	X	1235	-0-	-28	-0-	59	1	1139	2	Y	34	33	0			1
							37	9									
*07	584	X	584	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	Y	154	153	0			2
							169	9									
*08	363	X	363	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	94	94	0			2
							103	9									
*09	1260	X	317	-0-	-943	-0-	8	1	177	2	Y	120	120	0			2
							132	9									
*10	1302	X	406	-0-	-896	-0-	14	1	270	2	Y	111	110	0			3
							122	9									
*11	1230	X	275	-0-	-955	-0-	8	1	151	2	Y	105	107	0			1
							116	9									
*12	589	X	217	-0-	-372	-0-	4	1	90	2	Y	112	112	0			1
							123	9									
*01	372	X	205	-0-	-167	-0-	5	1	110	2	Y	82	82	0			1
							90	9									
02	364	X	151	-0-	-213	-0-	4	1	75	2	Y	65	64	0			2
							72	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	2	Y	-0-					-0-
*06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	2	Y	-0-					-0-
*07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	103	1	1969	2	Y	-0-					-0-
*08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	68	1	1292	2	Y	-0-					-0-
*09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	489	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		546	-0-	546	546	27	1	519	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		497	-0-	497	1043	24	1	473	2	Y	-0-					-0-
*12	1536	N	493	-0-	-1043	-0-	21	1	472	2	Y	-0-					-0-
*01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	585	2	Y	-0-					-0-
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	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 #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6851	X	6446	-0-	-405	-0-	205	1	6058	2	Y	166	164	0			3
							183	9									
*06	6360	X	5381	-0-	-979	-0-	258	1	4948	2	Y	159	159	0			3
							175	9									
*07	6200	X	5252	-0-	-948	-0-	254	1	4838	2	Y	145	146	0			2
							160	9									
*08	6138	X	4111	-0-	-2027	-0-	202	1	3846	2	Y	57	58	0			1
							63	9									
*09	6510	X	5435	-0-	-1075	-0-	246	1	5136	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
*10	DLQ G-10		5916	-0-	5916	5916	294	1	5570	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
*11	DLQ G-10		5829	-0-	5829	11745	274	1	5504	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*12	17597	X	5852	-0-	-11745	-0-	251	1	5548	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
*01	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	270	1	5474	2	Y	34	35	0			-0-
							37	9									
02	5320	X	5133	-0-	-187	-0-	230	1	4872	2	Y	28	27	0			1
							31	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9331	X	5090	-0-	-4241	-0-	166	1	4892	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*06	9030	X	4528	-0-	-4502	-0-	223	1	4274	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
*07	9331	X	4486	-0-	-4845	-0-	223	1	4243	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*08	6572	X	3545	-0-	-3027	-0-	177	1	3368	2	Y	-0-					-0-
*09	6360	X	3442	-0-	-2918	-0-	157	1	3285	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		5007	-0-	5007	5007	251	1	4756	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		7052	-0-	7052	12059	334	1	6718	2	Y	-0-					-0-
*12	20751	X	8692	-0-	-12059	-0-	377	1	8315	2	Y	-0-					-0-
*01	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	274	1	5548	2	Y	-0-					-0-
02	6440	X	4125	-0-	-2315	-0-	186	1	3939	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	74	1	2187	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	98	1	1880	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*07	2821	X	1497	-0-	-1324	-0-	74	1	1416	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*08	2821	X	646	-0-	-2175	-0-	32	1	611	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	2730	X	147	-0-	-2583	-0-	7	1	136	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	DLQ G-10		4259	-0-	4259	4259	213	1	4042	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	DLQ G-10		7377	-0-	7377	11636	350	1	7023	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	17363	X	5727	-0-	-11636	-0-	248	1	5475	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	291	1	5882	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	6272	X	4680	-0-	-1592	-0-	211	1	4467	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 #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11070 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5518	X	4849	-0-	-669	-0-	156	1	4605	2	Y	80	80	0			1
							88	9									
*06	5340	X	4042	-0-	-1298	-0-	196	1	3760	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
*07	5518	X	3997	-0-	-1521	-0-	196	1	3733	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
*08	5518	X	3282	-0-	-2236	-0-	164	1	3118	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	5100	X	4481	-0-	-619	-0-	205	1	4276	2	Y	-0-					-0-
*10	168	X	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
*11	4230	X	26	-0-	-4204	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
*12	4526	X	30	-0-	-4496	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
*01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4991	X	4598	-0-	-393	-0-	149	1	4409	2	Y	36	35	0			1
							40	9									
*06	4830	X	3808	-0-	-1022	-0-	187	1	3584	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
*07	4991	X	3798	-0-	-1193	-0-	188	1	3571	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*08	4991	X	3145	-0-	-1846	-0-	152	1	2894	2	Y	90	89	0			2
							99	9									
*09	4830	X	4721	-0-	-109	-0-	210	1	4386	2	Y	114	115	0			1
							125	9									
*10	DLQ G-10		4995	-0-	4995	4995	244	1	4629	2	Y	111	109	0			3
							122	9									
*11	DLQ G-10		4806	-0-	4806	9801	222	1	4470	2	Y	104	106	0			1
							114	9									
*12	14548	X	4747	-0-	-9801	-0-	200	1	4425	2	Y	111	111	0			1
							122	9									
*01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	182	1	3675	2	Y	82	82	0			1
							90	9									
02	4312	X	3814	-0-	-498	-0-	169	1	3575	2	Y	64	63	0			2
							70	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6882	X	5800	-0-	-1082	-0-	188	1	5547	2	Y	59	58	0			1
							65	9									
*06	6660	X	4779	-0-	-1881	-0-	234	1	4483	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
*07	6727	X	4741	-0-	-1986	-0-	234	1	4451	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
*08	6727	X	3841	-0-	-2886	-0-	190	1	3625	2	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
*09	6510	X	4894	-0-	-1616	-0-	222	1	4637	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
*10	DLQ G-10		5357	-0-	5357	5357	267	1	5057	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
*11	DLQ G-10		5351	-0-	5351	10708	252	1	5068	2	Y	28	29	0			-0-
							31	9									
*12	15930	X	5222	-0-	-10708	-0-	225	1	4964	2	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
*01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	243	1	4923	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	230	1	4861	2	Y	18	17	0			1
							20	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
*05	2263	N	2036	-0-	-227	-0-	66	1	1948	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*06	2160	N	1603	-0-	-557	-0-	78	1	1503	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*07	2263	N	1681	-0-	-582	-0-	83	1	1578	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	67	1	1282	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*09	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	78	1	1628	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*10	DLQ G-10		1981	-0-	1981	1981	98	1	1860	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
*11	DLQ G-10		1949	-0-	1949	3930	91	1	1837	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
*12	2900	N	1905	-0-	-995	2935	82	1	1800	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*01	3100	N	1784	-0-	-1316	1619	83	1	1684	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*02	2800	N	1618	-0-	-1182	437	72	1	1533	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	465	N	400	-0-	-65	-0-	13	1	387	2	Y	-0-					-0-
*06	420	N	377	-0-	-43	-0-	19	1	358	2	Y	-0-					-0-
*07	527	N	359	-0-	-168	-0-	18	1	341	2	Y	-0-					-0-
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*09	390	N	361	-0-	-29	-0-	14	1	285	2	Y	56	55	0			1
							62	9									
*10	DLQ G-10		294	-0-	294	294	12	1	226	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
*11	DLQ G-10		273	-0-	273	567	10	1	209	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
*12	832	N	265	-0-	-567	-0-	9	1	199	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
*01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	37	38	0			-0-
							41	9									
02	252	N	173	-0-	-79	-0-	6	1	134	2	Y	30	29	0			1
							33	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2914	X	1991	-0-	-923	-0-	65	1	1926	2	Y	-0-					-0-
*06	2310	X	2132	-0-	-178	-0-	106	1	2026	2	Y	-0-					-0-
*07	2387	X	1897	-0-	-490	-0-	95	1	1802	2	Y	-0-					-0-
*08	2387	X	1555	-0-	-832	-0-	78	1	1477	2	Y	-0-					-0-
*09	2250	X	1860	-0-	-390	-0-	85	1	1775	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		1898	-0-	1898	1898	95	1	1803	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		2054	-0-	2054	3952	97	1	1957	2	Y	-0-					-0-
*12	5153	X	1201	-0-	-3952	-0-	52	1	1149	2	Y	-0-					-0-
*01	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	69	1	1392	2	Y	-0-					-0-
02	1876	X	1350	-0-	-526	-0-	61	1	1289	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 #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8618	X	6147	-0-	-2471	-0-	202	1	5945	2	Y	-0-					-0-
*06	8160	X	5104	-0-	-3056	-0-	253	1	4851	2	Y	-0-					-0-
*07	8029	X	4824	-0-	-3205	-0-	240	1	4577	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*08	7595	X	3953	-0-	-3642	-0-	196	1	3743	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*09	6960	X	4078	-0-	-2882	-0-	186	1	3873	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*10	DLQ G-10		4060	-0-	4060	4060	202	1	3841	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*11	DLQ G-10		4720	-0-	4720	8780	223	1	4480	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*12	14525	X	5745	-0-	-8780	-0-	248	1	5479	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*01	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	251	1	5075	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	219	1	4638	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462

*05	4402	X	4072	-0-	-330	-0-	133	1	3916	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*06	4260	X	2306	-0-	-1954	-0-	113	1	2171	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*07	4154	X	3429	-0-	-725	-0-	170	1	3242	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*08	4154	X	2446	-0-	-1708	-0-	122	1	2324	2	Y	-0-					-0-
*09	4140	X	2712	-0-	-1428	-0-	124	1	2588	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		1591	-0-	1591	1591	80	1	1511	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1041	-0-	1041	2632	49	1	992	2	Y	-0-					-0-
*12	4427	X	1795	-0-	-2632	-0-	78	1	1717	2	Y	-0-					-0-
*01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	146	1	2949	2	Y	-0-					-0-
*02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	163	1	3457	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190

*05	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	256	1	7545	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
*06	6930	X	6608	-0-	-322	-0-	323	1	6198	2	Y	79	79	0			1
							87	9									
*07	7161	X	6380	-0-	-781	-0-	314	1	5987	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
*08	7161	X	5215	-0-	-1946	-0-	256	1	4874	2	Y	77	77	0			1
							85	9									
*09	6930	X	6761	-0-	-169	-0-	303	1	6316	2	Y	129	128	0			2
							142	9									
*10	DLQ G-10		6970	-0-	6970	6970	342	1	6487	2	Y	128	126	0			4
							141	9									
*11	DLQ G-10		7237	-0-	7237	14207	337	1	6768	2	Y	120	123	0			1
							132	9									
*12	21124	X	6917	-0-	-14207	-0-	294	1	6482	2	Y	128	128	0			1
							141	9									
*01	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	339	1	6855	2	Y	94	94	0			1
							103	9									
02	6272	X	6124	-0-	-148	-0-	273	1	5770	2	Y	74	73	0			2
							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 #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12462	X	12369	-0-	-93	-0-	406	1	11963	2	Y	-0-					-0-
*06	12060	X	10151	-0-	-1909	-0-	503	1	9648	2	Y	-0-					-0-
*07	12462	X	9366	-0-	-3096	-0-	452	1	8599	2	Y	286	282	0			4
							315	9									
*08	12462	X	7845	-0-	-4617	-0-	375	1	7139	2	Y	301	300	0			5
							331	9									
*09	12060	X	11754	-0-	-306	-0-	518	1	10814	2	Y	384	384	0			5
							422	9									
*10	DLQ G-10		11488	-0-	11488	11488	556	1	10540	2	Y	356	351	0			10
							392	9									
*11	DLQ G-10		13402	-0-	13402	24890	618	1	12414	2	Y	336	342	0			4
							370	9									
*12	37506	X	12616	-0-	-24890	-0-	530	1	11692	2	Y	358	358	0			4
							394	9									
*01	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	563	1	11400	2	Y	262	263	0			3
							288	9									
*02	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	479	1	10142	2	Y	208	204	0			7
							229	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6014	X	5161	-0-	-853	-0-	163	1	4798	2	Y	182	180	0			3
							200	9									
*06	5820	X	3481	-0-	-2339	-0-	163	1	3125	2	Y	175	175	0			3
							193	9									
*07	6014	X	5098	-0-	-916	-0-	249	1	4736	2	Y	103	104	0			2
							113	9									
*08	6014	X	3388	-0-	-2626	-0-	169	1	3219	2	Y	-0-	2	0			-0-
*09	5820	X	2977	-0-	-2843	-0-	136	1	2841	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		3790	-0-	3790	3790	190	1	3600	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		7462	-0-	7462	11252	354	1	7108	2	Y	-0-					-0-
*12	18797	X	7545	-0-	-11252	-0-	327	1	7218	2	Y	-0-					-0-
*01	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	349	1	7070	2	Y	-0-					-0-
*02	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	267	1	5657	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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5766	X	4141	-0-	-1625	-0-	136	1	4005	2	Y	-0-					-0-
*06	5100	X	3302	-0-	-1798	-0-	164	1	3138	2	Y	-0-					-0-
*07	5735	X	3239	-0-	-2496	-0-	162	1	3077	2	Y	-0-					-0-
*08	5735	X	2549	-0-	-3186	-0-	127	1	2422	2	Y	-0-					-0-
*09	5550	X	2838	-0-	-2712	-0-	130	1	2708	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		3329	-0-	3329	3329	167	1	3162	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		3209	-0-	3209	6538	152	1	3057	2	Y	-0-					-0-
*12	9825	X	3287	-0-	-6538	-0-	142	1	3145	2	Y	-0-					-0-
*01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	152	1	3086	2	Y	-0-					-0-
*02	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	138	1	2919	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 #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4898	X	3988	-0-	-910	-0-	131	1	3849	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*06	4740	X	3251	-0-	-1489	-0-	161	1	3082	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*07	4898	X	3339	-0-	-1559	-0-	166	1	3167	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	4898	X	2723	-0-	-2175	-0-	136	1	2587	2	Y	-0-					-0-
*09	4740	X	3687	-0-	-1053	-0-	169	1	3518	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		3613	-0-	3613	3613	181	1	3432	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		3402	-0-	3402	7015	161	1	3241	2	Y	-0-					-0-
*12	10264	X	3249	-0-	-7015	-0-	141	1	3108	2	Y	-0-					-0-
*01	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	186	1	3772	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2439	-0-	-921	-0-	110	1	2329	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
*05	4464	X	2894	-0-	-1570	-0-	95	1	2799	2	Y	-0-					-0-
*06	4320	X	3025	-0-	-1295	-0-	150	1	2875	2	Y	-0-					-0-
*07	4371	X	2982	-0-	-1389	-0-	149	1	2833	2	Y	-0-					-0-
*08	4371	X	2433	-0-	-1938	-0-	121	1	2312	2	Y	-0-					-0-
*09	4230	X	2655	-0-	-1575	-0-	121	1	2534	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		3303	-0-	3303	3303	165	1	3138	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		2945	-0-	2945	6248	140	1	2805	2	Y	-0-					-0-
*12	8825	X	2577	-0-	-6248	-0-	112	1	2465	2	Y	-0-					-0-
*01	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	67	1	1355	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	1899	-0-	-1013	-0-	86	1	1813	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8897	X	8686	-0-	-211	-0-	276	1	8136	2	Y	249	247	0			4
							274	9									
*06	8610	X	7339	-0-	-1271	-0-	350	1	6725	2	Y	240	240	0			4
							264	9									
*07	8897	X	7235	-0-	-1662	-0-	349	1	6645	2	Y	219	220	0			3
							241	9									
*08	8897	X	5826	-0-	-3071	-0-	283	1	5399	2	Y	131	132	0			2
							144	9									
*09	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	400	1	8339	2	Y	164	164	0			2
							180	9									
*10	DLQ G-10		8856	-0-	8856	8856	435	1	8254	2	Y	152	150	0			4
							167	9									
*11	DLQ G-10		8823	-0-	8823	17679	411	1	8254	2	Y	144	146	0			2
							158	9									
*12	26308	X	8629	-0-	-17679	-0-	367	1	8093	2	Y	154	154	0			2
							169	9									
*01	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	394	1	7978	2	Y	112	113	0			1
							123	9									
02	8008	X	7736	-0-	-272	-0-	345	1	7293	2	Y	89	87	0			3
							98	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 #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4030	X	3608	-0-	-422	-0-	117	1	3457	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
*06	3630	X	2521	-0-	-1109	-0-	123	1	2367	2	Y	28	29	0			-0-
							31	9									
*07	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	228	1	4334	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
*08	3689	X	3526	-0-	-163	-0-	175	1	3332	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*09	3750	X	3100	-0-	-650	-0-	141	1	2933	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*10	DLQ G-10		2181	-0-	2181	2181	108	1	2048	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
*11	DLQ G-10		3298	-0-	3298	5479	155	1	3120	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									
*12	8421	X	2942	-0-	-5479	-0-	126	1	2791	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	159	1	3216	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	138	1	2927	2	Y	13	13	0			-0-
							14	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
*05	6634	X	4887	-0-	-1747	-0-	160	1	4727	2	Y	-0-					-0-
*06	6420	X	4011	-0-	-2409	-0-	199	1	3812	2	Y	-0-					-0-
*07	6417	X	4327	-0-	-2090	-0-	206	1	3920	2	Y	183	180	0			3
							201	9									
*08	5890	X	3513	-0-	-2377	-0-	160	1	3047	2	Y	278	276	0			5
							306	9									
*09	5490	X	4032	-0-	-1458	-0-	167	1	3489	2	Y	342	343	0			4
							376	9									
*10	DLQ G-10		4346	-0-	4346	4346	199	1	3771	2	Y	342	336	0			10
							376	9									
*11	DLQ G-10		5343	-0-	5343	9689	237	1	4752	2	Y	322	328	0			4
							354	9									
*12	14707	X	5018	-0-	-9689	-0-	201	1	4440	2	Y	343	343	0			4
							377	9									
*01	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	205	1	4150	2	Y	251	252	0			3
							276	9									
02	4788	X	4089	-0-	-699	-0-	175	1	3695	2	Y	199	195	0			7
							219	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11036	X	7270	-0-	-3766	-0-	238	1	7015	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*06	10680	X	9246	-0-	-1434	-0-	457	1	8772	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*07	20227	X	20227	-0-	-0-	-0-	1009	1	19209	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*08	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	665	1	12677	2	Y	-0-					-0-
*09	10200	X	6985	-0-	-3215	-0-	319	1	6666	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		8408	-0-	8408	8408	421	1	7987	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		8672	-0-	8672	17080	411	1	8261	2	Y	-0-					-0-
*12	24795	X	7715	-0-	-17080	-0-	334	1	7381	2	Y	-0-					-0-
*01	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	378	1	7662	2	Y	-0-					-0-
02	7896	X	7141	-0-	-755	-0-	322	1	6819	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 #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	732	X	732	-0-	-0-	-0-	22	1	641	2	Y	63	62	0			1
							69	9									
*06	750	X	699	-0-	-51	-0-	31	1	602	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
*07	775	X	627	-0-	-148	-0-	28	1	541	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
*08	775	X	450	-0-	-325	-0-	22	1	428	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	780	X	564	-0-	-216	-0-	26	1	538	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		637	-0-	637	637	32	1	605	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		676	-0-	676	1313	32	1	644	2	Y	-0-					-0-
*12	1939	N	626	-0-	-1313	-0-	27	1	599	2	Y	-0-					-0-
*01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	42	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	550	-0-	-66	-0-	25	1	525	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383

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-
02	0	K	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

*05	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	160	1	4705	2	Y	130	129	0			2
							143	9									
*06	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	198	1	3795	2	Y	125	125	0			2
							138	9									
*07	4247	X	3821	-0-	-426	-0-	175	1	3330	2	Y	287	285	0			4
							316	9									
*08	4247	X	3099	-0-	-1148	-0-	141	1	2681	2	Y	252	252	0			4
							277	9									
*09	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	205	1	4284	2	Y	320	320	0			4
							352	9									
*10	DLQ G-10		4365	-0-	4365	4365	202	1	3836	2	Y	297	293	0			8
							327	9									
*11	DLQ G-10		4676	-0-	4676	9041	207	1	4161	2	Y	280	285	0			3
							308	9									
*12	13517	X	4476	-0-	-9041	-0-	180	1	3967	2	Y	299	299	0			3
							329	9									
*01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	192	1	3884	2	Y	219	219	0			3
							241	9									
*02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	175	1	3703	2	Y	173	170	0			6
							190	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 #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		3794	-0-	3794	3794	118	1	3477	2	Y	181	178	0			3
							199	9									
*06	14B2 EXT		4066	-0-	4066	7860	192	1	3681	2	Y	175	175	0			3
							193	9									
*07	14B2 EXT		4011	-0-	4011	11871	191	1	3645	2	Y	159	160	0			2
							175	9									
*08	14B2 EXT		3575	-0-	3575	15446	167	1	3177	2	Y	210	208	0			4
							231	9									
*09	18981	X	3535	-0-	-15446	-0-	151	1	3145	2	Y	217	218	0			3
							239	9									
*10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	224	1	4254	2	Y	202	199	0			6
							222	9									
*11	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	242	1	4861	2	Y	190	194	0			2
							209	9									
*12	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	282	1	6221	2	Y	203	203	0			2
							223	9									
*01	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	263	1	5324	2	Y	149	149	0			2
							164	9									
*02	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	302	1	6379	2	Y	118	116	0			4
							130	9									

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
*05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	138	1	4071	2	Y	158	156	0			3
							174	9									
*06	4170	X	3637	-0-	-533	-0-	172	1	3299	2	Y	151	152	0			2
							166	9									
*07	4309	X	3653	-0-	-656	-0-	176	1	3359	2	Y	107	107	0			2
							118	9									
*08	4309	X	2927	-0-	-1382	-0-	144	1	2753	2	Y	27	29	0			-0-
							30	9									
*09	4170	X	1573	-0-	-2597	-0-	70	1	1463	2	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
*10	DLQ G-10		2972	-0-	2972	2972	147	1	2788	2	Y	34	33	0			1
							37	9									
*11	DLQ G-10		3738	-0-	3738	6710	176	1	3528	2	Y	31	32	0			-0-
							34	9									
*12	10375	X	3665	-0-	-6710	-0-	157	1	3471	2	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
*01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	170	1	3439	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
02	3416	X	3348	-0-	-68	-0-	150	1	3176	2	Y	20	19	0			1
							22	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 #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9610	X	7998	-0-	-1612	-0-	255	1	7520	2	Y	203	202	0			3
							223	9									
*06	9300	X	5620	-0-	-3680	-0-	268	1	5135	2	Y	197	197	0			3
							217	9									
*07	9424	X	5419	-0-	-4005	-0-	264	1	5027	2	Y	116	117	0			2
							128	9									
*08	9145	X	4860	-0-	-4285	-0-	242	1	4618	2	Y	-0-	2	0			-0-
*09	8520	X	6566	-0-	-1954	-0-	300	1	6266	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		7226	-0-	7226	7226	362	1	6864	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		6362	-0-	6362	13588	302	1	6060	2	Y	-0-					-0-
*12	18228	X	4640	-0-	-13588	-0-	201	1	4439	2	Y	-0-					-0-
*01	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	223	1	4506	2	Y	-0-					-0-
02	6384	X	3944	-0-	-2440	-0-	178	1	3766	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3410	X	2986	-0-	-424	-0-	98	1	2878	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*06	3300	X	2361	-0-	-939	-0-	116	1	2235	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*07	3410	X	2440	-0-	-970	-0-	121	1	2312	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*08	3410	X	1923	-0-	-1487	-0-	96	1	1827	2	Y	-0-					-0-
*09	3300	X	2743	-0-	-557	-0-	125	1	2618	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		2537	-0-	2537	2537	127	1	2410	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		3118	-0-	3118	5655	148	1	2970	2	Y	-0-					-0-
*12	8726	X	3071	-0-	-5655	-0-	133	1	2938	2	Y	-0-					-0-
*01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	151	1	3067	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2726	-0-	-130	-0-	123	1	2603	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3999	X	3198	-0-	-801	-0-	104	1	3060	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
*06	3870	X	2964	-0-	-906	-0-	145	1	2785	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
*07	3813	X	1447	-0-	-2366	-0-	71	1	1350	2	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
*08	3658	X	1266	-0-	-2392	-0-	63	1	1203	2	Y	-0-					-0-
*09	3540	X	3160	-0-	-380	-0-	145	1	3015	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		3496	-0-	3496	3496	175	1	3321	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		3415	-0-	3415	6911	162	1	3253	2	Y	-0-					-0-
*12	9852	X	2941	-0-	-6911	-0-	127	1	2814	2	Y	-0-					-0-
*01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	132	1	2671	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2324	-0-	-784	-0-	105	1	2219	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 #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4960	X	3498	-0-	-1462	-0-	102	1	3000	2	Y	360	357	0			6
							396	9									
*06	4710	X	2592	-0-	-2118	-0-	109	1	2101	2	Y	347	347	0			6
							382	9									
*07	4743	X	2465	-0-	-2278	-0-	106	1	2022	2	Y	306	308	0			4
							337	9									
*08	4650	X	1909	-0-	-2741	-0-	95	1	1814	2	Y	-0-	4	0			-0-
*09	4020	X	3256	-0-	-764	-0-	149	1	3107	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		3096	-0-	3096	3096	155	1	2941	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		3038	-0-	3038	6134	144	1	2894	2	Y	-0-					-0-
*12	7786	X	1652	-0-	-6134	-0-	72	1	1580	2	Y	-0-					-0-
*01	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	72	1	1458	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	1526	-0-	-1442	-0-	69	1	1457	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3813	X	3310	-0-	-503	-0-	107	1	3168	2	Y	32	31	0			1
							35	9									
*06	3690	X	2746	-0-	-944	-0-	134	1	2580	2	Y	29	30	0			-0-
							32	9									
*07	3813	X	2721	-0-	-1092	-0-	135	1	2564	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*08	3813	X	2920	-0-	-893	-0-	146	1	2774	2	Y	-0-					-0-
*09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	188	1	3925	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		5708	-0-	5708	5708	286	1	5422	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		4157	-0-	4157	9865	197	1	3960	2	Y	-0-					-0-
*12	14045	X	4180	-0-	-9865	-0-	181	1	3999	2	Y	-0-					-0-
*01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	168	1	3392	2	Y	-0-					-0-
02	5040	X	3393	-0-	-1647	-0-	153	1	3240	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6789	X	6201	-0-	-588	-0-	196	1	5788	2	Y	197	196	0			3
							217	9									
*06	6570	X	5100	-0-	-1470	-0-	242	1	4649	2	Y	190	190	0			3
							209	9									
*07	6789	X	4951	-0-	-1838	-0-	239	1	4547	2	Y	150	151	0			2
							165	9									
*08	6789	X	3897	-0-	-2892	-0-	194	1	3688	2	Y	14	16	0			-0-
							15	9									
*09	6570	X	5409	-0-	-1161	-0-	246	1	5143	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*10	DLQ G-10		5310	-0-	5310	5310	265	1	5026	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*11	DLQ G-10		5458	-0-	5458	10768	258	1	5182	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*12	16220	X	5452	-0-	-10768	-0-	235	1	5198	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	252	1	5111	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	221	1	4668	2	Y	10	10	0			-0-
							11	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 #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10509	X	8378	-0-	-2131	-0-	269	1	7946	2	Y	148	147	0			2
							163	9									
*06	10170	X	6544	-0-	-3626	-0-	316	1	6072	2	Y	142	142	0			2
							156	9									
*07	10509	X	6813	-0-	-3696	-0-	335	1	6373	2	Y	95	96	0			1
							105	9									
*08	10137	X	5007	-0-	-5130	-0-	250	1	4757	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	9810	X	6673	-0-	-3137	-0-	305	1	6368	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		5871	-0-	5871	5871	294	1	5577	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1939	-0-	1939	7810	92	1	1847	2	Y	-0-					-0-
*12	9591	X	1781	-0-	-7810	-0-	77	1	1704	2	Y	-0-					-0-
*01	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	97	1	1965	2	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1860	-0-	-128	-0-	84	1	1776	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7719	X	1821	-0-	-5898	-0-	59	1	1745	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*06	7320	X	4239	-0-	-3081	-0-	209	1	4013	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*07	4588	X	3813	-0-	-775	-0-	190	1	3608	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*08	4588	X	3646	-0-	-942	-0-	182	1	3462	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	236	1	4934	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		5732	-0-	5732	5732	287	1	5445	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		5548	-0-	5548	11280	263	1	5285	2	Y	-0-					-0-
*12	15667	X	4387	-0-	-11280	-0-	190	1	4197	2	Y	-0-					-0-
*01	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	235	1	4761	2	Y	-0-					-0-
*02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	235	1	4969	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	224	1	6605	2	Y	193	192	0			3
							212	9									
*06	6180	X	6021	-0-	-159	-0-	288	1	5528	2	Y	186	186	0			3
							205	9									
*07	6386	X	6221	-0-	-165	-0-	290	1	5516	2	Y	377	375	0			5
							415	9									
*08	6386	X	3884	-0-	-2502	-0-	178	1	3394	2	Y	284	284	0			5
							312	9									
*09	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	354	1	7390	2	Y	360	360	0			5
							396	9									
*10	DLQ G-10		8072	-0-	8072	8072	386	1	7319	2	Y	334	329	0			10
							367	9									
*11	DLQ G-10		7389	-0-	7389	15461	334	1	6708	2	Y	315	321	0			4
							347	9									
*12	21693	X	6232	-0-	-15461	-0-	254	1	5608	2	Y	336	336	0			4
							370	9									
*01	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	349	1	7061	2	Y	245	246	0			3
							270	9									
02	7000	X	6282	-0-	-718	-0-	274	1	5795	2	Y	194	191	0			6
							213	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
*05	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	332	1	9791	2	Y	103	102	0			2
							113	9									
*06	8880	X	8812	-0-	-68	-0-	431	1	8272	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
*07	9176	X	8643	-0-	-533	-0-	426	1	8118	2	Y	90	91	0			1
							99	9									
*08	9176	X	7051	-0-	-2125	-0-	345	1	6570	2	Y	124	123	0			2
							136	9									
*09	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	476	1	9931	2	Y	153	153	0			2
							168	9									
*10	DLQ G-10		10578	-0-	10578	10578	521	1	9890	2	Y	152	150	0			4
							167	9									
*11	DLQ G-10		10164	-0-	10164	20742	474	1	9532	2	Y	144	146	0			2
							158	9									
*12	29532	X	8790	-0-	-20742	-0-	374	1	8248	2	Y	153	153	0			2
							168	9									
*01	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	407	1	8250	2	Y	111	112	0			1
							122	9									
02	9660	X	8690	-0-	-970	-0-	388	1	8204	2	Y	89	87	0			3
							98	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10600 - 12360

*05	5456	X	4251	-0-	-1205	-0-	134	1	3965	2	Y	138	137	0			2
							152	9									
*06	5280	X	3472	-0-	-1808	-0-	165	1	3161	2	Y	133	133	0			2
							146	9									
*07	5363	X	3385	-0-	-1978	-0-	162	1	3089	2	Y	122	122	0			2
							134	9									
*08	5332	X	2697	-0-	-2635	-0-	130	1	2483	2	Y	76	77	0			1
							84	9									
*09	5100	X	4932	-0-	-168	-0-	221	1	4602	2	Y	99	99	0			1
							109	9									
*10	DLQ G-10		3969	-0-	3969	3969	194	1	3673	2	Y	93	91	0			3
							102	9									
*11	DLQ G-10		3742	-0-	3742	7711	173	1	3474	2	Y	86	88	0			1
							95	9									
*12	11386	X	3675	-0-	-7711	-0-	155	1	3418	2	Y	93	93	0			1
							102	9									
*01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	169	1	3416	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
*02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	161	1	3397	2	Y	54	53	0			2
							59	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 #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12989	X	10265	-0-	-2724	-0-	332	1	9782	2	Y	137	136	0			2
							151	9									
*06	12570	X	8658	-0-	-3912	-0-	422	1	8091	2	Y	132	132	0			2
							145	9									
*07	12989	X	7813	-0-	-5176	-0-	383	1	7297	2	Y	121	121	0			2
							133	9									
*08	12989	X	6286	-0-	-6703	-0-	310	1	5903	2	Y	66	67	0			1
							73	9									
*09	17540	X	17540	-0-	-0-	-0-	798	1	16646	2	Y	87	87	0			1
							96	9									
*10	DLQ G-10		13255	-0-	13255	13255	659	1	12507	2	Y	81	80	0			2
							89	9									
*11	DLQ G-10		11253	-0-	11253	24508	529	1	10639	2	Y	77	78	0			1
							85	9									
*12	35630	X	11122	-0-	-24508	-0-	478	1	10554	2	Y	82	82	0			1
							90	9									
*01	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	486	1	9836	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
02	11284	X	10269	-0-	-1015	-0-	461	1	9756	2	Y	47	46	0			2
							52	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	90	1	2662	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
*06	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	116	1	2227	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
*07	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	111	1	2121	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
*08	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	90	1	1707	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
*09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	115	1	2402	2	Y	75	75	0			1
							83	9									
*10	DLQ G-10		2766	-0-	2766	2766	135	1	2554	2	Y	70	69	0			2
							77	9									
*11	DLQ G-10		2376	-0-	2376	5142	109	1	2194	2	Y	66	67	0			1
							73	9									
*12	7520	X	2378	-0-	-5142	-0-	100	1	2201	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
*01	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	91	1	1847	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
*02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	133	1	2804	2	Y	40	40	0			1
							44	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 #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10800 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7936	X	6310	-0-	-1626	-0-	205	1	6052	2	Y	48	47	0			1
							53	9									
*06	7680	X	5090	-0-	-2590	-0-	250	1	4789	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*07	7936	X	5094	-0-	-2842	-0-	252	1	4796	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
*08	7936	X	4270	-0-	-3666	-0-	212	1	4040	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
*09	7680	X	601	-0-	-7079	-0-	27	1	557	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*10	DLQ G-10		3390	-0-	3390	3390	169	1	3206	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*11	DLQ G-10		4161	-0-	4161	7551	197	1	3949	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*12	10755	X	3204	-0-	-7551	-0-	138	1	3051	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	145	1	2927	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	3780	X	2733	-0-	-1047	-0-	123	1	2601	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

*05	2821	X	2577	-0-	-244	-0-	82	1	2425	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
*06	2730	X	2104	-0-	-626	-0-	101	1	1935	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
*07	2821	X	2038	-0-	-783	-0-	100	1	1899	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*08	2821	X	1723	-0-	-1098	-0-	86	1	1637	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	2400	N	1928	-0-	-472	-0-	88	1	1840	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		2372	-0-	2372	2372	119	1	2253	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		2278	-0-	2278	4650	108	1	2170	2	Y	-0-					-0-
*12	2900	N	2318	-0-	-582	4068	100	1	2218	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2588	-0-	-512	3556	122	1	2466	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2103	-0-	-697	2859	95	1	2008	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086

*05	12400	X	9680	-0-	-2720	-0-	312	1	9191	2	Y	161	159	0			3
							177	9									
*06	11670	X	9516	-0-	-2154	-0-	463	1	8885	2	Y	153	154	0			2
							168	9									
*07	11005	X	9612	-0-	-1393	-0-	463	1	8806	2	Y	312	309	0			5
							343	9									
*08	10633	X	7611	-0-	-3022	-0-	355	1	6765	2	Y	446	443	0			8
							491	9									
*09	10140	X	9622	-0-	-518	-0-	412	1	8587	2	Y	566	567	0			7
							623	9									
*10	DLQ G-10		8184	-0-	8184	8184	381	1	7223	2	Y	527	519	0			15
							580	9									
*11	DLQ G-10		8698	-0-	8698	16882	386	1	7765	2	Y	497	506	0			6
							547	9									
*12	25040	X	8158	-0-	-16882	-0-	328	1	7247	2	Y	530	530	0			6
							583	9									
*01	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	335	1	6790	2	Y	387	388	0			5
							426	9									
02	8792	X	7057	-0-	-1735	-0-	303	1	6417	2	Y	306	301	0			10
							337	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 #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2170	N	1918	-0-	-252	-0-	62	1	1838	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*06	2100	N	1563	-0-	-537	-0-	77	1	1469	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*07	2170	N	1517	-0-	-653	-0-	75	1	1436	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	61	1	1155	2	Y	-0-					-0-
*09	1800	N	1285	-0-	-515	-0-	59	1	1226	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		1566	-0-	1566	1566	78	1	1488	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1640	-0-	1640	3206	78	1	1562	2	Y	-0-					-0-
*12	2900	N	1596	-0-	-1304	1902	69	1	1527	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1521	-0-	-1579	323	72	1	1449	2	Y	-0-					-0-
*02	1658	N	1335	-0-	-323	-0-	60	1	1275	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		144	-0-	144	295	4	1	119	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*06	413	X	118	-0-	-295	-0-	5	1	96	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*07	72	X	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
*09	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	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
*05	12772	X	10625	-0-	-2147	-0-	345	1	10183	2	Y	88	88	0			1
							97	9									
*06	12360	X	8503	-0-	-3857	-0-	416	1	7992	2	Y	86	86	0			1
							95	9									
*07	12772	X	8131	-0-	-4641	-0-	401	1	7644	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
*08	12648	X	6549	-0-	-6099	-0-	316	1	6022	2	Y	192	190	0			3
							211	9									
*09	12240	X	5588	-0-	-6652	-0-	242	1	5058	2	Y	262	262	0			3
							288	9									
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	244	240	0			7
*11	DLQ G-10		6348	-0-	6348	6348	289	1	5806	2	Y	230	234	0			3
							253	9									
*12	15933	X	9585	-0-	-6348	-0-	404	1	8911	2	Y	245	245	0			3
							270	9									
*01	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	479	1	9708	2	Y	179	180	0			2
							197	9									
*02	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	377	1	7978	2	Y	142	139	0			5
							156	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 #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	8277	X	6524	-0-	-1753	-0-	213	1	6286	2	Y	23	23	0		-0-
							25	9								
*06	7950	X	4371	-0-	-3579	-0-	215	1	4132	2	Y	22	22	0		-0-
							24	9								
*07	8215	X	5358	-0-	-2857	-0-	266	1	5070	2	Y	20	20	0		-0-
							22	9								
*08	8091	X	4261	-0-	-3830	-0-	209	1	3990	2	Y	56	55	0		1
							62	9								
*09	7830	X	5267	-0-	-2563	-0-	236	1	4919	2	Y	102	102	0		1
							112	9								
*10	DLQ G-10		5884	-0-	5884	5884	289	1	5483	2	Y	102	100	0		3
							112	9								
*11	DLQ G-10		6004	-0-	6004	11888	280	1	5619	2	Y	95	97	0		1
							105	9								
*12	18069	X	6181	-0-	-11888	-0-	263	1	5806	2	Y	102	102	0		1
							112	9								
*01	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	288	1	5831	2	Y	75	75	0		1
							83	9								
*02	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	246	1	5204	2	Y	59	58	0		2
							65	9								

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732

*05	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	209	1	6156	2	Y	376	373	0		6
							414	9								
*06	5910	X	5292	-0-	-618	-0-	242	1	4652	2	Y	362	362	0		6
							398	9								
*07	6045	X	4792	-0-	-1253	-0-	228	1	4341	2	Y	203	206	0		3
							223	9								
*08	6014	X	3734	-0-	-2280	-0-	186	1	3548	2	Y	-0-	3	0		-0-
*09	5910	X	5666	-0-	-244	-0-	259	1	5407	2	Y	-0-				-0-
*10	DLQ G-10		5277	-0-	5277	5277	264	1	5013	2	Y	-0-				-0-
*11	DLQ G-10		4633	-0-	4633	9910	220	1	4413	2	Y	-0-				-0-
*12	14881	X	4971	-0-	-9910	-0-	215	1	4756	2	Y	-0-				-0-
*01	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	244	1	4933	2	Y	-0-				-0-
02	5012	X	4370	-0-	-642	-0-	197	1	4173	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10574 - 12610

*05	14B2 EXT		8356	-0-	8356	8356	262	1	7733	2	Y	328	323	0		5
							361	9								
*06	14B2 EXT		6051	-0-	6051	14407	282	1	5421	2	Y	316	316	0		5
							348	9								
*07	14B2 EXT		4772	-0-	4772	19179	222	1	4232	2	Y	289	290	0		4
							318	9								
*08	T. A.		4130	-0-	4130	23309	194	1	3691	2	Y	223	223	0		4
							245	9								
*09	35866	X	12557	-0-	-23309	-0-	563	1	11746	2	Y	225	226	0		3
							248	9								
*10	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	358	1	6799	2	Y	209	206	0		6
							230	9								
*11	6390	X	6310	-0-	-80	-0-	289	1	5805	2	Y	196	200	0		2
							216	9								
*12	12710	X	5788	-0-	-6922	-0-	241	1	5316	2	Y	210	210	0		2
							231	9								
*01	12710	X	527	-0-	-12183	-0-	17	1	341	2	Y	154	154	0		2
							169	9								
02	11480	X	143	-0-	-11337	-0-	9	2	134	9	Y	122	120	0		4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12400	X	8562	-0-	-3838	-0-	281	1	8281	2	Y	-0-					-0-
*06	11370	X	6948	-0-	-4422	-0-	344	1	6604	2	Y	-0-					-0-
*07	11222	X	6756	-0-	-4466	-0-	337	1	6419	2	Y	-0-					-0-
*08	11067	X	5418	-0-	-5649	-0-	270	1	5148	2	Y	-0-					-0-
*09	10680	X	6689	-0-	-3991	-0-	306	1	6383	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		7602	-0-	7602	7602	381	1	7221	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		5800	-0-	5800	13402	275	1	5525	2	Y	-0-					-0-
*12	112544	X	99142	-0-	-13402	-0-	3952	1	87256	2	Y	7213	7131	0			82
							7934	9									
*01	63954	X	63954	-0-	-0-	-0-	2565	1	51937	2	Y	8593	8568	0			107
							9452	9									
*02	42853	X	42853	-0-	-0-	-0-	1608	1	34012	2	Y	6575	6464	0			218
							7233	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10800 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6913	X	5505	-0-	-1408	-0-	177	1	5208	2	Y	109	108	0			2
							120	9									
*06	6660	X	4503	-0-	-2157	-0-	217	1	4170	2	Y	105	105	0			2
							116	9									
*07	6572	X	4330	-0-	-2242	-0-	211	1	4014	2	Y	95	96	0			1
							105	9									
*08	6479	X	3473	-0-	-3006	-0-	171	1	3261	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
*09	6270	X	4825	-0-	-1445	-0-	219	1	4565	2	Y	37	38	0			-0-
							41	9									
*10	DLQ G-10		4594	-0-	4594	4594	228	1	4327	2	Y	35	34	0			1
							39	9									
*11	DLQ G-10		4483	-0-	4483	9077	211	1	4237	2	Y	32	33	0			-0-
							35	9									
*12	13781	X	4704	-0-	-9077	-0-	202	1	4463	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
*01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	209	1	4239	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
02	4340	X	4097	-0-	-243	-0-	184	1	3890	2	Y	21	20	0			1
							23	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11408	X	9507	-0-	-1901	-0-	311	1	9178	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*06	10800	X	7615	-0-	-3185	-0-	377	1	7234	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	10943	X	7183	-0-	-3760	-0-	358	1	6824	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	10633	X	5949	-0-	-4684	-0-	297	1	5652	2	Y	-0-					-0-
*09	10080	X	8416	-0-	-1664	-0-	385	1	8031	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		8445	-0-	8445	8445	423	1	8022	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		7277	-0-	7277	15722	345	1	6932	2	Y	-0-					-0-
*12	24038	X	8316	-0-	-15722	-0-	360	1	7956	2	Y	-0-					-0-
*01	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	413	1	8354	2	Y	-0-					-0-
02	7700	X	7268	-0-	-432	-0-	328	1	6940	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 #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11010 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	19592	X	15923	-0-	-3669	-0-	499	1	14720	2	Y	640	634	0			11
							704	9									
*06	18960	X	13488	-0-	-5472	-0-	634	1	12177	2	Y	615	616	0			10
							677	9									
*07	18848	X	13154	-0-	-5694	-0-	626	1	11909	2	Y	563	565	0			8
							619	9									
*08	18352	X	9919	-0-	-8433	-0-	477	1	9097	2	Y	314	317	0			5
							345	9									
*09	17070	X	16685	-0-	-385	-0-	743	1	15495	2	Y	406	406	0			5
							447	9									
*10	DLQ G-10		16491	-0-	16491	16491	805	1	15271	2	Y	377	371	0			11
							415	9									
*11	DLQ G-10		13635	-0-	13635	30126	628	1	12618	2	Y	354	361	0			4
							389	9									
*12	44875	X	14749	-0-	-30126	-0-	621	1	13711	2	Y	379	379	0			4
							417	9									
*01	15245	X	15245	-0-	-0-	-0-	703	1	14237	2	Y	277	278	0			3
							305	9									
02	14868	X	12520	-0-	-2348	-0-	554	1	11724	2	Y	220	216	0			7
							242	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410

*05	18972	X	15208	-0-	-3764	-0-	499	1	14709	2	Y	-0-					-0-
*06	18360	X	14483	-0-	-3877	-0-	717	1	13766	2	Y	-0-					-0-
*07	18972	X	14797	-0-	-4175	-0-	735	1	13998	2	Y	58	57	0			1
							64	9									
*08	18972	X	11279	-0-	-7693	-0-	559	1	10643	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
*09	18360	X	11175	-0-	-7185	-0-	507	1	10572	2	Y	87	87	0			1
							96	9									
*10	DLQ G-10		15449	-0-	15449	15449	769	1	14584	2	Y	87	86	0			2
							96	9									
*11	DLQ G-10		16612	-0-	16612	32061	783	1	15739	2	Y	82	83	0			1
							90	9									
*12	46705	X	14644	-0-	-32061	-0-	630	1	13918	2	Y	87	87	0			1
							96	9									
*01	14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	696	1	14086	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
02	15148	X	12874	-0-	-2274	-0-	579	1	12239	2	Y	51	50	0			2
							56	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 12711

*05	17670	X	15266	-0-	-2404	-0-	496	1	14629	2	Y	128	127	0			2
							141	9									
*06	15420	X	12224	-0-	-3196	-0-	599	1	11487	2	Y	125	125	0			2
							138	9									
*07	15035	X	11898	-0-	-3137	-0-	587	1	11181	2	Y	118	118	0			2
							130	9									
*08	14663	X	9419	-0-	-5244	-0-	466	1	8876	2	Y	70	71	0			1
							77	9									
*09	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	723	1	15079	2	Y	95	95	0			1
							105	9									
*10	DLQ G-10		14802	-0-	14802	14802	736	1	13968	2	Y	89	87	0			3
							98	9									
*11	DLQ G-10		12878	-0-	12878	27680	606	1	12181	2	Y	83	85	0			1
							91	9									
*12	31007	X	3327	-0-	-27680	-0-	140	1	3089	2	Y	89	89	0			1
							98	9									
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	65	0			1
02	13636	X	57	-0-	-13579	-0-	1	2	56	9	Y	51	50	0			2

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	54	1	1594	2	Y	-0-					-0-
*06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	71	1	1365	2	Y	-0-					-0-
*07	1271	N	1084	-0-	-187	-0-	54	1	1030	2	Y	-0-					-0-
*08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	45	1	850	2	Y	134	132	0			2
							147	9									
*09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	64	1	1333	2	Y	369	366	0			5
							406	9									
*10	DLQ G-10		1861	-0-	1861	1861	73	1	1385	2	Y	366	361	0			10
							403	9									
*11	DLQ G-10		1780	-0-	1780	3641	66	1	1333	2	Y	346	352	0			4
							381	9									
*12	2900	N	1734	-0-	-1166	2475	58	1	1270	2	Y	369	369	0			4
							406	9									
*01	3100	N	1583	-0-	-1517	958	61	1	1226	2	Y	269	270	0			3
							296	9									
*02	2319	N	1361	-0-	-958	-0-	51	1	1075	2	Y	214	210	0			7
							235	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	247	1	7283	2	Y	137	136	0			2
							151	9									
*06	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	303	1	5818	2	Y	132	132	0			2
							145	9									
*07	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	294	1	5594	2	Y	121	121	0			2
							133	9									
*08	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	223	1	4249	2	Y	23	25	0			-0-
							25	9									
*09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	241	1	5020	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		5373	-0-	5373	5373	269	1	5104	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		4613	-0-	4613	9986	219	1	4394	2	Y	-0-					-0-
*12	15092	X	5106	-0-	-9986	-0-	221	1	4885	2	Y	-0-					-0-
*01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	227	1	4594	2	Y	-0-					-0-
02	4816	X	4160	-0-	-656	-0-	188	1	3972	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11501	X	10917	-0-	-584	-0-	355	1	10459	2	Y	94	93	0			2
							103	9									
*06	11130	X	9981	-0-	-1149	-0-	489	1	9394	2	Y	89	90	0			1
							98	9									
*07	11501	X	9255	-0-	-2246	-0-	457	1	8708	2	Y	82	82	0			1
							90	9									
*08	11501	X	6316	-0-	-5185	-0-	312	1	5950	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
*09	11130	X	6166	-0-	-4964	-0-	277	1	5776	2	Y	103	103	0			1
							113	9									
*10	DLQ G-10		9387	-0-	9387	9387	464	1	8805	2	Y	107	105	0			3
							118	9									
*11	DLQ G-10		5778	-0-	5778	15165	269	1	5399	2	Y	100	102	0			1
							110	9									
*12	23820	X	8655	-0-	-15165	-0-	370	1	8167	2	Y	107	107	0			1
							118	9									
*01	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	444	1	8990	2	Y	79	79	0			1
							87	9									
02	8288	X	8191	-0-	-97	-0-	367	1	7756	2	Y	62	61	0			2
							68	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 #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	38756	X	38756	-0-	-0-	-0-	1255	1	37007	2	Y	449	446	0	7
							494	9							
*06	52909	X	52909	-0-	-0-	-0-	2597	1	49836	2	Y	433	433	0	7
							476	9							
*07	50204	X	50204	-0-	-0-	-0-	2484	1	47284	2	Y	396	397	0	6
							436	9							
*08	40404	X	40404	-0-	-0-	-0-	1983	1	37786	2	Y	577	573	0	10
							635	9							
*09	58307	X	58307	-0-	-0-	-0-	2593	1	54105	2	Y	1463	1454	0	19
							1609	9							
*10	DLQ G-10		28708	-0-	28708	28708	1357	1	25749	2	Y	1456	1434	0	41
							1602	9							
*11	DLQ G-10		24352	-0-	24352	53060	1083	1	21759	2	Y	1373	1398	0	16
							1510	9							
*12	81909	X	28849	-0-	-53060	-0-	1180	1	26056	2	Y	1466	1465	0	17
							1613	9							
*01	27145	X	27145	-0-	-0-	-0-	1222	1	24746	2	Y	1070	1074	0	13
							1177	9							
02	25928	X	23397	-0-	-2531	-0-	1014	1	21450	2	Y	848	833	0	28
							933	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	22165	X	16768	-0-	-5397	-0-	541	1	15959	2	Y	244	242	0	4
							268	9							
*06	21450	X	13465	-0-	-7985	-0-	654	1	12552	2	Y	235	235	0	4
							259	9							
*07	20646	X	12541	-0-	-8105	-0-	614	1	11690	2	Y	215	216	0	3
							237	9							
*08	19096	X	12635	-0-	-6461	-0-	623	1	11873	2	Y	126	127	0	2
							139	9							
*09	17310	X	15339	-0-	-1971	-0-	694	1	14473	2	Y	156	156	0	2
							172	9							
*10	DLQ G-10		17586	-0-	17586	17586	872	1	16543	2	Y	155	153	0	4
							171	9							
*11	DLQ G-10		10425	-0-	10425	28011	487	1	9776	2	Y	147	149	0	2
							162	9							
*12	29287	X	1276	-0-	-28011	-0-	48	1	1056	2	Y	156	156	0	2
							172	9							
*01	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	484	1	9792	2	Y	114	115	0	1
							125	9							
02	14420	X	12379	-0-	-2041	-0-	554	1	11725	2	Y	91	89	0	3
							100	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 #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	42811	X	31074	-0-	-11737	-0-	1002	1	29537	2	Y	486	482	0			8
							535	9									
*06	41430	X	23931	-0-	-17499	-0-	1160	1	22256	2	Y	468	468	0			8
							515	9									
*07	39246	X	22537	-0-	-16709	-0-	1104	1	21016	2	Y	379	381	0			6
							417	9									
*08	36828	X	17804	-0-	-19024	-0-	881	1	16785	2	Y	125	129	0			2
							138	9									
*09	33660	X	26460	-0-	-7200	-0-	1202	1	25086	2	Y	156	156	0			2
							172	9									
*10	DLQ G-10		23583	-0-	23583	23583	1172	1	22242	2	Y	154	152	0			4
							169	9									
*11	DLQ G-10		20727	-0-	20727	44310	975	1	19590	2	Y	147	149	0			2
							162	9									
*12	62470	X	18160	-0-	-44310	-0-	779	1	17209	2	Y	156	156	0			2
							172	9									
*01	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	764	1	15458	2	Y	113	114	0			1
							124	9									
02	22372	X	15528	-0-	-6844	-0-	696	1	14732	2	Y	91	89	0			3
							100	9									

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	913	2	50	9	N	45					206
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	701	2	59	9	N	54	184	1			76
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	748	2	35	9	N	32					108
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	503	2	68	9	N	62					170
*01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	759	2	48	9	N	44					214
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
COATES WELL #: 2 RRCID -> 156177 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9124 - 9530

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_____ 11/15/2017 - P/A 11/15/17

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

09	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	541	1	6831	3	Y	118	86	1			46
							130	9									
10	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	727	1	5365	3	Y	94	91	1			49
							103	9									
11	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	970	1	6124	3	Y	145	124	1			70
							160	9									
12	7750	X	7139	-0-	-611	-0-	954	1	5999	3	Y	169	186	1			53
							186	9									
01	7750	X	6674	-0-	-1076	-0-	971	1	5549	3	Y	140	102	1			91
							154	9									
02	7000	X	5457	-0-	-1543	-0-	328	1	4991	3	Y	125	94	1			122
							138	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	111	1	1406	3	Y	47	40	1			26
							52	9									
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	147	1	1082	3	Y	38	39	1			25
							42	9									
11	1980	N	1230	-0-	-750	-0-	159	1	1007	3	Y	58	50	1			33
							64	9									
12	1612	N	1183	-0-	-429	-0-	152	1	957	3	Y	67	75	1			25
							74	9									
01	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	151	1	862	3	Y	56	41	1			40
							62	9									
02	1148	N	915	-0-	-233	-0-	53	1	804	3	Y	53	39	1			54
							58	9									

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

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
*05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	116 45	1 9	1968	2	Y	41	40	0			1
*06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	128 43	1 9	2132	2	Y	39	39	0			1
*07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	117 40	1 9	2036	2	Y	36	36	0			1
*08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	75 20	1 9	1351	2	Y	18	19	0			-0-
*09	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	145	1	2797	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		2566	-0-	2566	2566	138	1	2428	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1828	-0-	1828	4394	105	1	1723	2	Y	-0-					-0-
*12	6808	X	2414	-0-	-4394	-0-	139	1	2275	2	Y	-0-					-0-
*01	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	129	1	2104	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2149	-0-	-595	-0-	135	1	2014	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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-	2	0			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
*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-
02	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
*05	20770	X	20641	-0-	-129	-0-	1141 139	1 9	19361	2	Y	126	125	0			2
*06	23964	X	23964	-0-	-0-	-0-	1351 133	1 9	22480	2	Y	121	121	0			2
*07	24255	X	24255	-0-	-0-	-0-	1315 122	1 9	22818	2	Y	111	111	0			2
*08	20460	X	17064	-0-	-3396	-0-	888 124	1 9	16052	2	Y	113	113	0			2
*09	31732	X	31732	-0-	-0-	-0-	1524 738	1 9	29470	2	Y	671	664	0			9
*10	DLQ G-10		32614	-0-	32614	32614	1718 685	1 9	30211	2	Y	623	614	0			18
*11	DLQ G-10		25771	-0-	25771	58385	1445 646	1 9	23680	2	Y	587	598	0			7
*12	84090	X	25705	-0-	-58385	-0-	1440 690	1 9	23575	2	Y	627	627	0			7
*01	23382	X	23382	-0-	-0-	-0-	1323 505	1 9	21554	2	Y	459	460	0			6
02	24108	X	22651	-0-	-1457	-0-	1397 399	1 9	20855	2	Y	363	357	0			12

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 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10242 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3906	X	3248	-0-	-658	-0-	181	1	3067	2	Y	-0-					-0-
*06	3780	X	3664	-0-	-116	-0-	208	1	3456	2	Y	-0-					-0-
*07	3875	X	3555	-0-	-320	-0-	194	1	3361	2	Y	-0-					-0-
*08	3782	X	2284	-0-	-1498	-0-	119	1	2154	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*09	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	266	1	5150	2	Y	51	50	0			1
							56	9									
*10	DLQ G-10		6331	-0-	6331	6331	338	1	5942	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*11	DLQ G-10		5670	-0-	5670	12001	323	1	5297	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
*12	17763	X	5762	-0-	-12001	-0-	329	1	5381	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
*01	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	307	1	4996	2	Y	33	34	0			-0-
							36	9									
02	5600	X	4859	-0-	-741	-0-	303	1	4525	2	Y	28	27	0			1
							31	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 281121 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10035 - 10101

*05	T. A.		3578	-0-	3578	7372	199	1	3379	2	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		4783	-0-	4783	12155	271	1	4512	2	Y	-0-					-0-
*07	16601	X	4446	-0-	-12155	-0-	242	1	4204	2	Y	-0-					-0-
*08	3844	X	2836	-0-	-1008	-0-	149	1	2687	2	Y	-0-					-0-
*09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	255	1	4936	2	Y	-0-					-0-
*10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	248	1	4367	2	Y	-0-					-0-
*11	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	207	1	3390	2	Y	-0-					-0-
*12	3844	X	3803	-0-	-41	-0-	219	1	3584	2	Y	-0-					-0-
*01	3844	X	3637	-0-	-207	-0-	210	1	3427	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3443	-0-	-29	-0-	216	1	3227	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	22	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	Y	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	3	Y	-0-					-0-
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	179	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	3	Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	25	1	204	3	Y	-0-					-0-
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	3	Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	203	3	Y	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	23	1	193	3	Y	-0-					-0-
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	23	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	23	1	192	3	Y	-0-					-0-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631

09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	3	Y	-0-					-0-
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	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 #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	3	Y	-0-			-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	3	Y	-0-			-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	22	1	186	3	Y	-0-			-0-
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	23	1	188	3	Y	-0-			-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	Y	-0-			-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	22	1	178	3	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	Y	-0-			-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	3	Y	-0-			-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	3	Y	-0-			-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	Y	-0-			-0-
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	23	1	195	3	Y	-0-			-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	3	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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 #: 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992

09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	44	1	2153	3	Y	56	53	0			7
							62	9									
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	59	1	2224	3	Y	49	49	0			7
							54	9									
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	62	1	2153	3	Y	45	45	0			7
							50	9									
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	66	1	2104	3	Y	16	19	0			4
							18	9									
01	2139	N	1976	-0-	-163	-0-	65	1	1886	3	Y	23	23	0			4
							25	9									
02	1932	N	1926	-0-	-6	-0-	66	1	1804	3	Y	51	46	0			9
							56	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	432	N	220	-0-	-212	-0-	22	1	198	3	Y	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	Y	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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

09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	60	60	0			6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	61	0			6
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	58	58	0			6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	59	0			9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	59	0			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	78	0			10

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	346	1	17018	3	Y	130	122	0			14
							143	9									
10	22626	X	22626	-0-	-0-	-0-	588	1	21958	3	Y	73	77	0			10
							80	9									
11	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	249	1	8673	3	Y	64	65	0			9
							70	9									
12	18104	X	5842	-0-	-12262	-0-	176	1	5608	3	Y	53	56	0			6
							58	9									
01	20801	X	5631	-0-	-15170	-0-	185	1	5388	3	Y	53	52	0			7
							58	9									
02	18788	X	4861	-0-	-13927	-0-	170	1	4623	3	Y	62	58	0			11
							68	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

09	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	491	1	4405	3	Y	482	475	0			44
							530	9									
10	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	496	1	4273	3	Y	490	490	0			44
							539	9									
11	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	479	1	4097	3	Y	469	471	0			42
							516	9									
12	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	508	1	4198	3	Y	499	473	0			68
							549	9									
01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	504	1	4157	3	Y	460	483	0			45
							506	9									
*02	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	469	1	3838	3	Y	452	443	0			54
							497	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	23	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	21	1	171	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

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-
02	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
09	480	N	212	-0-	-268	-0-	21	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	22	1	180	3	Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	24	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	21	1	173	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	658	1	5900	3	Y	129	126	0			13
							142	9									
10	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	642	1	5524	3	Y	123	124	0			12
							135	9									
11	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	629	1	5376	3	Y	118	118	0			12
							130	9									
12	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	675	1	5566	3	Y	127	120	0			19
							140	9									
01	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	682	1	5627	3	Y	113	119	0			13
							124	9									
*02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	623	1	5097	3	Y	89	89	0			13
							98	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	429	1	3852	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	418	1	3598	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	438	1	3744	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	482	1	3981	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
01	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	524	1	4325	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
*02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	471	1	3846	3	Y	14	14	0			1
							15	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	262	1	2348	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	249	1	2148	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
11	2280	N	2104	-0-	-176	-0-	219	1	1877	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
12	2356	N	1708	-0-	-648	-0-	183	1	1517	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
01	2356	N	1770	-0-	-586	-0-	190	1	1573	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
02	1960	N	1691	-0-	-269	-0-	183	1	1499	3	Y	8	7	0			1
							9	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
09	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	378 25	1 9	3392	3	Y	23	22	0			2
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	324 25	1 9	2791	3	Y	23	23	0			2
11	3840	X	3179	-0-	-661	-0-	330 24	1 9	2825	3	Y	22	22	0			2
12	3968	X	2630	-0-	-1338	-0-	281 26	1 9	2323	3	Y	24	23	0			3
01	3968	X	2611	-0-	-1357	-0-	279 23	1 9	2309	3	Y	21	23	0			1
02	3556	X	2128	-0-	-1428	-0-	229 24	1 9	1875	3	Y	22	22	0			1

MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	0	X	-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

09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	383 6	1 9	3443	3	Y	5	7	0			1
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	388 6	1 9	3339	3	Y	5	5	0			1
11	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	406 4	1 9	3473	3	Y	4	5	0			-0-
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	462 6	1 9	3807	3	Y	5	5	0			-0-
01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	427 4	1 9	3531	3	Y	4	4	0			-0-
02	3500	X	3440	-0-	-60	-0-	371 32	1 9	3037	3	Y	29	27	0			2

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	219	1	1962	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	223	1	1925	3	Y	19	18	0			1
							21	9									
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	218	1	1865	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	230	1	1899	3	Y	19	18	0			2
							21	9									
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	231	1	1912	3	Y	17	18	0			1
							19	9									
*02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	213	1	1745	3	Y	11	11	0			1
							12	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	125	1	1120	3	Y	-0-					-0-
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	210	1	1808	3	Y	-0-					-0-
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	117	1	1009	3	Y	-0-					-0-
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	198	1	1630	3	Y	-0-					-0-
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	210	1	1735	3	Y	-0-					-0-
*02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	192	1	1570	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	495	1	4441	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
10	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	600	1	5168	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	629	1	5375	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	622	1	5121	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	550	1	4544	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	574	1	4701	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 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
*05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	113	1	1920	2	Y	88	88	0			1
							97	9									
*06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	115	1	1909	2	Y	85	85	0			1
							94	9									
*07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	42	1	724	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
*09	1320	N	29	-0-	-1291	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	1	0			-0-
*10	DLQ G-10		20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		40	-0-	40	60	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*12	95	N	35	-0-	-60	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
*01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	124	1	2012	2	Y	-0-					-0-
*02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	121	1	1804	2	Y	-0-					-0-

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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
*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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*06	38	X	18	-0-	-20	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
*07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*11	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	143	1	2419	2	Y	-0-					-0-
*06	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	162	1	2690	2	Y	-0-					-0-
*07	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	157	1	2720	2	Y	-0-					-0-
*08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	87	1	1565	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	2460	X	2313	-0-	-147	-0-	113	1	2183	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	126	1	2207	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*11	3180	X	2587	-0-	-593	-0-	148	1	2425	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*12	3286	X	2628	-0-	-658	-0-	150	1	2463	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	148	1	2405	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	2408	X	2176	-0-	-232	-0-	136	1	2031	2	Y	8	8	0			-0-
							9	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 #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	104 31	1 9	1766	2	Y	28	28	0			-0-
*06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	122 30	1 9	2026	2	Y	27	27	0			-0-
*07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	116 43	1 9	2014	2	Y	39	38	0			1
*08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	73 37	1 9	1321	2	Y	34	34	0			1
*09	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	116 47	1 9	2241	2	Y	43	43	0			1
*10	DLQ G-10	2458	-0-	2458	2458	130 44	1 9	2284	2	Y	40	40	0			1
*11	DLQ G-10	2008	-0-	2008	4466	113 42	1 9	1853	2	Y	38	39	0			-0-
*12	2900 N	2032	-0-	-868	3598	114 45	1 9	1873	2	Y	41	41	0			-0-
*01	3100 N	1942	-0-	-1158	2440	110 33	1 9	1799	2	Y	30	30	0			-0-
*02	2800 N	1792	-0-	-1008	1432	111 28	1 9	1653	2	Y	25	24	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 #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	526	2	Y	-0-					-0-
*06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	35	1	581	2	Y	-0-					-0-
*07	620	N	590	-0-	-30	-0-	32	1	558	2	Y	-0-					-0-
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	347	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*09	660	N	626	-0-	-34	-0-	29	1	555	2	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
*10	DLQ G-10		496	-0-	496	496	24	1	429	2	Y	39	38	0			1
							43	9									
*11	DLQ G-10		407	-0-	407	903	21	1	346	2	Y	36	37	0			-0-
							40	9									
*12	1296	N	393	-0-	-903	-0-	20	1	330	2	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
*01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	21	1	315	2	Y	23	22	0			1
							25	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	0			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	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	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-

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
*05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	87	1	1470	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
*06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	67	1	1107	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
*07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	132	1	2282	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
*08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	108	1	1959	2	Y	175	173	0			3
							193	9									
*09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	47	1	904	2	Y	311	310	0			4
							342	9									
*10	DLQ G-10		2165	-0-	2165	2165	99	1	1748	2	Y	289	285	0			8
							318	9									
*11	DLQ G-10		1994	-0-	1994	4159	98	1	1597	2	Y	272	277	0			3
							299	9									
*12	2900	N	2008	-0-	-892	3267	97	1	1591	2	Y	291	291	0			3
							320	9									
*01	3100	N	1865	-0-	-1235	2032	94	1	1537	2	Y	213	213	0			3
							234	9									
*02	2800	N	1686	-0-	-1114	918	94	1	1407	2	Y	168	165	0			6
							185	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	197	-0-	197	197	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	192	-0-	192	389	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	155	-0-	155	544	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		135	-0-	135	679	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
*09	910	X	231	-0-	-679	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
*10	155	X	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
*12	248	N	136	-0-	-112	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
*01	155	N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	3973	-0-	873	873	221	1	3752	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	4657	-0-	1657	2530	264	1	4393	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4593	-0-	1493	4023	250	1	4343	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2364	-0-	-736	3287	124	1	2240	2	Y	-0-					-0-
*09	7332	X	4045	-0-	-3287	-0-	199	1	3846	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		4862	-0-	4862	4862	262	1	4600	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		4063	-0-	4063	8925	234	1	3829	2	Y	-0-					-0-
*12	12976	X	4051	-0-	-8925	-0-	233	1	3818	2	Y	-0-					-0-
*01	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	226	1	3682	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3725	-0-	-335	-0-	234	1	3491	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 #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8447 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	366	1	5466	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

*05	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	79	1	1337	2	Y	58	57	0			1
							64	9									
*06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	114	1	1892	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
*07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	117	1	2032	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
*08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	65	1	1167	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
*09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	114	1	2204	2	Y	86	86	0			1
							95	9									
*10	DLQ G-10		1893	-0-	1893	1893	97	1	1701	2	Y	86	85	0			2
							95	9									
*11	DLQ G-10		2223	-0-	2223	4116	123	1	2011	2	Y	81	82	0			1
							89	9									
*12	7806	X	3690	-0-	-4116	-0-	207	1	3388	2	Y	86	86	0			1
							95	9									
*01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	220	1	3576	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
*02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	278	1	4155	2	Y	50	49	0			2
							55	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	54	X	41	-0-	-13	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

*05	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	312	1	5302	2	Y	132	131	0			2
						145	9									
*06	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	365	1	6080	2	Y	127	127	0			2
						140	9									
*07	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	367	1	6363	2	Y	117	117	0			2
						129	9									
*08	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	264	1	4769	2	Y	43	44	0			1
						47	9									
*09	9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	484	1	9352	2	Y	16	17	0			-0-
						18	9									
*10	DLQ G-10	7921	-0-	7921	7921	425	1	7479	2	Y	15	15	0			-0-
						17	9									
*11	DLQ G-10	6445	-0-	6445	14366	370	1	6060	2	Y	14	14	0			-0-
						15	9									
*12	20897 X	6531	-0-	-14366	-0-	375	1	6139	2	Y	15	15	0			-0-
						17	9									
*01	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	350	1	5706	2	Y	11	11	0			-0-
						12	9									
02	5936 X	5479	-0-	-457	-0-	343	1	5126	2	Y	9	9	0			-0-
						10	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 #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	245	1	4155	2	Y	126	125	0			2
							139	9									
*06	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	295	1	4905	2	Y	121	121	0			2
							133	9									
*07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	265	1	4591	2	Y	100	101	0			1
							110	9									
*08	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	177	1	3189	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
*09	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	297	1	5737	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
*10	DLQ G-10		5632	-0-	5632	5632	300	1	5266	2	Y	60	59	0			2
							66	9									
*11	DLQ G-10		4189	-0-	4189	9821	237	1	3889	2	Y	57	58	0			1
							63	9									
*12	14304	X	4483	-0-	-9821	-0-	254	1	4162	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
*01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	246	1	4011	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
02	3976	X	3877	-0-	-99	-0-	241	1	3597	2	Y	35	35	0			1
							39	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

*05	527	N	435	-0-	-92	-0-	24	1	411	2	Y	-0-					-0-
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	Y	-0-					-0-
*07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	26	1	446	2	Y	-0-					-0-
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	510	N	-0-	-0-	-510	-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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	41	1	675	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	54	1	879	2	Y	-0-					-0-
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

*05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	156	1	2652	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3210	-0-	210	210	182	1	3028	2	Y	-0-					-0-
*07	3041	N	2831	-0-	-210	-0-	154	1	2677	2	Y	-0-					-0-
*08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	81	1	1455	2	Y	-0-					-0-
*09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	208	1	4021	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		4480	-0-	4480	4480	241	1	4239	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		3904	-0-	3904	8384	225	1	3679	2	Y	-0-					-0-
*12	12379	X	3995	-0-	-8384	-0-	230	1	3765	2	Y	-0-					-0-
*01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	215	1	3502	2	Y	-0-					-0-
02	3948	X	3370	-0-	-578	-0-	212	1	3158	2	Y	-0-					-0-

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

*05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	205	1	3479	2	Y	159	157	0			3
							175	9									
*06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	241	1	4004	2	Y	151	152	0			2
							166	9									
*07	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	228	1	3960	2	Y	139	139	0			2
							153	9									
*08	3100	N	3212	-0-	112	112	161	1	2910	2	Y	128	128	0			2
							141	9									
*09	3743	X	3631	-0-	-112	-0-	169	1	3261	2	Y	183	183	0			2
							201	9									
*10	DLQ G-10		4705	-0-	4705	4705	243	1	4274	2	Y	171	168	0			5
							188	9									
*11	DLQ G-10		4083	-0-	4083	8788	225	1	3682	2	Y	160	163	0			2
							176	9									
*12	13032	X	4244	-0-	-8788	-0-	233	1	3823	2	Y	171	171	0			2
							188	9									
*01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	223	1	3631	2	Y	126	126	0			2
							139	9									
02	3920	X	3745	-0-	-175	-0-	228	1	3409	2	Y	98	97	0			3
							108	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	187	1	3176	2	Y	-0-					-0-
*06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	210	1	3493	2	Y	-0-					-0-
*07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	323	1	5606	2	Y	64	63	0			1
							70	9									
*08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	305	1	5511	2	Y	95	94	0			2
							105	9									
*09	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	528	1	10205	2	Y	119	119	0			2
							131	9									
*10	DLQ G-10		8048	-0-	8048	8048	427	1	7500	2	Y	110	109	0			3
							121	9									
*11	DLQ G-10		10306	-0-	10306	18354	586	1	9606	2	Y	104	106	0			1
							114	9									
*12	28706	X	10352	-0-	-18354	-0-	589	1	9641	2	Y	111	111	0			1
							122	9									
*01	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	536	1	8737	2	Y	81	81	0			1
							89	9									
02	10164	X	8607	-0-	-1557	-0-	536	1	8001	2	Y	64	63	0			2
							70	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412

*05	5549	X	598	-0-	-4951	-0-	9	1	255	2	Y	304	301	0			5
							334	9									
*06	5370	X	620	-0-	-4750	-0-	15	1	284	2	Y	292	292	0			5
							321	9									
*07	1705	X	977	-0-	-728	-0-	34	1	649	2	Y	267	268	0			4
							294	9									
*08	770	X	770	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	Y	106	108	0			2
							117	9									
*09	630	X	231	-0-	-399	-0-	11	1	220	2	Y	-0-	2	0			-0-
*10	DLQ G-10		585	-0-	585	585	29	1	556	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		555	-0-	555	1140	26	1	529	2	Y	-0-					-0-
*12	1702	N	562	-0-	-1140	-0-	24	1	538	2	Y	-0-					-0-
*01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	Y	-0-					-0-
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					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 #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	465	N	276	-0-	-189	-0-	9	1	267	2	Y	-0-					-0-
*06	390	N	175	-0-	-215	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
*07	403	N	255	-0-	-148	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	-0-					-0-
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		393	-0-	393	393	20	1	373	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		365	-0-	365	758	17	1	348	2	Y	-0-					-0-
*12	1157	N	399	-0-	-758	-0-	17	1	382	2	Y	-0-					-0-
*01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	215	-0-	-121	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	0			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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 #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

*05	5580	X	5524	-0-	-56	-0-	300 135	1 9	5089	2	Y	123	122	0			2
*06	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	352 131	1 9	5863	2	Y	119	119	0			2
*07	5549	X	5463	-0-	-86	-0-	294 69	1 9	5100	2	Y	63	64	0			1
*08	5549	X	3972	-0-	-1577	-0-	208	1	3764	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	356	1	6884	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		6893	-0-	6893	6893	371	1	6522	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		5566	-0-	5566	12459	320	1	5246	2	Y	-0-					-0-
*12	18178	X	5719	-0-	-12459	-0-	329	1	5390	2	Y	-0-					-0-
*01	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	314	1	5122	2	Y	-0-					-0-
02	6776	X	5142	-0-	-1634	-0-	323	1	4819	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

*05	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	524 405	1 9	8895	2	Y	368	365	0			6
*06	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	615 409	1 9	10227	2	Y	372	372	0			6
*07	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	494 356	1 9	8571	2	Y	324	325	0			5
*08	9145	X	7450	-0-	-1695	-0-	382 169	1 9	6899	2	Y	154	156	0			3
*09	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	635 218	1 9	12284	2	Y	198	198	0			3
*10	DLQ G-10		11049	-0-	11049	11049	584 201	1 9	10264	2	Y	183	181	0			5
*11	DLQ G-10		9380	-0-	9380	20429	529 190	1 9	8661	2	Y	173	176	0			2
*12	28983	X	8554	-0-	-20429	-0-	481 204	1 9	7869	2	Y	185	185	0			2
*01	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	489 149	1 9	7971	2	Y	135	135	0			2
02	12292	X	7814	-0-	-4478	-0-	483 118	1 9	7213	2	Y	107	105	0			4

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150

*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	Y	105	104	0			2
							116	9									
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	497	2	Y	101	101	0			2
							111	9									
*07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	24	1	416	2	Y	92	93	0			1
							101	9									
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
*09	750	N	346	-0-	-404	-0-	16	1	305	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
*10	DLQ G-10		390	-0-	390	390	19	1	341	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
*11	DLQ G-10		257	-0-	257	647	13	1	218	2	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
*12	852	N	205	-0-	-647	-0-	10	1	165	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	14	1	214	2	Y	16	15	0			1
							18	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	558	1	9471	2	Y	-0-					-0-
*06	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	643	1	10693	2	Y	-0-					-0-
*07	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	614	1	10652	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	9238	X	6857	-0-	-2381	-0-	359	1	6481	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*09	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	451	1	8725	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*10	DLQ G-10		10327	-0-	10327	10327	555	1	9751	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
*11	DLQ G-10		10235	-0-	10235	20562	588	1	9629	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
*12	30979	X	10417	-0-	-20562	-0-	598	1	9799	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*01	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	547	1	8918	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
02	9548	X	9278	-0-	-270	-0-	582	1	8685	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

*05	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	87	1	1475	2	Y	-0-					-0-
*06	797	X	797	-0-	-0-	-0-	45	1	752	2	Y	-0-					-0-
*07	713	X	639	-0-	-74	-0-	35	1	604	2	Y	-0-					-0-
*08	713	X	445	-0-	-268	-0-	23	1	422	2	Y	-0-					-0-
*09	1860	X	840	-0-	-1020	-0-	41	1	799	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		630	-0-	630	630	34	1	596	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		572	-0-	572	1202	33	1	539	2	Y	-0-					-0-
*12	2170	N	968	-0-	-1202	-0-	56	1	912	2	Y	-0-					-0-
*01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	89	1	1453	2	Y	-0-					-0-
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	514	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
*09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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 #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 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
*05	806	N	776	-0-	-30	-0-	43	1	733	2	Y	-0-					-0-
*06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	51	1	849	2	Y	-0-					-0-
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	50	1	867	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	108	1	1959	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	3000	N	6551	-0-	3551	3551	322	1	6225	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	3100	N	15433	-0-	12333	15884	830	1	14599	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	30602	X	14718	-0-	-15884	-0-	846	1	13868	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	764	1	12514	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	764	1	12444	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	784	1	11710	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	559	1	9492	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*06	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	635	1	10573	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*07	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	593	1	10296	2	Y	85	84	0			1
							94	9									
*08	8184	X	8159	-0-	-25	-0-	421	1	7602	2	Y	124	123	0			2
							136	9									
*09	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	627	1	12129	2	Y	159	159	0			2
							175	9									
*10	DLQ G-10		12463	-0-	12463	12463	662	1	11638	2	Y	148	146	0			4
							163	9									
*11	DLQ G-10		9747	-0-	9747	22210	552	1	9041	2	Y	140	142	0			2
							154	9									
*12	32313	X	10103	-0-	-22210	-0-	572	1	9367	2	Y	149	149	0			2
							164	9									
*01	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	596	1	9701	2	Y	108	109	0			1
							119	9									
02	12096	X	9775	-0-	-2321	-0-	608	1	9071	2	Y	87	85	0			3
							96	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		91	-0-	91	91	4	2	87	9	Y	79	78	0			1
*06	14B2 EXT		99	-0-	99	190	1	1	13	2	Y	77	77	0			1
							85	9									
*07	14B2 EXT		209	-0-	209	399	7	1	125	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	399					Y	54	54	0			1
*09	399	X	-0-	-0-	-399	-0-					Y	55	55	0			1
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	50	0			1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	49	0			1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	51	0			1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	37	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	29	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 #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	195	1	3307	2	Y	263	261	0	4
							289	9							
*06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	217	1	3605	2	Y	253	253	0	4
							278	9							
*07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	188	1	3266	2	Y	144	146	0	2
							158	9							
*08	2697	X	2269	-0-	-428	-0-	119	1	2146	2	Y	4	6	0	-0-
							4	9							
*09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	150	1	2903	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
*10	DLQ G-10		2502	-0-	2502	2502	134	1	2364	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
*11	DLQ G-10		1706	-0-	1706	4208	98	1	1604	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
*12	6272	X	2064	-0-	-4208	-0-	119	1	1941	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
*01	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	92	1	1495	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
02	2856	X	1045	-0-	-1811	-0-	65	1	977	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	27218	X	26852	-0-	-366	-0-	1449	1	24589	2	Y	740	734	0	12
							814	9							
*06	30739	X	30739	-0-	-0-	-0-	1698	1	28257	2	Y	713	713	0	12
							784	9							
*07	29784	X	29784	-0-	-0-	-0-	1584	1	27484	2	Y	651	654	0	9
							716	9							
*08	27218	X	19753	-0-	-7465	-0-	1019	1	18412	2	Y	293	297	0	5
							322	9							
*09	31057	X	31057	-0-	-0-	-0-	1513	1	29270	2	Y	249	251	0	3
							274	9							
*10	DLQ G-10		26829	-0-	26829	26829	1430	1	25143	2	Y	233	229	0	7
							256	9							
*11	DLQ G-10		24189	-0-	24189	51018	1378	1	22570	2	Y	219	223	0	3
							241	9							
*12	78520	X	27502	-0-	-51018	-0-	1568	1	25678	2	Y	233	233	0	3
							256	9							
*01	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	1399	1	22780	2	Y	170	171	0	2
							187	9							
02	28308	X	21255	-0-	-7053	-0-	1325	1	19781	2	Y	135	133	0	4
							149	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 #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	56	1	945	2	Y	47	46	0		1
							52	9								
*06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	63	1	1049	2	Y	44	44	0		1
							48	9								
*07	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	60	1	1041	2	Y	41	41	0		1
							45	9								
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	40	1	723	2	Y	18	19	0		-0-
							20	9								
*09	1200	N	913	-0-	-287	-0-	44	1	852	2	Y	15	15	0		-0-
							17	9								
*10	DLQ G-10		823	-0-	823	823	43	1	765	2	Y	14	14	0		-0-
							15	9								
*11	DLQ G-10		925	-0-	925	1748	52	1	858	2	Y	14	14	0		-0-
							15	9								
*12	2349	N	601	-0-	-1748	-0-	34	1	550	2	Y	15	15	0		-0-
							17	9								
*01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	50	1	813	2	Y	11	11	0		-0-
							12	9								
02	868	N	368	-0-	-500	-0-	23	1	336	2	Y	8	8	0		-0-
							9	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	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

*05	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	341	1	5795	2	Y	-0-				-0-
*06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	397	1	6604	2	Y	-0-				-0-
*07	5766	X	5377	-0-	-389	-0-	293	1	5084	2	Y	-0-				-0-
*08	5766	X	4387	-0-	-1379	-0-	230	1	4157	2	Y	-0-				-0-
*09	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	618	1	11950	2	Y	-0-				-0-
*10	DLQ G-10		14581	-0-	14581	14581	785	1	13796	2	Y	-0-				-0-
*11	DLQ G-10		13931	-0-	13931	28512	801	1	13130	2	Y	-0-				-0-
*12	38513	X	10001	-0-	-28512	-0-	576	1	9425	2	Y	-0-				-0-
*01	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	349	1	5690	2	Y	-0-				-0-
02	13188	X	5784	-0-	-7404	-0-	363	1	5421	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 #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	624	1	10586	2	Y	46	45	0			1
							51	9									
*06	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	636	1	10579	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
*07	8587	X	8256	-0-	-331	-0-	448	1	7773	2	Y	32	33	0			-0-
							35	9									
*08	8432	X	5271	-0-	-3161	-0-	276	1	4995	2	Y	-0-					-0-
*09	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	498	1	9640	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		10152	-0-	10152	10152	546	1	9606	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		7070	-0-	7070	17222	407	1	6663	2	Y	-0-					-0-
*12	25597	X	8375	-0-	-17222	-0-	482	1	7893	2	Y	-0-					-0-
*01	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	561	1	9134	2	Y	-0-					-0-
02	9464	X	8654	-0-	-810	-0-	543	1	8111	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	24981	X	24981	-0-	-0-	-0-	1362	1	23122	2	Y	452	448	0			8
							497	9									
*06	28451	X	28451	-0-	-0-	-0-	1586	1	26388	2	Y	434	435	0			7
							477	9									
*07	27855	X	27855	-0-	-0-	-0-	1494	1	25923	2	Y	398	399	0			6
							438	9									
*08	24521	X	18110	-0-	-6411	-0-	937	1	16927	2	Y	224	226	0			4
							246	9									
*09	29063	X	29063	-0-	-0-	-0-	1414	1	27348	2	Y	274	275	0			3
							301	9									
*10	DLQ G-10		18771	-0-	18771	18771	995	1	17494	2	Y	256	252	0			7
							282	9									
*11	DLQ G-10		11652	-0-	11652	30423	663	1	10866	2	Y	112	118	0			1
							123	9									
*12	30423	X	-0-	-0-	-30423	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	25732	X	-0-	-0-	-25732	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	908	1	15407	2	Y	641	635	0			11
							705	9									
*06	19427	X	19427	-0-	-0-	-0-	1063	1	17687	2	Y	615	616	0			10
							677	9									
*07	19074	X	19074	-0-	-0-	-0-	1006	1	17449	2	Y	563	565	0			8
							619	9									
*08	13237	X	12355	-0-	-882	-0-	623	1	11255	2	Y	434	435	0			7
							477	9									
*09	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	1042	1	20155	2	Y	439	440	0			6
							483	9									
*10	DLQ G-10		20015	-0-	20015	20015	1053	1	18514	2	Y	407	401	0			12
							448	9									
*11	DLQ G-10		15643	-0-	15643	35658	876	1	14345	2	Y	384	391	0			5
							422	9									
*12	51747	X	16089	-0-	-35658	-0-	900	1	14738	2	Y	410	410	0			5
							451	9									
*01	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	873	1	14225	2	Y	299	300	0			4
							329	9									
02	15176	X	14901	-0-	-275	-0-	919	1	13721	2	Y	237	233	0			8
							261	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 #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	1054	1	17895	2	Y	329	327	0			5
							362	9									
*06	22005	X	22005	-0-	-0-	-0-	1228	1	20427	2	Y	318	318	0			5
							350	9									
*07	22020	X	22020	-0-	-0-	-0-	1180	1	20477	2	Y	330	330	0			5
							363	9									
*08	15655	X	14448	-0-	-1207	-0-	739	1	13357	2	Y	320	320	0			5
							352	9									
*09	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	746	1	14429	2	Y	412	412	0			5
							453	9									
*10	DLQ G-10		19910	-0-	19910	19910	1049	1	18440	2	Y	383	377	0			11
							421	9									
*11	DLQ G-10		19019	-0-	19019	38929	1071	1	17551	2	Y	361	368	0			4
							397	9									
*12	58661	X	19732	-0-	-38929	-0-	1111	1	18197	2	Y	385	385	0			4
							424	9									
*01	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	1047	1	17055	2	Y	282	282	0			4
							310	9									
02	18032	X	17432	-0-	-600	-0-	1079	1	16109	2	Y	222	219	0			7
							244	9									

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306

*05	2697	N	369	-0-	-2328	-0-	1	1	23	2	Y	314	312	0			5
							345	9									
*06	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	317	317	0			5
*07	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	134	1	2321	2	Y	290	291	0			4
							319	9									
*08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	78	1	1408	2	Y	176	177	0			3
							194	9									
*09	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	124	1	2399	2	Y	226	226	0			3
							249	9									
*10	DLQ G-10		2992	-0-	2992	2992	149	1	2612	2	Y	210	207	0			6
							231	9									
*11	DLQ G-10		2248	-0-	2248	5240	117	1	1914	2	Y	197	201	0			2
							217	9									
*12	T. A.		2134	-0-	2134	7374	109	1	1793	2	Y	211	211	0			2
							232	9									
*01	T. A.		1925	-0-	1925	9299	101	1	1653	2	Y	155	155	0			2
							171	9									
02	T. A.		1710	-0-	1710	11009	99	1	1477	2	Y	122	120	0			4
							134	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947

*05	14B2 EXT		411	-0-	411	411	23	1	388	2	Y	-0-					-0-
*06	548	X	137	-0-	-411	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
*07	108	X	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
*09	180	N	106	-0-	-74	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
*01	186	N	56	-0-	-130	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	Y	-0-					-0-
*06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	57	1	950	2	Y	-0-					-0-
*07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	52	1	902	2	Y	-0-					-0-
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	582	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*09	780	N	367	-0-	-413	-0-	17	1	324	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	22	0			1
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	21	0			-0-
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	488	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	0			-0-
*02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	44	1	660	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

*05	6417	X	5749	-0-	-668	-0-	319	1	5422	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*06	5490	X	4713	-0-	-777	-0-	267	1	4437	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*07	5332	X	4747	-0-	-585	-0-	255	1	4418	2	Y	67	66	0			1
							74	9									
*08	5270	X	4092	-0-	-1178	-0-	210	1	3796	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
*09	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	315	1	6085	2	Y	94	94	0			1
							103	9									
*10	DLQ G-10		6125	-0-	6125	6125	324	1	5698	2	Y	94	92	0			3
							103	9									
*11	DLQ G-10		5641	-0-	5641	11766	319	1	5225	2	Y	88	90	0			1
							97	9									
*12	17856	X	6090	-0-	-11766	-0-	345	1	5642	2	Y	94	94	0			1
							103	9									
*01	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	310	1	5051	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
02	6076	X	3760	-0-	-2316	-0-	232	1	3467	2	Y	55	54	0			2
							61	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 #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	77	1	1302	2	Y	213	211	0			4
							234	9									
*06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	88	1	1470	2	Y	204	205	0			3
							224	9									
*07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	82	1	1415	2	Y	188	188	0			3
							207	9									
*08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	49	1	888	2	Y	151	151	0			3
							166	9									
*09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	88	1	1700	2	Y	217	217	0			3
							239	9									
*10	DLQ G-10		2048	-0-	2048	2048	98	1	1728	2	Y	202	199	0			6
							222	9									
*11	DLQ G-10		1632	-0-	1632	3680	82	1	1341	2	Y	190	194	0			2
							209	9									
*12	2900	N	1600	-0-	-1300	2380	79	1	1298	2	Y	203	203	0			2
							223	9									
*01	3100	N	1405	-0-	-1695	685	72	1	1169	2	Y	149	149	0			2
							164	9									
*02	1979	N	1294	-0-	-685	-0-	73	1	1091	2	Y	118	116	0			4
							130	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

*05	41656	X	41656	-0-	-0-	-0-	2313	1	39254	2	Y	81	81	0			1
							89	9									
*06	61238	X	61238	-0-	-0-	-0-	3467	1	57685	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
*07	57268	X	57268	-0-	-0-	-0-	3117	1	54072	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
*08	51151	X	51151	-0-	-0-	-0-	2680	1	48423	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
*09	70024	X	70024	-0-	-0-	-0-	3442	1	66568	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
*10	DLQ G-10		60129	-0-	60129	60129	3236	1	56893	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		50268	-0-	50268	110397	2892	1	47376	2	Y	-0-					-0-
*12	156614	X	46217	-0-	-110397	-0-	2660	1	43557	2	Y	-0-					-0-
*01	35618	X	35618	-0-	-0-	-0-	2060	1	33558	2	Y	-0-					-0-
02	57176	X	29769	-0-	-27407	-0-	1869	1	27900	2	Y	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		1497	-0-	1497	2335	75	1	1269	2	Y	139	138	0			2
							153	9									
*06	T. A.		1687	-0-	1687	4022	87	1	1453	2	Y	134	134	0			2
							147	9									
*07	5773	X	1751	-0-	-4022	-0-	88	1	1528	2	Y	123	123	0			2
							135	9									
*08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	54	1	974	2	Y	96	96	0			2
							106	9									
*09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	108	1	2088	2	Y	367	364	0			5
							404	9									
*10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	100	1	1757	2	Y	364	359	0			10
							400	9									
*11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	72	1	1186	2	Y	344	350	0			4
							378	9									
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	28	1	452	2	Y	367	367	0			4
							404	9									
*01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	59	1	969	2	Y	268	269	0			3
							295	9									
*02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	Y	213	209	0			7
							234	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	1007	-0-	1007	1007	37	1	620	2	Y	318	313	0			5
							350	9									
*06	14B2	EXT	766	-0-	766	1773	24	1	404	2	Y	307	307	0			5
							338	9									
*07	14B2	EXT	796	-0-	796	2569	27	1	461	2	Y	280	281	0			4
							308	9									
*08	T. A.		516	-0-	516	3085	18	1	320	2	Y	162	163	0			3
							178	9									
*09	3818	X	733	-0-	-3085	-0-	29	1	558	2	Y	133	134	0			2
							146	9									
*10	744	X	744	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	Y	161	158	0			5
							177	9									
*11	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	88	1	1444	2	Y	151	154	0			2
							166	9									
*12	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	51	1	834	2	Y	162	162	0			2
							178	9									
*01	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	120	1	1957	2	Y	118	119	0			1
							130	9									
02	1596	X	1289	-0-	-307	-0-	74	1	1112	2	Y	94	92	0			3
							103	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	40	-0-	40	40	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	138	-0-	138	178	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	191	-0-	191	369	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		142	-0-	142	511	7	1	133	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	791	X	280	-0-	-511	-0-	7	1	131	2	Y	129	127	0			2
							142	9									
*10	303	X	303	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	143	141	0			4
							157	9									
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	135	137	0			2
							149	9									
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	144	144	0			2
							158	9									
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	105	106	0			1
							116	9									
02	280	N	197	-0-	-83	-0-	7	1	98	2	Y	84	82	0			3
							92	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

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-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	268	1	2547	3	Y	32					169
							35	9									
10	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	326	1	2461	3	Y	36					205
							40	9									
11	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	349	1	2296	3	Y	32	104	1			133
							35	9									
12	2945	N	2755	-0-	-190	-0-	280	1	2403	3	Y	65	115	1			83
							72	9									
01	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	345	1	2486	3	Y	78					161
							86	9									
02	2492	N	2330	-0-	-162	-0-	302	1	1961	3	Y	61	117	1			105
							67	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
09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	248	1	2353	3	Y	16					89
							18	9									
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	238	1	1791	3	Y	18					107
							20	9									
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	225	1	1480	3	Y	16	54	1			69
							18	9									
12	2170	N	1881	-0-	-289	-0-	193	1	1653	3	Y	32	59	1			42
							35	9									
01	2046	N	1738	-0-	-308	-0-	206	1	1489	3	Y	39					81
							43	9									
*02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	225	1	1456	3	Y	31	59	1			53
							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
09	360	X	225	-0-	-135	-0-	23	1	202	3	Y	-0-	5	0			-0-
10	372	X	208	-0-	-164	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	208	-0-	-62	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	279	X	215	-0-	-64	-0-	23	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	248	X	218	-0-	-30	-0-	23	1	195	3	Y	-0-					-0-
02	224	X	189	-0-	-35	-0-	20	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
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-
02	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
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-
02	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
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	3	Y	-0-	1	0			-0-
10	T. A.		208	-0-	208	208	22	1	186	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		220	-0-	220	428	23	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	641	X	213	-0-	-428	-0-	23	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	230	X	230	-0-	-0-	-0-	25	1	205	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	21	1	166	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
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	124	1	1112	3	Y	-0-					-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	125	1	1075	3	Y	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	126	1	1079	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	874	-0-	-304	-0-	95	1	779	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	225	-0-	-953	-0-	24	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	178	-0-	-886	-0-	19	1	159	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
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-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	6660	X	6371	-0-	-289	-0-	127	1	6244	3	Y	-0-					-0-
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	122	1	4577	3	Y	-0-					-0-
11	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	216	1	7514	3	Y	-0-					-0-
12	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	210	1	6699	3	Y	-0-					-0-
01	6572	X	5905	-0-	-667	-0-	196	1	5708	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	7224	X	6490	-0-	-734	-0-	229	1	6252	3	Y	8	6	0			2
							9	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	9	1	430	3	Y	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	9	1	345	3	Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	10	1	356	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	14	1	426	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	190	-0-	-151	-0-	6	1	184	3	Y	-0-					-0-
*02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	14	1	380	3	Y	48	40	0			8
							53	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	280	-0-	-5870	-0-	5	1	257	3	Y	16	18	0			-0-
							18	9									
10	153	X	153	-0-	-0-	-0-	4	1	143	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	5730	X	20	-0-	-5710	-0-	16	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
12	5921	X	27	-0-	-5894	-0-	1	1	25	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					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 #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	139	1	6849	3	Y	127	121	0			14
							140	9									
10	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	175	1	6542	3	Y	111	111	0			14
							122	9									
11	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	190	1	6639	3	Y	104	103	0			15
							114	9									
12	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	217	1	6922	3	Y	107	107	0			15
							118	9									
01	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	216	1	6290	3	Y	124	120	0			19
							136	9									
*02	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	202	1	5511	3	Y	146	134	0			31
							161	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	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

09	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	76	1	3761	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	88	1	3300	3	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3274	-0-	-356	-0-	91	1	3183	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3723	-0-	-245	-0-	112	1	3569	3	Y	38	32	0			6
							42	9									
01	3968	X	3230	-0-	-738	-0-	106	1	3076	3	Y	44	42	0			8
							48	9									
02	3584	X	2953	-0-	-631	-0-	102	1	2794	3	Y	52	48	0			12
							57	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14452 PERF.12847 - 12906

09	T. A.	-0-	-0-	-63	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	0	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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 #: 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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	248	N	-0-	-0-	-248	-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
02	0	N	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

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-
02	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

09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	10	1	395	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		375	-0-	375	375	10	1	365	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		380	-0-	380	755	11	1	369	2	Y	-0-					-0-
12	1134	N	379	-0-	-755	-0-	10	1	369	2	Y	-0-					-0-
*01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	11	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	10	1	305	2	Y	-0-					-0-

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
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	78	1	3091	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2651	-0-	2651	2651	67	1	2584	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2336	-0-	2336	4987	67	1	2269	2	Y	-0-					-0-
12	7415	X	2428	-0-	-4987	-0-	65	1	2363	2	Y	-0-					-0-
*01	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	61	1	2049	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2669	-0-	-299	-0-	83	1	2586	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
09	11160	X	8388	-0-	-2772	-0-	203	1	8094	2	Y	83	76	1			27
							91	9									
10	DLQ G-10		7516	-0-	7516	7516	191	1	7325	2	Y	-0-	27	1			-0-
11	DLQ G-10		7410	-0-	7410	14926	212	1	7198	2	Y	-0-					-0-
12	22424	X	7498	-0-	-14926	-0-	200	1	7298	2	Y	-0-					-0-
*01	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	217	1	7285	2	Y	-0-					-0-
02	7840	X	6577	-0-	-1263	-0-	205	1	6372	2	Y	-0-					-0-

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
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-
02	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
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-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 142899 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 144743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 147682 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	19	1	763	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		713	-0-	713	713	18	1	695	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		639	-0-	639	1352	18	1	621	2	Y	-0-					-0-
12	2030	N	678	-0-	-1352	-0-	18	1	660	2	Y	-0-					-0-
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	18	1	613	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151482 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2513	-0-	-187	-0-	62	1	2451	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2214	-0-	2214	2214	56	1	2158	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2384	-0-	2384	4598	68	1	2316	2	Y	-0-					-0-
12	6873	X	2275	-0-	-4598	-0-	61	1	2214	2	Y	-0-					-0-
*01	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	73	1	2435	2	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1968	-0-	-76	-0-	61	1	1907	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	8880	X	4034	-0-	-4846	-0-	97	1	3862	2	Y	68	65	1			22
							75	9									
10	DLQ G-10		2353	-0-	2353	2353	60	1	2293	2	Y	-0-	22	1			-0-
11	DLQ G-10		2086	-0-	2086	4439	60	1	2026	2	Y	-0-					-0-
12	11006	X	6567	-0-	-4439	-0-	175	1	6392	2	Y	-0-					-0-
*01	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	246	1	8235	2	Y	-0-					-0-
*02	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	185	1	5763	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		283	-0-	283	283	7	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		209	-0-	209	492	6	1	203	2	Y	-0-					-0-
12	981	N	489	-0-	-492	-0-	13	1	476	2	Y	-0-					-0-
*01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	17	1	565	2	Y	-0-					-0-
*02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	18	1	558	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	28	1	1097	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		872	-0-	872	872	22	1	850	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		913	-0-	913	1785	26	1	887	2	Y	-0-					-0-
12	2626	N	841	-0-	-1785	-0-	22	1	819	2	Y	-0-					-0-
*01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	26	1	862	2	Y	-0-					-0-
*02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	27	1	842	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 163701 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10430 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1149	-0-	-351	-0-	28	1	1121	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1152	-0-	1152	1152	29	1	1123	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		899	-0-	899	2051	26	1	873	2	Y	-0-					-0-
12	2900	N	946	-0-	-1954	97	25	1	921	2	Y	-0-					-0-
*01	994	N	897	-0-	-97	-0-	26	1	871	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	702	-0-	-138	-0-	22	1	680	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	5310	X	4480	-0-	-830	-0-	110	1	4370	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		6576	-0-	6576	6576	167	1	6409	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6699	-0-	6699	13275	192	1	6507	2	Y	-0-					-0-
12	20011	X	6736	-0-	-13275	-0-	179	1	6557	2	Y	-0-					-0-
*01	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	191	1	6403	2	Y	-0-					-0-
02	6076	X	5954	-0-	-122	-0-	185	1	5769	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 10685 PERF.11752 - 11766

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-
02	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154

09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	71	1	2839	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3023	-0-	3023	3023	77	1	2946	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3167	-0-	3167	6190	91	1	3076	2	Y	-0-					-0-
12	9387	X	3197	-0-	-6190	-0-	85	1	3112	2	Y	-0-					-0-
*01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	80	1	2685	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2500	-0-	-468	-0-	78	1	2422	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

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-
02	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

09	9420 X	6519	-0-	-2901	-0-	160	1	6359	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	8105	-0-	8105	8105	206	1	7899	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	11828	-0-	11828	19933	338	1	11490	2	Y	-0-			-0-
12	31751 X	11818	-0-	-19933	-0-	315	1	11503	2	Y	-0-			-0-
*01	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	315	1	10550	2	Y	-0-			-0-
02	11032 X	10130	-0-	-902	-0-	315	1	9815	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

09	60 N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	54	-0-	54	54	1	1	53	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	66	-0-	66	120	2	1	64	2	Y	-0-			-0-
12	201 N	81	-0-	-120	-0-	2	1	79	2	Y	-0-			-0-
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	39	1	1566	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1266	-0-	1266	1266	32	1	1234	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1140	-0-	1140	2406	33	1	1107	2	Y	-0-			-0-
12	2900 N	1128	-0-	-1772	634	30	1	1098	2	Y	-0-			-0-
*01	1676 N	1042	-0-	-634	-0-	30	1	1012	2	Y	-0-			-0-
*02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	35	1	1096	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58260	X	39364	-0-	-18896	-0-	952	1	37903	2	Y	463	453	1			151
							509	9									
10	DLQ G-10		38896	-0-	38896	38896	989	1	37907	2	Y	-0-	151	1			-0-
11	DLQ G-10		37989	-0-	37989	76885	1087	1	36902	2	Y	-0-					-0-
12	113479	X	36594	-0-	-76885	-0-	974	1	35620	2	Y	-0-					-0-
*01	34066	X	34066	-0-	-0-	-0-	987	1	33079	2	Y	-0-					-0-
02	36736	X	29410	-0-	-7326	-0-	915	1	28495	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	59	1	2352	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2179	-0-	2179	2179	55	1	2124	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2249	-0-	2249	4428	64	1	2185	2	Y	-0-					-0-
12	6296	X	1868	-0-	-4428	-0-	50	1	1818	2	Y	-0-					-0-
*01	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	63	1	2100	2	Y	-0-					-0-
*02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	68	1	2114	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	172	1	6835	2	Y	83	56	1			27
							91	9									
10	DLQ G-10		7644	-0-	7644	7644	190	1	7286	2	Y	153	132	1			48
							168	9									
11	DLQ G-10		7404	-0-	7404	15048	208	1	7056	2	Y	127	132	1			43
							140	9									
12	22324	X	7276	-0-	-15048	-0-	190	1	6958	2	Y	116	133	1			26
							128	9									
*01	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	210	1	7023	2	Y	149	135	1			40
							164	9									
02	6916	X	6750	-0-	-166	-0-	207	1	6434	2	Y	99	96	1			43
							109	9									

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
09	5520	X	1688	-0-	-3832	-0-	41	1	1647	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1084	-0-	1084	1084	28	1	1056	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		424	-0-	424	1508	12	1	412	2	Y	-0-					-0-
12	1983	X	475	-0-	-1508	-0-	13	1	462	2	Y	-0-					-0-
*01	339	X	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	616	X	229	-0-	-387	-0-	7	1	222	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
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	15	1	592	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1897	-0-	1897	1897	48	1	1849	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1256	-0-	1256	3153	36	1	1220	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1218	-0-	1218	4371	32	1	1186	2	Y	-0-					-0-
*01	5592	X	1221	-0-	-4371	-0-	35	1	1186	2	Y	-0-					-0-
*02	922	X	922	-0-	-0-	-0-	29	1	893	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	660	X	520	-0-	-140	-0-	13	1	507	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		478	-0-	478	478	12	1	466	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		466	-0-	466	944	13	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	1493	N	549	-0-	-944	-0-	15	1	534	2	Y	-0-					-0-
*01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	14	1	485	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	14	1	431	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	96360	X	79824	-0-	-16536	-0-	1934	1	77010	2	Y	800	692	1			258
							880	9									
10	DLQ G-10		85539	-0-	85539	85539	2153	1	82497	2	Y	808	757	1			309
							889	9									
11	DLQ G-10		77264	-0-	77264	162803	2189	1	74306	2	Y	699	831	1			177
							769	9									
12	245367	X	82564	-0-	-162803	-0-	2179	1	79701	2	Y	622	620	1			179
							684	9									
*01	80048	X	80048	-0-	-0-	-0-	2293	1	76812	2	Y	857	829	1			207
							943	9									
02	77252	X	69315	-0-	-7937	-0-	2135	1	66475	2	Y	641	527	1			321
							705	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	53	1	2122	2	Y	64	48	1			21
							70	9									
10	DLQ G-10		3103	-0-	3103	3103	73	1	2811	2	Y	199	158	1			62
							219	9									
11	DLQ G-10		2135	-0-	2135	5238	56	1	1895	2	Y	167	173	1			56
							184	9									
12	6689	X	1451	-0-	-5238	-0-	34	1	1250	2	Y	152	174	1			34
							167	9									
*01	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	28	1	939	2	Y	194	176	1			52
							213	9									
02	2800	X	1320	-0-	-1480	-0-	37	1	1139	2	Y	131	126	1			57
							144	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14880	X	8525	-0-	-6355	-0-	209	1	8316	2	Y	-0-	25	1			-0-
10	DLQ G-10		8574	-0-	8574	8574	218	1	8356	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7701	-0-	7701	16275	220	1	7481	2	Y	-0-					-0-
12	23665	X	7390	-0-	-16275	-0-	197	1	7193	2	Y	-0-					-0-
*01	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	203	1	6795	2	Y	-0-					-0-
02	7952	X	6062	-0-	-1890	-0-	189	1	5873	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
09	15542	X	-0-	-0-	-15542	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	18945	X	18945	-0-	-0-	-0-	435	1	18480	3	Y	27	9	8			25
							30	9									
10	22196	X	20518	-0-	-1678	-0-	512	1	19977	3	Y	26	26	8			25
							29	9									
11	21480	X	20193	-0-	-1287	-0-	518	1	19675	3	Y	-0-					25
*12	23557	X	23557	-0-	-0-	-0-	1327	1	22127	2	Y	2					6
							101	5	2	9							
*01	23685	X	23685	-0-	-0-	-0-	1385	1	22253	2	Y	1					7
							46	5	1	9							
*02	19765	X	19765	-0-	-0-	-0-	1216	1	18343	2	Y	2					9
							204	5	2	9							

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
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-
02	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
09	28434	X	28434	-0-	-0-	-0-	697	1	27737	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		42924	-0-	42924	42924	1092	1	41832	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		31173	-0-	31173	74097	892	1	30281	2	Y	-0-					-0-
12	103761	X	29664	-0-	-74097	-0-	789	1	28875	2	Y	-0-					-0-
*01	31300	X	31300	-0-	-0-	-0-	907	1	30393	2	Y	-0-					-0-
02	38780	X	28644	-0-	-10136	-0-	891	1	27753	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	EOM BALANCE
09	3120	X	25	-0-	-3095	-0-	10	2	15	9	Y	14	30	1	4
10	DLQ G-10		472	-0-	472	472	7	1	260	2	Y	186	132	1	58
							205	9							
11	DLQ G-10		7215	-0-	7215	7687	201	1	6828	2	Y	169	170	1	57
							186	9							
12	14620	X	6933	-0-	-7687	-0-	180	1	6582	2	Y	155	177	1	35
							171	9							
*01	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	170	1	5699	2	Y	197	179	1	53
							217	9							
02	6384	X	4492	-0-	-1892	-0-	135	1	4212	2	Y	132	127	1	58
							145	9							

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	EOM BALANCE
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	24	1	957	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1124	-0-	1124	1124	29	1	1095	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		562	-0-	562	1686	16	1	546	2	Y	-0-			-0-
12	2614	X	928	-0-	-1686	-0-	25	1	903	2	Y	-0-			-0-
*01	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	30	1	1012	2	Y	-0-			-0-
02	1008	X	856	-0-	-152	-0-	27	1	829	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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	CODE	GAS 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	149	1	4626	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	74	1	2930	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3467	-0-	3467	3467	88	1	3379	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4046	-0-	4046	7513	116	1	3930	2	Y	-0-					-0-
12	13260	X	5747	-0-	-7513	-0-	153	1	5594	2	Y	-0-					-0-
*01	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	221	1	7420	2	Y	-0-					-0-
*02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	153	1	4758	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	313	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	DLQ G-10		573	-0-	573	573	14	1	539	2	Y	18	12	1			7
							20	9									
11	DLQ G-10		562	-0-	562	1135	16	1	529	2	Y	15	18	1			4
							17	9									
12	1696	N	561	-0-	-1135	-0-	15	1	532	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
*01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	16	1	544	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	16	1	492	2	Y	14	11	1			7
							15	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9818 - 9914

09	59917	X	59917	-0-	-0-	-0-	1468	1	58449	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		91761	-0-	91761	91761	2333	1	89428	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		77858	-0-	77858	169619	2228	1	75630	2	Y	-0-					-0-
12	236806	X	67187	-0-	-169619	-0-	1788	1	65399	2	Y	-0-					-0-
*01	56563	X	56563	-0-	-0-	-0-	1639	1	54924	2	Y	-0-					-0-
02	81872	X	42701	-0-	-39171	-0-	1329	1	41372	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	22	1	883	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		805	-0-	805	805	20	1	785	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		790	-0-	790	1595	23	1	767	2	Y	-0-					-0-
12	2384	N	789	-0-	-1595	-0-	21	1	768	2	Y	-0-					-0-
*01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	22	1	730	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	628	-0-	-100	-0-	20	1	608	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-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
09	480	N	-0-	-0-	-480	-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-
02	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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235128 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12292 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	2	Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	Y	-0-					-0-
*01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	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
09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	124	1	4946	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5232	-0-	5232	5232	133	1	5099	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5350	-0-	5350	10582	153	1	5197	2	Y	-0-					-0-
12	16105	X	5523	-0-	-10582	-0-	147	1	5376	2	Y	-0-					-0-
*01	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	150	1	5015	2	Y	-0-					-0-
*02	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	153	1	4749	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
09	7350	X	4946	-0-	-2404	-0-	121	1	4825	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5245	-0-	5245	5245	133	1	5112	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5355	-0-	5355	10600	153	1	5202	2	Y	-0-					-0-
12	16584	X	5984	-0-	-10600	-0-	159	1	5825	2	Y	-0-					-0-
*01	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	177	1	5944	2	Y	-0-					-0-
*02	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	169	1	5266	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
09	20100	X	17469	-0-	-2631	-0-	421	1	16765	2	Y	257	216	1			84
							283	9									
10	DLQ G-10		19154	-0-	19154	19154	479	1	18338	2	Y	306	295	1			95
							337	9									
11	DLQ G-10		17291	-0-	17291	36445	487	1	16522	2	Y	256	265	1			86
							282	9									
12	54195	X	17750	-0-	-36445	-0-	466	1	17027	2	Y	234	267	1			53
							257	9									
*01	16893	X	16893	-0-	-0-	-0-	480	1	16086	2	Y	297	270	1			80
							327	9									
*02	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	464	1	14435	2	Y	199	192	1			87
							219	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 104 RRCID -> 247958 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13862 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20091	X	20091	-0-	-0-	-0-	492	1	19589	2	Y	9	26	1			3
							10	9									
10	DLQ G-10		17733	-0-	17733	17733	451	1	17282	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	DLQ G-10		18556	-0-	18556	36289	531	1	18025	2	Y	-0-					-0-
12	57799	X	21510	-0-	-36289	-0-	572	1	20938	2	Y	-0-					-0-
*01	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	426	1	14262	2	Y	-0-					-0-
02	18760	X	14422	-0-	-4338	-0-	449	1	13973	2	Y	-0-					-0-

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
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	8	1	308	2	Y	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	11	1	437	2	Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	157	-0-	-184	-0-	4	1	153	2	Y	-0-					-0-
*01	434	N	10	-0-	-424	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	8	-0-	-104	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
09	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	125	1	4993	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3705	-0-	3705	3705	94	1	3611	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2279	-0-	2279	5984	65	1	2214	2	Y	-0-					-0-
12	8267	X	2283	-0-	-5984	-0-	61	1	2222	2	Y	-0-					-0-
*01	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	63	1	2112	2	Y	-0-					-0-
02	2100	X	1861	-0-	-239	-0-	58	1	1803	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
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	31	1	1220	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1277	-0-	1277	1277	32	1	1245	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1111	-0-	1111	2388	32	1	1079	2	Y	-0-					-0-
12	2900	N	940	-0-	-1960	428	25	1	915	2	Y	-0-					-0-
*01	954	N	526	-0-	-428	-0-	15	1	511	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	172	-0-	-752	-0-	5	1	167	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
09	20040	X	9443	-0-	-10597	-0-	231	1	9212	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		27649	-0-	27649	27649	703	1	26946	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		26106	-0-	26106	53755	747	1	25359	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		24942	-0-	24942	78697	664	1	24278	2	Y	-0-					-0-
*01	103264	X	24567	-0-	-78697	-0-	712	1	23855	2	Y	-0-					-0-
*02	20810	X	20810	-0-	-0-	-0-	648	1	20162	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
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-
02	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
09	4080	X	3575	-0-	-505	-0-	88	1	3487	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3035	-0-	3035	3035	77	1	2958	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2819	-0-	2819	5854	81	1	2738	2	Y	-0-					-0-
12	8657	X	2803	-0-	-5854	-0-	75	1	2728	2	Y	-0-					-0-
*01	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	70	1	2341	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2257	-0-	-711	-0-	70	1	2187	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
09	10470	X	9538	-0-	-932	-0-	233 47	1 9	9258	2	Y	43	29	1			14
10	DLQ G-10		10601	-0-	10601	10601	261 334	1 9	10006	2	Y	304	202	1			116
11	DLQ G-10		9153	-0-	9153	19754	254 290	1 9	8609	2	Y	264	313	1			67
12	28300	X	8546	-0-	-19754	-0-	221 256	1 9	8069	2	Y	233	233	1			67
*01	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	218 355	1 9	7304	2	Y	323	312	1			78
*02	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	214 265	1 9	6658	2	Y	241	198	1			121

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
09	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	218	1	8684	2	Y	350	247	1			114
							385	9									
10	DLQ G-10		4863	-0-	4863	4863	111	1	4249	2	Y	457	429	1			142
							503	9									
11	DLQ G-10		4350	-0-	4350	9213	112	1	3819	2	Y	381	395	1			128
							419	9									
12	13374	X	4161	-0-	-9213	-0-	101	1	3677	2	Y	348	397	1			79
							383	9									
*01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	114	1	3809	2	Y	442	402	1			119
							486	9									
02	8680	X	3570	-0-	-5110	-0-	101	1	3142	2	Y	297	286	1			130
							327	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 62 RRCID -> 259321 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10658 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	569	-0-	-301	-0-	11	1	456	2	Y	93	77	1			27
							102	9									
10	DLQ G-10		680	-0-	680	680	13	1	514	2	Y	139	131	1			35
							153	9									
11	DLQ G-10		636	-0-	636	1316	14	1	466	2	Y	142	141	1			36
							156	9									
12	2049	N	733	-0-	-1316	-0-	16	1	570	2	Y	134	148	1			22
							147	9									
*01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	14	1	469	2	Y	125	113	1			34
							138	9									
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	13	1	420	2	Y	84	81	1			37
							92	9									

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
09	8460	X	7672	-0-	-788	-0-	178	1	7098	2	Y	360	307	1			116
							396	9									
10	DLQ G-10		8417	-0-	8417	8417	207	1	7951	2	Y	235	261	1			90
							259	9									
11	DLQ G-10		7827	-0-	7827	16244	218	1	7387	2	Y	202	241	1			51
							222	9									
12	24134	X	7890	-0-	-16244	-0-	205	1	7486	2	Y	181	180	1			52
							199	9									
*01	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	212	1	7095	2	Y	249	241	1			60
							274	9									
02	7560	X	6732	-0-	-828	-0-	203	1	6324	2	Y	186	153	1			93
							205	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	842	X	-0-	-0-	-842	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

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
09	3630	X	2395	-0-	-1235	-0-	58	1	Y	28	21	1	9
							31	9					
10	DLQ G-10		2804	-0-	2804	2804	70	1	Y	45	37	1	17
							50	9					
11	DLQ G-10		2815	-0-	2815	5619	79	1	Y	39	46	1	10
							43	9					
12	8466	X	2847	-0-	-5619	-0-	75	1	Y	34	34	1	10
							37	9					
*01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	79	1	Y	47	46	1	11
							52	9					
*02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	36	29	1	18
							40	9					

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 267004 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515

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
09	4470	X	3905	-0-	-565	-0-	95	1	Y	23	19	1	7
							25	9					
10	DLQ G-10		4022	-0-	4022	4022	101	1	Y	37	30	1	14
							41	9					
11	DLQ G-10		4251	-0-	4251	8273	121	1	Y	31	37	1	8
							34	9					
12	12251	X	3978	-0-	-8273	-0-	105	1	Y	28	28	1	8
							31	9					
*01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	109	1	Y	38	37	1	9
							42	9					
02	3976	X	3417	-0-	-559	-0-	105	1	Y	29	24	1	14
							32	9					

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

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
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	31	23	1	10
							34	9					
10	DLQ G-10		2869	-0-	2869	2869	72	1	Y	51	42	1	19
							56	9					
11	DLQ G-10		2843	-0-	2843	5712	80	1	Y	44	52	1	11
							48	9					
12	7267	X	1555	-0-	-5712	-0-	40	1	Y	39	39	1	11
							43	9					
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	54	52	1	13
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-			Y	40	33	1	20

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 268909 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12573 PERF.10138 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	848	-0-	-232	-0-	21	1	827	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1025	-0-	1025	1025	26	1	999	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1015	-0-	1015	2040	29	1	986	2	Y	-0-					-0-
12	2900	N	1011	-0-	-1889	151	27	1	984	2	Y	-0-					-0-
*01	1108	N	957	-0-	-151	-0-	28	1	929	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	894	-0-	-58	-0-	28	1	866	2	Y	-0-					-0-

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
09	7110	X	573	-0-	-6537	-0-	14	1	559	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		267	-0-	267	267	7	1	260	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		436	-0-	436	703	12	1	424	2	Y	-0-					-0-
12	1065	X	362	-0-	-703	-0-	10	1	352	2	Y	-0-					-0-
*01	51	X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 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
09	2760	N	1206	-0-	-1554	-0-	30	1	1176	2	Y	-0-	27	1			-0-
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	41	1	1564	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	32	1	1089	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	430	-0-	-810	-0-	11	1	419	2	Y	-0-					-0-
*01	1612	N	392	-0-	-1220	-0-	11	1	381	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	318	-0-	-718	-0-	10	1	308	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	604	2	6	9	N	5					96
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	503	2	11	9	N	10					106
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-	98	1			8
12	620	N	451	-0-	-169	-0-	444	2	7	9	N	6					14
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	619	2	19	9	N	17					31
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
SEIN WELL #: RRCID -> 243088 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9956 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2014

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BAXTER GIBSON SIEN WELL #: 1 RRCID -> 137097 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	714	1	1020	2	N	5					222
							6	9									
10	3100	N	8117	-0-	5017	5017	4102	1	3947	2	N	62	184	1			100
							68	9									
11	3000	N	9395	-0-	6395	11412	4534	1	4795	2	N	60					160
							66	9									
12	3100	N	1184	-0-	-1916	9496	142	1	944	2	N	89					249
							98	9									
*01	10681	X	1185	-0-	-9496	-0-	140	1	923	2	N	111	176	1			184
							122	9									
02	1680	X	1654	-0-	-26	-0-	97	1	702	2	N	777	702	1			259
							855	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	95	-0-	-205	-0-	95	2			Y	-0-					21
10	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	2			Y	-0-					21
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	162	2	6	9	Y	5					26
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	166	2	29	9	Y	26					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					85
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	195	116	1			164

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	87	1	1966	2	N	82					212
							90	9									
10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	113	1	4763	2	N	169	179	1			202
							186	9									
11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	143	1	5180	2	N	169	181	1			190
							186	9									
12	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	275	1	6185	2	N	199	180	1			209
							219	9									
*01	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	401	1	5941	2	N	208	182	1			235
							229	9									
*02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	104	1	4765	2	N	159	180	1			214
							175	9									

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11670	X	902	-0-	-10768	-0-	898	2	4	9	N	4					144
10	6417	X	2404	-0-	-4013	-0-	2347	2	57	9	N	52					196
11	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5559	2	111	9	N	101	121	1			176
12	5766	X	4256	-0-	-1510	-0-	4192	2	64	9	N	58	179	1			55
*01	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4189	2	108	9	N	98					153
02	5292	X	4068	-0-	-1224	-0-	3987	2	81	9	N	74					227

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	633	-0-	-3477	-0-	28	1	605	2	Y	-0-					200
10	3906	X	2158	-0-	-1748	-0-	52	1	2081	2	Y	23					223
							25	9									
11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	108	1	3673	2	Y	22	180	1			65
							24	9									
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	203	1	4407	2	Y	43					108
							47	9									
01	3441	X	3305	-0-	-136	-0-	212	1	3043	2	Y	45					153
							50	9									
02	DLQ G-10		3409	-0-	3409	3409	76	1	3281	2	Y	47					200
							52	9									

GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 14059 PERF.11750 - 11840

09	10500	X	1229	-0-	-9271	-0-	84	1	1143	2	N	2	173	1			27
							2	9									
10	10850	X	6967	-0-	-3883	-0-	347	1	6548	2	N	65					92
							72	9									
11	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	540	1	9468	2	N	115					207
							127	9									
12	10013	X	6742	-0-	-3271	-0-	456	1	6153	2	N	121	183	1			145
							133	9									
01	6975	X	6542	-0-	-433	-0-	576	1	5883	2	N	75	190	1			30
							83	9									
02	9464	X	5399	-0-	-4065	-0-	260	1	5121	2	N	16					46
							18	9									

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	240	N	65	-0-	-175	-0-	61	2	4	9	Y	4					166
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	289	2	7	9	Y	6					172
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	247	2	10	9	Y	9					181
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	219	2	7	9	Y	6					187
01	310	N	174	-0-	-136	-0-	170	2	4	9	Y	4					191
02	DLQ G-10		181	-0-	181	181	177	2	4	9	Y	4					195

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 9 RRCID -> 224143 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208

09	780	N	215	-0-	-565	-0-	17	1	195	2	Y	3					132
							3	9									
10	1085	N	748	-0-	-337	-0-	44	1	701	2	Y	3					135
							3	9									
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	44	1	655	2	Y	17					152
							19	9									
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	59	1	679	2	Y	39	172	1			19
							43	9									
01	744	N	607	-0-	-137	-0-	58	1	535	2	Y	13					32
							14	9									
02	DLQ G-10		676	-0-	676	676	39	1	622	2	Y	14					46
							15	9									

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197

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
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

DAVIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226389 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1290	X	698	-0-	-592	-0-	655	2	43	9	N	39					68
10	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1322	2	101	9	N	92					160
11	258	X	258	-0-	-0-	-0-	244	2	14	9	N	13					173
12	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1129	2	26	9	N	24					197
01	1426	X	540	-0-	-886	-0-	518	2	22	9	N	20					217
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					217

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					63
12	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					63
*01	22089	X	22089	-0-	-0-	-0-	20248	2	1841	9	N	1674	1298	1			439
*02	2800	N	14082	-0-	11282	11282	13226	2	856	9	N	778	739	1			478

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

09	12240	X	6366	-0-	-5874	-0-	153	1	6094	2	N	108	163	1			159
							119	9									
10	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	80	1	16320	2	N	177	178	1			158
							195	9									
11	35642	X	35642	-0-	-0-	-0-	303	1	34596	2	N	675	551	1			282
							743	9									
12	40755	X	40755	-0-	-0-	-0-	978	1	38929	2	N	771	907	1			146
							848	9									
*01	33377	X	33377	-0-	-0-	-0-	1489	1	31167	2	N	655	369	1			432
							721	9									
*02	36207	X	36207	-0-	-0-	-0-	7232	1	28633	2	N	311	563	1			180
							342	9									

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

09	3660	X	595	-0-	-3065	-0-	248	1	330	2	N	15					88
							17	9									
10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	2448	1	2224	2	N	97					185
							107	9									
11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	1914	1	1953	2	N	65	183	1			67
							72	9									
12	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	704	1	4425	2	N	93					160
							102	9									
*01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	726	1	4530	2	N	129					289
							142	9									
*02	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	585	1	4025	2	N	40	180	1			149
							44	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

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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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-
02	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. 869989
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

*06	5280	X	3800	-0-	-1480	-0-	105	1	3695	2	Y	-0-							-0-
07	5363	X	4462	-0-	-901	-0-	120	1	4325	2	Y	15	15	0					-0-
							17	9											
08	5363	X	3229	-0-	-2134	-0-	87	1	3116	2	Y	24	23	0					1
							26	9											
09	4380	X	4368	-0-	-12	-0-	119	1	4207	2	Y	38	38	0					1
							42	9											
10	4526	X	3885	-0-	-641	-0-	100	1	3723	2	Y	56	56	0					1
							62	9											
11	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	115	1	4376	2	Y	48	48	0					1
							53	9											
12	4526	X	4484	-0-	-42	-0-	96	1	4336	2	Y	47	47	0					1
							52	9											
*01	4526	X	3157	-0-	-1369	-0-	66	1	3019	2	Y	65	65	0					1
							72	9											
02	4228	X	-0-	-0-	-4228	-0-					Y	-0-	1	0					-0-

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*06	2940	X	1949	-0-	-991	-0-	54	1	1895	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	1975	-0-	-1063	-0-	54	1	1921	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	904	-0-	-2134	-0-	25	1	879	2	Y	-0-					-0-
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	91	1	3192	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	2473	-0-	-69	-0-	65	1	2408	2	Y	-0-					-0-
11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	73	1	2772	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2041	-0-	-1338	-0-	44	1	1997	2	Y	-0-					-0-
*01	3379	X	1918	-0-	-1461	-0-	41	1	1877	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2705	-0-	-347	-0-	56	1	2649	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7110	X	2923	-0-	-4187	-0-	81	1	2840	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	4247	X	2070	-0-	-2177	-0-	57	1	2013	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	2908	-0-	-1339	-0-	79	1	2829	2	Y	-0-					-0-
09	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	145	1	5103	2	Y	-0-					-0-
10	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	206	1	7685	2	Y	-0-					-0-
11	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	152	1	5802	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
12	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	151	1	6800	2	Y	73	73	0			1
							80	9									
*01	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	151	1	6950	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
*02	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	129	1	6157	2	Y	65	63	0			3
							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
*06	8850	X	7027	-0-	-1823	-0-	194	1	6801	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
07	9145	X	7887	-0-	-1258	-0-	207	1	7421	2	Y	235	230	0			6
							259	9									
08	9145	X	6056	-0-	-3089	-0-	159	1	5689	2	Y	189	190	0			5
							208	9									
09	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	265	264	0			6
10	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	262	262	0			6
11	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	242	244	0			4
12	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	258	257	0			5
*01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	242	242	0			5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	176	174	0			7

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		487	-0-	487	487	487	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1278	-0-	1278	1765	1278	2			N	-0-					-0-
12	2767	X	1002	-0-	-1765	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
*01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	647	-0-	-473	-0-	647	2			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

09	15300	X	7349	-0-	-7951	-0-	282	1	7004	3	N	57	191	1			58
							63	9									
10	15810	X	5000	-0-	-10810	-0-	174	1	4816	3	N	9					67
							10	9									
11	15300	X	3674	-0-	-11626	-0-	119	1	3555	3	N	-0-					67
12	13919	X	11234	-0-	-2685	-0-	11080	3	154	9	N	140					207
01	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	174	1	12809	3	N	112	190	1			129
							123	9									
*02	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	221	1	12897	3	N	60	75	1			114
							66	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

09	4170	X	2479	-0-	-1691	-0-	95	1	2354	3	N	27					127
							30	9									
10	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	412	1	11408	3	N	86					213
							95	9									
11	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	316	1	9443	3	N	108	194	1			127
							119	9									
12	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7886	3	40	9	N	36					163
01	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	137	1	10059	3	N	164	190	1			137
							180	9									
02	3892	X	2820	-0-	-1072	-0-	46	1	2650	3	N	113	193	1			57
							124	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726

09	12120	X	10767	-0-	-1353	-0-	416	1	10351	3	Y	-0-					-0-
10	12803	X	11112	-0-	-1691	-0-	387	1	10719	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
11	12390	X	10123	-0-	-2267	-0-	324	1	9691	3	Y	98	73	1			27
							108	9									
12	12431	X	10706	-0-	-1725	-0-	10678	3	28	9	Y	25	38	1			14
01	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	162	1	11860	3	Y	38	43	1			9
							42	9									
02	10052	X	9202	-0-	-850	-0-	152	1	8828	3	Y	202	105	1			106
							222	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 75 RRCID -> 211504 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174

09	26160	X	25936	-0-	-224	-0-	984	1	24451	3	Y	455	389	1			365
							501	9									
10	28157	X	28157	-0-	-0-	-0-	960	1	26561	3	Y	578	575	1			368
							636	9									
11	25770	X	24923	-0-	-847	-0-	800	1	23954	3	Y	154	382	1			140
							169	9									
12	26815	X	24355	-0-	-2460	-0-	24014	3	341	9	Y	310	324	1			126
01	28148	X	24019	-0-	-4129	-0-	319	1	23468	3	Y	211	276	1			61
							232	9									
02	25424	X	21710	-0-	-3714	-0-	359	1	20907	3	Y	404	230	1			235
							444	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
09	28240	X	28240	-0-	-0-	-0-	1091	1	27149	3	Y	-0-					-0-
10	26474	X	26422	-0-	-52	-0-	922	1	25500	3	Y	-0-					-0-
11	25500	X	24678	-0-	-822	-0-	792	1	23704	3	Y	165	121	1			44
							182	9									
12	27528	X	24945	-0-	-2583	-0-	24656	3	289	9	Y	263	221	1			86
01	27528	X	21668	-0-	-5860	-0-	288	1	21125	3	Y	232	261	1			57
							255	9									
02	24864	X	21130	-0-	-3734	-0-	356	1	20774	3	Y	-0-	57	1			-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 79 RRCID -> 224688 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16080 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	955	X	955	-0-	-0-	-0-	37	1	918	3	Y	-0-					-0-
10	901	X	901	-0-	-0-	-0-	32	1	869	3	Y	-0-					-0-
11	775	X	775	-0-	-0-	-0-	25	1	750	3	Y	-0-					-0-
12	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
01	992	X	971	-0-	-21	-0-	13	1	958	3	Y	-0-					-0-
*02	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	21	1	1208	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 78 RRCID -> 226859 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14680 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 238098 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 17406 PERF.16380 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3672	-0-	-258	-0-	142	1	3521	3	N	8					185
							9	9									
10	4061	X	3936	-0-	-125	-0-	137	1	3797	3	N	2					187
							2	9									
11	3930	X	3658	-0-	-272	-0-	118	1	3526	3	N	13					200
							14	9									
12	3813	X	3252	-0-	-561	-0-	3235	3	17	9	N	15					215
01	3937	X	3496	-0-	-441	-0-	47	1	3432	3	N	15					230
							17	9									
02	3556	X	3088	-0-	-468	-0-	52	1	3034	3	N	2	195	1			37
							2	9									

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
09	2010	X	1541	-0-	-469	-0-	35	1	1506	3	N	-0-					28
10	2046	X	1586	-0-	-460	-0-	39	1	1533	3	N	13					41
							14	9									
11	1980	X	1647	-0-	-333	-0-	42	1	1605	3	N	-0-					41
*12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	226	1	1683	2	N	13					67
							8	5	14	9							
*01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	237	1	1696	2	N	14					81
							4	5	15	9							
*02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	223	1	1417	2	N	10					91
							17	5	11	9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	4500	X	3020	-0-	-1480	-0-	69	1	2942	3	Y	8	1	8			39
							9	9									
10	3999	X	2508	-0-	-1491	-0-	63	1	2441	3	Y	4	1	8			42
							4	9									
11	3510	X	2403	-0-	-1107	-0-	62	1	2341	3	Y	-0-					42
*12	3472	X	3290	-0-	-182	-0-	387	1	2883	2	Y	5					36
							14	5	6	9							
*01	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	479	1	3426	2	Y	13					49
							8	5	14	9							
*02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	416	1	2645	2	Y	1					50
							32	5	1	9							

JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	40	1	1718	3	N	2	1	8			16
							2	9									
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	40	1	1577	3	N	1	1	8			16
							1	9									
11	1920	N	1790	-0-	-130	-0-	46	1	1744	3	N	-0-					16
*12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	215	1	1604	2	N	9	11	8			3
							8	5	10	9							
*01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	231	1	1652	2	N	5					8
							4	5	6	9							
02	1680	N	1366	-0-	-314	-0-	183	1	1165	2	N	4					12
							14	5	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
09	3660	X	2978	-0-	-682	-0-	68	1	2906	3	Y	4	1	8			19
							4	9									
10	3782	X	3046	-0-	-736	-0-	76	1	2967	3	Y	3	1	8			21
							3	9									
11	3660	X	3066	-0-	-594	-0-	79	1	2987	3	Y	-0-					21
*12	3844	X	3203	-0-	-641	-0-	377	1	2810	2	Y	2					18
							14	5	2	9							
*01	3658	X	2176	-0-	-1482	-0-	266	1	1898	2	Y	7					25
							4	5	8	9							
02	2856	X	889	-0-	-1967	-0-	120	1	760	2	Y	-0-					25
							9	5									

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
09	3420	X	1034	-0-	-2386	-0-	24	1	1009	3	N	1	1	8			34
							1	9									
10	3534	X	912	-0-	-2622	-0-	23	1	885	3	N	4	1	8			37
							4	9									
11	3420	X	704	-0-	-2716	-0-	18	1	686	3	N	-0-					37
*12	3007	X	1164	-0-	-1843	-0-	134	1	996	2	N	26	7	8			52
							5	5	29	9							
*01	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	275	1	1967	2	N	150					202
							4	5	165	9							
*02	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	167	1	1061	2	N	16	176	1			42
							13	5	18	9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	2960	-0-	-1390	-0-	68	1	2891	3	N	1	1	8			42
							1	9									
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	113	1	4399	3	N	4	1	8			45
							4	9									
11	4350	X	3272	-0-	-1078	-0-	84	1	3188	3	N	-0-					45
*12	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	567	1	4224	2	N	6					50
							21	5	7	9							
*01	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	660	1	4720	2	N	44					94
							11	5	48	9							
*02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	600	1	3820	2	N	3					97
							46	5	3	9							

VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 17540 PERF.17264 - 17428

*05	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	10707	2	9	9	N	8					8
*06	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					8
*07	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			N	-0-					8
*08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					8
*09	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-					8
*10	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-					8
*11	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	2			N	-0-					8
*12	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					8
*01	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-					8
*02	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8046	2	9	9	N	8					-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

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN (WILCOX W-18) //CONT.// 59725 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			N	-0-					84
10	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					84
11	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2			N	-0-					84
12	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	11006	2			N	-0-					84
01	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10175	2			N	-0-					84
*02	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	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

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
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					58

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
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

09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					140
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					140
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					140
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					140
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					140
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					140

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

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
02 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

09	240	N	205	-0-	-35	-0-	35	1	170	3	N	-0-					12
10	341	N	225	-0-	-116	-0-	43	1	182	3	N	-0-					12
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	46	1	205	3	N	-0-					12
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					12
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	54	1	259	3	N	11					23
							12	9									
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	40	1	239	3	N	-0-					23

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	160	1	766	3	N	-0-					75
10	930	N	613	-0-	-317	-0-	117	1	496	3	N	-0-					75
11	900	N	443	-0-	-457	-0-	78	1	348	3	N	15					90
							17	9									
12	961	N	430	-0-	-531	-0-	82	1	326	3	N	20					110
							22	9									
01	620	N	410	-0-	-210	-0-	72	1	338	3	N	-0-					110
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	57	1	341	3	N	-0-					110

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, F.G. WELL #: 3 RRCID -> 204189 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 9092 - 9102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232990 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 14851 PERF. 9271 - 9332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		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 #: 14 RRCID -> 251232 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2580	X	2159	-0-	-421	-0-	61	1	2040	3	N	53	179	1			13
							58	9									
10	2604	X	2389	-0-	-215	-0-	69	1	2291	3	N	26					39
							29	9									
11	2520	X	2165	-0-	-355	-0-	63	1	2102	3	N	-0-					39
*12	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	936	1	8160	2	N	80	34	1			85
							88	9									
*01	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	924	1	8202	2	N	29	51	1	12	8	51
							32	9									
*02	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	891	1	8758	2	N	27	25	1			53
							30	9									

BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

09	3300	X	3238	-0-	-62	-0-	492	1	2701	3	N	41					95
							45	9									
10	3410	X	2986	-0-	-424	-0-	457	1	2529	3	N	-0-					95
11	3300	X	2814	-0-	-486	-0-	430	1	2384	3	N	-0-					95
*12	3410	X	1789	-0-	-1621	-0-	175	1	1526	2	N	80	15	1			160
							88	9									
01	3410	X	1680	-0-	-1730	-0-	167	1	1482	2	N	28	20	1	6	8	162
							31	9									
*02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	495	1	4864	2	N	24	10	1			176
							26	9									

BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

09	394	X	394	-0-	-0-	-0-	61	1	333	3	N	-0-					21
10	373	X	373	-0-	-0-	-0-	57	1	316	3	N	-0-					21
11	420	X	371	-0-	-49	-0-	57	1	314	3	N	-0-					21
*12	434	X	380	-0-	-54	-0-	22	1	195	2	N	148	67	1			102
							163	9									
01	434	X	257	-0-	-177	-0-	20	1	173	2	N	58	112	1	14	8	34
							64	9									
02	364	X	244	-0-	-120	-0-	16	1	162	2	N	60	55	1			39
							66	9									

BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

09	2460	X	901	-0-	-1559	-0-	26	1	875	3	N	-0-					13
10	2542	X	864	-0-	-1678	-0-	25	1	839	3	N	-0-					13
11	1680	X	846	-0-	-834	-0-	25	1	821	3	N	-0-					13
*12	1302	X	580	-0-	-722	-0-	54	1	467	2	N	54	12	1			55
							59	9									
01	1085	X	516	-0-	-569	-0-	51	1	454	2	N	10	18	1	3	8	44
							11	9									
*02	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	177	1	1741	2	N	10	9	1			45
							11	9									

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	3545	-0-	-1885	-0-	541	1	2971	3	N	30					43
							33	9									
10	5611	X	4412	-0-	-1199	-0-	672	1	3719	3	N	19					62
							21	9									
11	5310	X	4797	-0-	-513	-0-	703	1	3895	3	N	181	181	1			62
							199	9									
*12	5394	X	3093	-0-	-2301	-0-	297	1	2588	2	N	189	70	1			181
							208	9									
01	5208	X	2750	-0-	-2458	-0-	270	1	2396	2	N	76	108	1	22	8	127
							84	9									
02	4480	X	1123	-0-	-3357	-0-	98	1	961	2	N	58	53	1			132
							64	9									

BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	X	218	-0-	-22	-0-	34	1	184	3	N	-0-					121
10	248	X	236	-0-	-12	-0-	36	1	200	3	N	-0-					121
11	237	X	237	-0-	-0-	-0-	36	1	201	3	N	-0-					121
*12	220	X	220	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	N	80	66	1			135
							88	9									
01	248	X	173	-0-	-75	-0-	12	1	109	2	N	47	60	1	45	8	77
							52	9									
02	224	X	161	-0-	-63	-0-	12	1	113	2	N	33	30	1			80
							36	9									

BARRERA WELL #: 10 RRCID -> 242852 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	419	1	2301	3	N	-0-					81
10	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	407	1	2253	3	N	-0-					81
11	2790	X	2770	-0-	-20	-0-	392	1	2172	3	N	187	187	1			81
							206	9									
*12	2883	X	1556	-0-	-1327	-0-	160	1	1396	2	N	-0-	39	1			42
01	2852	X	1589	-0-	-1263	-0-	156	1	1389	2	N	40	1	8			81
							44	9									
02	2576	X	1612	-0-	-964	-0-	138	1	1360	2	N	104	165	1			20
							114	9									

BARRERA WELL #: 8 RRCID -> 247588 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	1095	1	6005	3	N	31					79
							34	9									
10	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	1056	1	5841	3	N	123	177	1			25
							135	9									
11	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	1003	1	5557	3	N	-0-					25
*12	4185	X	3749	-0-	-436	-0-	381	1	3324	2	N	40	5	1			60
							44	9									
01	4185	X	3401	-0-	-784	-0-	334	1	2968	2	N	90	10	1			140
							99	9									
02	3780	X	2891	-0-	-889	-0-	257	1	2525	2	N	99	190	1			49
							109	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2198	-0-	-352	-0-	305	1	1460	3	Y	394	435	1			362
							433	9									
10	2108	X	1137	-0-	-971	-0-	156	1	661	3	Y	291	362	1			291
							320	9									
11	2040	X	542	-0-	-1498	-0-	98	1	441	3	Y	3	114	1			180
							3	9									
12	2263	X	392	-0-	-1871	-0-	78	1	312	3	Y	2	88	1			94
							2	9									
01	2263	X	339	-0-	-1924	-0-	60	1	279	3	Y	-0-	94	1			-0-
02	2044	X	360	-0-	-1684	-0-	52	1	308	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078616 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	X	107	-0-	-13	-0-	18	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	124	X	84	-0-	-40	-0-	16	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	150	X	1	-0-	-149	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	7124	-0-	-316	-0-	1231	1	5889	3	Y	4					168
							4	9									
10	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	1405	1	5954	3	Y	3	5	1			166
							3	9									
11	7590	X	6803	-0-	-787	-0-	1234	1	5518	3	Y	46	5	1			207
							51	9									
12	7843	X	6229	-0-	-1614	-0-	1244	1	4941	3	Y	40	195	1			52
							44	9									
01	7843	X	6156	-0-	-1687	-0-	1067	1	5026	3	Y	57	5	1			104
							63	9									
02	6636	X	5417	-0-	-1219	-0-	771	1	4600	3	Y	42					146
							46	9									

BARRERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122205 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	259	1	1241	3	Y	20					99
							22	9									
10	3038	X	1206	-0-	-1832	-0-	229	1	970	3	Y	6	1	1			104
							7	9									
11	2940	X	1167	-0-	-1773	-0-	213	1	953	3	Y	1	1	1			104
							1	9									
12	3038	X	1005	-0-	-2033	-0-	202	1	801	3	Y	2	1	1			105
							2	9									
01	2108	X	896	-0-	-1212	-0-	155	1	730	3	Y	10	1	1			114
							11	9									
02	1428	X	818	-0-	-610	-0-	114	1	681	3	Y	21					135
							23	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 157093 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	X	452	-0-	-1558	-0-	78	1	374	3	Y	-0-					-0-
10	806	X	629	-0-	-177	-0-	93	1	391	3	Y	132	73	1			59
							145	9									
11	780	X	502	-0-	-278	-0-	75	1	339	3	Y	80	54	1			85
							88	9									
12	650	X	650	-0-	-0-	-0-	71	1	282	3	Y	270	171	1			184
							297	9									
01	620	X	353	-0-	-267	-0-	62	1	291	3	Y	-0-	184	1			-0-
02	560	X	191	-0-	-369	-0-	28	1	163	3	Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163659 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682

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-
02	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

09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	178	1	849	3	Y	9					205
							10	9									
10	775	N	437	-0-	-338	-0-	81	1	344	3	Y	11	6	1			210
							12	9									
11	1080	N	604	-0-	-476	-0-	108	1	482	3	Y	13	193	1			30
							14	9									
12	1085	N	219	-0-	-866	-0-	44	1	175	3	Y	-0-	3	1			27
01	434	N	172	-0-	-262	-0-	30	1	142	3	Y	-0-	2	1			25
02	560	N	199	-0-	-361	-0-	29	1	170	3	Y	-0-					25

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183894 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	4067	-0-		-223	-0-	703	1	3362	3	N	2					4
								2	9									
10	4433	X	4084	-0-		-349	-0-	779	1	3303	3	N	2	3	1			3
								2	9									
11	4320	X	3903	-0-		-417	-0-	712	1	3188	3	N	3	3	1			3
								3	9									
12	4464	X	3920	-0-		-544	-0-	787	1	3129	3	N	4	3	1			4
								4	9									
01	4464	X	3554	-0-		-910	-0-	622	1	2930	3	N	2	3	1			3
								2	9									
02	3808	X	3385	-0-		-423	-0-	486	1	2897	3	N	2					5
								2	9									

HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	214	N	214	-0-		-0-	-0-	30	1	145	3	N	35					110
								39	9									
10	514	N	514	-0-		-0-	-0-	88	1	373	3	N	48	5	1			153
								53	9									
11	435	N	435	-0-		-0-	-0-	71	1	320	3	N	40	5	1			188
								44	9									
12	524	N	524	-0-		-0-	-0-	98	1	387	3	N	35	6	1			217
								39	9									
01	523	N	523	-0-		-0-	-0-	84	1	394	3	N	41	200	1			58
								45	9									
*02	309	N	309	-0-		-0-	-0-	40	1	237	3	N	29					87
								32	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 199974 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1401	N	1401	-0-		-0-	-0-	233	1	1115	3	N	48					158
								53	9									
10	1519	N	1440	-0-		-79	-0-	263	1	1114	3	N	57	1	1			214
								63	9									
11	1440	N	1320	-0-		-120	-0-	233	1	1042	3	N	41	192	1			63
								45	9									
12	1457	N	1302	-0-		-155	-0-	251	1	997	3	N	49	1	1			111
								54	9									
01	1426	N	1177	-0-		-249	-0-	195	1	918	3	N	58	1	1			168
								64	9									
02	1232	N	1206	-0-		-26	-0-	167	1	995	3	N	40					208
								44	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
09	1113	N	1113	-0-		-0-	-0-	176	1	840	3	N	88					361
								97	9									
10	1376	N	1376	-0-		-0-	-0-	247	1	1045	3	N	76	194	1			243
								84	9									
11	1273	N	1273	-0-		-0-	-0-	214	1	957	3	N	93	194	1			142
								102	9									
12	1147	N	1000	-0-		-147	-0-	184	1	730	3	N	78	1	1			219
								86	9									
01	1364	N	1033	-0-		-331	-0-	161	1	758	3	N	104	194	1			129
								114	9									
02	1176	N	909	-0-		-267	-0-	119	1	714	3	N	69					198
								76	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 4 RRCID -> 205321 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	X	1294	-0-	-146	-0-	214	1	1026	3	N	49	189	1			102
							54	9									
10	1581	X	838	-0-	-743	-0-	154	1	653	3	N	28	8	1			122
							31	9									
11	1860	X	1241	-0-	-619	-0-	214	1	954	3	N	66	7	1			181
							73	9									
12	1922	X	1569	-0-	-353	-0-	307	1	1219	3	N	39	8	1			212
							43	9									
01	1922	X	1547	-0-	-375	-0-	262	1	1233	3	N	47	9	1			250
							52	9									
*02	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	227	1	1353	3	N	34					284
							37	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205334 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097

09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	55	1	263	3	N	-0-					72
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	106	1	449	3	N	-0-					72
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	102	1	456	3	N	-0-					72
12	341	N	221	-0-	-120	-0-	45	1	176	3	N	-0-					72
01	558	N	101	-0-	-457	-0-	17	1	84	3	N	-0-					72
02	532	N	31	-0-	-501	-0-	4	1	27	3	N	-0-					72

HINOJOSA "A" WELL #: 2 RRCID -> 205335 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822

09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	517	1	2473	3	N	180	107	1			279
							198	9									
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	584	1	2477	3	N	169	300	1			148
							186	9									
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	537	1	2404	3	N	55	86	1			117
							61	9									
12	3286	X	2975	-0-	-311	-0-	577	1	2292	3	N	96	14	1			199
							106	9									
01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	850	1	4007	3	N	77	208	1			68
							85	9									
02	2968	X	2074	-0-	-894	-0-	292	1	1746	3	N	33	1	1			100
							36	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	63	1	306	3	N	-0-					131
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	108	3	N	-0-					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	372	N	140	-0-	-232	-0-	28	1	109	3	N	3					134
							3	9									
01	124	N	30	-0-	-94	-0-	5	1	25	3	N	-0-					134
02	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

09	5580	X	4343	-0-	-1237	-0-	724	1	3463	3	N	142					225
							156	9									
10	5766	X	3323	-0-	-2443	-0-	608	1	2577	3	N	125	192	1			158
							138	9									
11	4920	X	2915	-0-	-2005	-0-	514	1	2302	3	N	90	3	1			245
							99	9									
12	5084	X	3654	-0-	-1430	-0-	722	1	2868	3	N	58	195	1			108
							64	9									
01	4557	X	3327	-0-	-1230	-0-	577	1	2717	3	N	30	3	1			135
							33	9									
02	4060	X	3173	-0-	-887	-0-	451	1	2691	3	N	28					163
							31	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	3	N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	12	1	48	3	N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	10	1	48	3	N	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

09	2160	X	1976	-0-	-184	-0-	337	1	1610	3	N	26					127
							29	9									
10	2108	X	1920	-0-	-188	-0-	364	1	1544	3	N	11	1	1			137
							12	9									
11	2040	X	1762	-0-	-278	-0-	319	1	1428	3	N	14	1	1			150
							15	9									
12	2046	X	1718	-0-	-328	-0-	344	1	1367	3	N	6	1	1			155
							7	9									
01	2046	X	1666	-0-	-380	-0-	287	1	1353	3	N	24	2	1			177
							26	9									
02	1848	X	1559	-0-	-289	-0-	221	1	1323	3	N	14					191
							15	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	327	1	1569	3	N	10					69
							11	9									
10	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	324	1	1373	3	N	20	5	1			84
							22	9									
11	2040	N	655	-0-	-1385	-0-	118	1	530	3	N	6	3	1			87
							7	9									
12	1984	N	1537	-0-	-447	-0-	307	1	1217	3	N	12	2	1			97
							13	9									
01	3100	N	5116	-0-	2016	2016	890	1	4195	3	N	28	3	1			122
							31	9									
*02	2800	N	3204	-0-	404	2420	459	1	2738	3	N	6					128
							7	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	483	1	2315	3	N	31	189	1			143
							34	9									
10	3813	X	3288	-0-	-525	-0-	620	1	2628	3	N	36	2	1			177
							40	9									
11	3690	X	3023	-0-	-667	-0-	544	1	2429	3	N	45	2	1			220
							50	9									
12	3813	X	2881	-0-	-932	-0-	570	1	2261	3	N	45	2	1			263
							50	9									
01	3534	X	2406	-0-	-1128	-0-	414	1	1950	3	N	38	2	1			299
							42	9									
02	2968	X	2680	-0-	-288	-0-	379	1	2260	3	N	37	189	1			147
							41	9									

HINOJOSA-LONGORIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212153 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7766 - 8280

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-
02	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1050	X	411	-0-	-639	-0-	71	1	337	3	N	3					60
							3	9									
10	1085	X	398	-0-	-687	-0-	75	1	317	3	N	5					65
							6	9									
11	1050	X	415	-0-	-635	-0-	75	1	334	3	N	5					70
							6	9									
12	682	X	475	-0-	-207	-0-	94	1	372	3	N	8					78
							9	9									
01	682	X	267	-0-	-415	-0-	47	1	220	3	N	-0-					78
02	392	X	303	-0-	-89	-0-	40	1	237	3	N	24					102
							26	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216051 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	605	1	2897	3	N	37					88
							41	9									
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	627	1	2654	3	N	45	9	1			124
							50	9									
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	599	1	2679	3	N	39	9	1			154
							43	9									
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	662	1	2629	3	N	53	10	1			197
							58	9									
01	3193	X	2924	-0-	-269	-0-	502	1	2363	3	N	54	202	1			49
							59	9									
02	2884	X	2838	-0-	-46	-0-	402	1	2397	3	N	35					84
							39	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
09	2220	X	1222	-0-	-998	-0-	205	1	981	3	N	33					104
							36	9									
10	2294	X	818	-0-	-1476	-0-	148	1	625	3	N	41	7	1			138
							45	9									
11	2220	X	1585	-0-	-635	-0-	284	1	1271	3	N	27	8	1			157
							30	9									
12	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	351	1	1394	3	N	62	9	1			210
							68	9									
01	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	282	1	1328	3	N	74	199	1			85
							81	9									
02	1484	X	1406	-0-	-78	-0-	195	1	1168	3	N	39					124
							43	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218814 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5537	-0-	-463	-0-	950	1	4546	3	N	37					82
							41	9									
10	6200	X	5488	-0-	-712	-0-	1040	1	4409	3	N	35					117
							39	9									
11	5550	X	5088	-0-	-462	-0-	922	1	4122	3	N	40					157
							44	9									
12	5735	X	4881	-0-	-854	-0-	969	1	3850	3	N	56					213
							62	9									
01	5735	X	4681	-0-	-1054	-0-	809	1	3814	3	N	53	190	1			76
							58	9									
02	5180	X	4450	-0-	-730	-0-	632	1	3773	3	N	41					117
							45	9									

BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	688	1	3290	3	N	5					248
							6	9									
10	4061	X	3871	-0-	-190	-0-	739	1	3130	3	N	2	3	1			247
							2	9									
11	3960	X	3785	-0-	-175	-0-	623	1	2785	3	N	343	325	1			265
							377	9									
12	4123	X	2595	-0-	-1528	-0-	521	1	2068	3	N	5	212	1			58
							6	9									
01	4123	X	1513	-0-	-2610	-0-	265	1	1247	3	N	1	2	1			57
							1	9									
02	3724	X	2943	-0-	-781	-0-	422	1	2518	3	N	3					60
							3	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	4929	-0-	-111	-0-	804 276	1 9	3849	3	N	251	189	1			290
10	5208	X	5158	-0-	-50	-0-	929 294	1 9	3935	3	N	267	386	1			171
11	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	875 48	1 9	3915	3	N	44	4	1			211
12	5084	X	4447	-0-	-637	-0-	852 209	1 9	3386	3	N	190	197	1			204
01	5146	X	3247	-0-	-1899	-0-	536 188	1 9	2523	3	N	171	198	1			177
02	4648	X	3831	-0-	-817	-0-	507 299	1 9	3025	3	N	272	195	1			254

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	787	1	3764	3	N	8					188
							9	9									
10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	830	1	3516	3	N	9					197
							10	9									
11	4320	X	4130	-0-	-190	-0-	752	1	3364	3	N	13	180	1			30
							14	9									
12	4712	X	1358	-0-	-3354	-0-	271	1	1078	3	N	8					38
							9	9									
01	4712	X	934	-0-	-3778	-0-	159	1	754	3	N	19					57
							21	9									
02	4256	X	825	-0-	-3431	-0-	117	1	701	3	N	6					63
							7	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226792 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10320	X	8778	-0-	-1542	-0-	1507	1	7204	3	N	61					113
							67	9									
10	10664	X	8297	-0-	-2367	-0-	1565	1	6632	3	N	91	14	1			190
							100	9									
11	8940	X	8168	-0-	-772	-0-	1480	1	6609	3	N	72	14	1			248
							79	9									
12	9114	X	8074	-0-	-1040	-0-	1607	1	6382	3	N	77	209	1			116
							85	9									
01	9083	X	7975	-0-	-1108	-0-	1381	1	6504	3	N	82	15	1			183
							90	9									
02	8204	X	7633	-0-	-571	-0-	1089	1	6489	3	N	50					233
							55	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	X	1804	-0-	-236	-0-	312	1	1491	3	N	1					70
							1	9									
10	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	401	1	1702	3	N	1	1	1			70
							1	9									
11	1980	X	1937	-0-	-43	-0-	353	1	1582	3	N	2	2	1			70
							2	9									
12	2015	X	1668	-0-	-347	-0-	335	1	1331	3	N	2	1	1			71
							2	9									
01	2108	X	1478	-0-	-630	-0-	255	1	1206	3	N	15	1	1			85
							17	9									
02	1904	X	1499	-0-	-405	-0-	206	1	1234	3	N	54					139
							59	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					8
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					8
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	57	1	226	3	N	-0-					8
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2482	-0-		-338	-0-	423	1	2024	3	N	32					95
								35	9									
10	2728	X	2630	-0-		-98	-0-	495	1	2096	3	N	35	2	1			128
								39	9									
11	2520	X	2171	-0-		-349	-0-	393	1	1754	3	N	22	2	1			148
								24	9									
12	2604	X	2035	-0-		-569	-0-	401	1	1590	3	N	40	2	1			186
								44	9									
01	2635	X	1485	-0-		-1150	-0-	253	1	1190	3	N	38	192	1			32
								42	9									
02	2380	X	2092	-0-		-288	-0-	299	1	1780	3	N	12					44
								13	9									

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	4535	-0-		-1345	-0-	767	1	3667	3	N	92	182	1			178
								101	9									
10	5673	X	4905	-0-		-768	-0-	898	1	3807	3	N	182	191	1			169
								200	9									
11	5306	X	5306	-0-		-0-	-0-	935	1	4184	3	N	170	194	1			145
								187	9									
12	5463	X	5463	-0-		-0-	-0-	1060	1	4210	3	N	175	195	1			125
								193	9									
01	6048	X	6048	-0-		-0-	-0-	1029	1	4845	3	N	158	197	1			86
								174	9									
*02	5651	X	5651	-0-		-0-	-0-	786	1	4683	3	N	165					251
								182	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229757 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1871	-0-		-229	-0-	319	1	1522	3	N	27					216
								30	9									
10	2077	X	1277	-0-		-800	-0-	239	1	1013	3	N	23	8	1			231
								25	9									
11	2010	X	1757	-0-		-253	-0-	317	1	1416	3	N	22	8	1			245
								24	9									
12	1984	X	1402	-0-		-582	-0-	280	1	1109	3	N	12	8	1			249
								13	9									
01	2121	X	2121	-0-		-0-	-0-	293	1	1382	3	N	405	272	1			382
								446	9									
02	1736	X	1636	-0-		-100	-0-	231	1	1380	3	N	23	342	1			63
								25	9									

OLIVAREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230872 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2154	N	2154	-0-		-0-	-0-	372	1	1781	3	N	1					95
								1	9									
10	2232	N	1995	-0-		-237	-0-	381	1	1613	3	N	1	2	1			94
								1	9									
11	2250	N	1643	-0-		-607	-0-	300	1	1342	3	N	1	1	1			94
								1	9									
12	2232	N	1798	-0-		-434	-0-	360	1	1428	3	N	9	1	1			102
								10	9									
01	1984	N	1779	-0-		-205	-0-	308	1	1453	3	N	16	2	1			116
								18	9									
*02	1674	N	1674	-0-		-0-	-0-	240	1	1433	3	N	1					117
								1	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231224 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	316	-0-	-134	-0-	53	1	254	3	N	8					43
							9	9									
10	403	N	212	-0-	-191	-0-	40	1	170	3	N	2					45
							2	9									
11	660	N	140	-0-	-520	-0-	25	1	115	3	N	-0-					45
12	341	N	10	-0-	-331	-0-	2	1	8	3	N	-0-					45
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	47	1	224	3	N	-0-					45
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	50	1	300	3	N	12					57
							13	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 11 RRCID -> 233173 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052

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
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	2250	X	31	-0-	-2219	-0-	5	1	26	3	N	-0-					112
10	2325	X	36	-0-	-2289	-0-	7	1	29	3	N	-0-					112
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					112
12	2201	X	4	-0-	-2197	-0-	1	1	3	3	N	-0-					112
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					112

HINOJOSA,F G WELL #: 6 RRCID -> 237393 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	290	1	1298	3	N	8	3	1			85
							9	9									
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	183	1	727	3	N	12	7	1			90
							13	9									
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	115	1	540	3	N	8	9	1			89
							9	9									
02	1484	N	591	-0-	-893	-0-	82	1	494	3	N	14					103
							15	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					92
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	9	1	1			100
12	80	X	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	3	N	-0-	1	1			99
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			98
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					112

HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2443	-0-	-497	-0-	418	1	2001	3	N	22					126
							24	9									
10	3038	X	2154	-0-	-884	-0-	411	1	1742	3	N	1	2	1			125
							1	9									
11	2940	X	2073	-0-	-867	-0-	378	1	1693	3	N	2	2	1			125
							2	9									
12	2635	X	1429	-0-	-1206	-0-	278	1	1106	3	N	41	1	1			165
							45	9									
01	2604	X	1197	-0-	-1407	-0-	207	1	976	3	N	13	1	1			177
							14	9									
02	2268	X	729	-0-	-1539	-0-	105	1	624	3	N	-0-					177

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1165	-0-	-395	-0-	201	1 9	963	3	N	1					163
10	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	222	1 9	941	3	N	1	1	1			163
11	1260	N	963	-0-	-297	-0-	176	1 9	786	3	N	1	1	1			163
12	1209	N	825	-0-	-384	-0-	166	1 9	658	3	N	1	1	1			163
01	1178	N	933	-0-	-245	-0-	163	1 9	769	3	N	1	1	1			163
02	896	N	598	-0-	-298	-0-	86	1	512	3	N	-0-					163

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-					1

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 245505 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

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
02	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

09	1740	X	1518	-0-	-222	-0-	261	1 6 9	1251	3	N	5					83
10	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	348	1 6 9	1473	3	N	5	7	1			81
11	1740	X	1585	-0-	-155	-0-	288	1 9 9	1288	3	N	8	8	1			81
12	1798	X	1320	-0-	-478	-0-	263	1 10 9	1047	3	N	9	8	1			82
01	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	356	1 24 9	1677	3	N	22	8	1			96
*02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	301	1 37 9	1794	3	N	34					130

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

09	2	X	-0-	-0-	-2	-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3111	-0-	-249	-0-	536	1	2563	3	N	11					104
							12	9									
10	3193	X	2612	-0-	-581	-0-	497	1	2109	3	N	5	9	1			100
							6	9									
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	675	1	3021	3	N	11	10	1			101
							12	9									
12	3224	X	2859	-0-	-365	-0-	572	1	2273	3	N	13	11	1			103
							14	9									
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	581	1	2734	3	N	7	11	1			99
							8	9									
02	3472	X	3305	-0-	-167	-0-	473	1	2822	3	N	9					108
							10	9									

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
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	241	1	1149	3	N	8					207
							9	9									
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	226	1	957	3	N	18	7	1			218
							20	9									
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	197	1	881	3	N	20	7	1			231
							22	9									
12	1054	N	932	-0-	-122	-0-	184	1	733	3	N	14	7	1			238
							15	9									
01	1054	N	586	-0-	-468	-0-	99	1	470	3	N	15	6	1			247
							17	9									
*02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	246	1	1470	3	N	292	213	1			326
							321	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	347	-0-	-163	-0-	58	1	275	3	N	13					98
							14	9									
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	11	7	1			102
11	390	N	192	-0-	-198	-0-	34	1	152	3	N	5	6	1			101
							6	9									
12	372	N	3	-0-	-369	-0-	1	1	2	3	N	-0-	3	1			98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			98
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	2	5	1			95

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	X	384	-0-	-396	-0-	65	1	313	3	N	5					127
							6	9									
10	1085	X	755	-0-	-330	-0-	142	1	605	3	N	7	8	1			126
							8	9									
11	1050	X	936	-0-	-114	-0-	169	1	756	3	N	10	9	1			127
							11	9									
12	1085	X	962	-0-	-123	-0-	190	1	757	3	N	14	11	1			130
							15	9									
01	930	X	431	-0-	-499	-0-	74	1	350	3	N	6	10	1			126
							7	9									
02	868	X	778	-0-	-90	-0-	112	1	662	3	N	4					130
							4	9									

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	420	N	56	-0-	-364	-0-	56	2			N	-0-					112
10	434	N	161	-0-	-273	-0-	161	2			N	-0-					112
11	390	N	181	-0-	-209	-0-	181	2			N	-0-					112
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					112
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					112
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	2			N	-0-					112

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		844	-0-	844	B	844	844	2			N	-0-					-0-
07	0		1456	-0-	1456	B	2300	1456	2			N	-0-					-0-
08	0		1987	-0-	1987	B	4287	1987	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4287

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
*09	5657	N	1370	-0-	-4287	B	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
*10	1990	N	1990	-0-	-0-	B	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
*11	1512	N	1512	-0-	-0-	B	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*01	1717	N	1717	-0-	-0-	B	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
02	0	# NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN STATE WELL #: 22D RRCID -> 281875 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8783 - 8784

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 629

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
09	180	N	212	-0-	32	B	661	22 2	1 3	188	2	N	-0-					-0-
10	341	N	241	-0-	-100	B	561	92 1	1 3	148	2	N	-0-					-0-
11	270	N	154	-0-	-116	B	445	11 1	1 3	142	2	N	-0-					-0-
12	341		123	-0-	-218	B	227	20 1	1 3	102	2	N	-0-					-0-
01	279		138	-0-	-141	B	86	1 1	1 3	136	2	N	-0-					-0-
02	224		117	-0-	-107	B	-21	1 1	1 3	115	2	N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -21

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) 60336 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 25H RRCID -> 278696 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9240 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10020	X	8565	-0-	-1455		-0-	1210 19	1 9	7336	2	N	17					60
10	9951	X	9278	-0-	-673		-0-	1093	1	8185	2	N	-0-					60
11	9510	X	7448	-0-	-2062		-0-	560 11	1 9	6877	2	N	10					70
12	9579	X	9402	-0-	-177		-0-	233 1	1 9	9168	2	N	1	1	8			70
01	9362	X	5981	-0-	-3381		-0-	157	1	5824	2	N	-0-					70
02	8372	X	NO RPT	-0-	-8372		-0-					N	NO RPT					70

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) //CONT.// 60336 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
DE BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 C RRCID -> 064334 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WADE, J.R.FARMS WELL #: 2 RRCID -> 253605 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6853 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-C) 60538 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 U RRCID -> 011995 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179449 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 6978 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	342	1	4243	2	Y	13	164	1			14
							14	9									
10	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	351	1	4188	2	Y	65					79
							72	9									
11	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	354	1	4312	2	Y	40					119
							44	9									
12	4743	X	4536	-0-	-207	-0-	395	1	4134	2	Y	6					125
							7	9									
01	4743	X	3042	-0-	-1701	-0-	327	1	2698	2	Y	15					140
							17	9									
02	4396	X	4020	-0-	-376	-0-	319	1	3598	2	Y	94	158	1			76
							103	9									

CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14220	X	13307	-0-	-913	-0-	1646	1	11448	3	N	194	170	1			101
							213	9									
10	14694	X	9759	-0-	-4935	-0-	1963	1	7579	3	N	197	176	1			122
							217	9									
11	15060	X	8736	-0-	-6324	-0-	1720	1	6766	2	N	227	176	1			173
							250	9									
12	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	1720	1	15728	2	N	264	181	1			256
							290	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
02	12432	X	NO RPT	-0-	-12432	-0-					N	NO RPT					256

CRAIN & GRIFFITH B WELL #: 2 RRCID -> 258009 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 7277

09	13980	X	5852	-0-	-8128	-0-	474	1	5321	3	N	52					204
							57	9									
10	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	587	1	12864	3	N	84	196	1			92
							92	9									
11	17531	X	17531	-0-	-0-	-0-	687	1	16565	2	N	254	195	1			151
							279	9									
12	13175	X	3396	-0-	-9779	-0-	670	1	2694	2	N	29					180
							32	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
02	12236	X	NO RPT	-0-	-12236	-0-					N	NO RPT					180

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 283376 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7262 - 7313

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-E) //CONT.// 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3123	2	14	9	N	13	116	1			27
10	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3547	2	7	9	N	6					33
11	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					33
12	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2501	2	4	9	N	4					37
*01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3181	2	25	9	N	23					60
*02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3036	2	77	9	N	70					130

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	6240	#	5584	-0-	-656	-0-	5470	2	114	9	N	104	345	1			23
10	5704	R	5704	-0-	-0-	-0-	5563	2	141	9	N	128					151
11	5842	R	5842	-0-	-0-	-0-	5717	2	125	9	N	114	184	1			81
12	5766	#	5347	-0-	-419	-0-	5244	2	103	9	N	94					175
01	5766	#	4554	-0-	-1212	-0-	4425	2	129	9	N	117	181	1			111
02	5460	#	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					111

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
09	3120	#	1012	-0-	-2108	-0-	999	2	13	9	N	12					186
10	3100	#	1016	-0-	-2084	-0-	1013	2	3	9	N	3					189
11	2970	#	1788	-0-	-1182	-0-	1709	2	79	9	N	72	193	1			68
12	3069	#	502	-0-	-2567	-0-	481	2	21	9	N	19					87
01	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	1099	2	59	9	N	54					141
02	1680	#	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					141

MERCEDES (1-G) 60538 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181469 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7362 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAINTER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 191931 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7412 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCEDES (1-G-1) 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104839 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	#	4858	-0-	-902	-0-	360	1	4469	2	Y	26	41	1			16
							29	9									
10	5952	#	4834	-0-	-1118	-0-	373	1	4443	2	Y	16					32
							18	9									
11	5760	#	4631	-0-	-1129	-0-	349	1	4260	2	Y	20	39	1			13
							22	9									
12	5487	#	3858	-0-	-1629	-0-	336	1	3510	2	Y	11					24
							12	9									
01	5022	#	3885	-0-	-1137	-0-	416	1	3436	2	Y	30	41	1			13
							33	9									
02	4536	#	4158	-0-	-378	-0-	338	1	3803	2	Y	15					28
							17	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-H) 60538 192 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 13-C RRCID -> 158919 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7508 - 7518

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-I) 60538 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191941 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7511 - 7522

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MERCEDES (1-P-2) 60538 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243094 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 8635 - 8647

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MERCEDES (1-Q) 60538 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I WELL #: 1 U RRCID -> 125253 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6956 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (3-B) 60538 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261244 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3553	R	3553	-0-	-0-	-0-	534 13	1 9	3006	2	Y	12	11	1			2
10	4515	R	4515	-0-	-0-	-0-	650 15	1 9	3850	2	Y	14	14	1			2
11	4380	#	3411	-0-	-969	-0-	545 11	1 9	2855	2	Y	10	11	1			1
12	4963		4760	-0-	-203	-0-	750 14	1 9	3996	2	Y	13	11	1			3
*01	6927		5742	-0-	-1185	-0-	778 14	1 9	4950	2	Y	13	14	1			2
02	4088	#	4084	-0-	-4	-0-	688 14	1 9	3382	2	Y	13	13	1			2

MERCEDES (3-B, WEST) 60538 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
SMITH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 054867 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017 - P/A 02/24/2017

MERCEDES (3-G-1) 60538 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207597 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7400 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCEDES (3-H-1) 60538 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER G. U. WELL #: 14 RRCID -> 164277 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7446 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (3-L) 60538 608 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242317 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7879 - 7889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MERCEDES (7000) 60538 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DRAWE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275970 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2017 - RECD LOG 12/20/2017;

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
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
02	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
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	3			212
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			212
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			212
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			212
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			212
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			212

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
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-
02	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
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	78	1	378	2	Y	-0-					11
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	94	1	506	2	Y	-0-					11
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	90	1	425	2	Y	-0-					11
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	82	1	397	2	Y	-0-					11
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	76	1	339	2	Y	-0-					11
02	280	N	224	-0-	-56	-0-	30	1	194	2	Y	-0-					11

BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	227	-0-	-43	-0-	39	1	188	2	Y	-0-					6
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	46	1	248	2	Y	-0-					6
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	56	1	266	2	Y	-0-					6
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	60	1	289	2	Y	-0-					6
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	60	1	267	2	Y	-0-					6
02	168	N	100	-0-	-68	-0-	13	1	87	2	Y	-0-					6

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	29	1	141	2	Y	-0-					3
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	34	1	184	2	Y	-0-					3
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	24	1	115	2	Y	-0-					3
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	45	1	217	2	Y	-0-					3
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	40	1	176	2	Y	-0-					3
02	140	N	31	-0-	-109	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					3

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	64	1	311	2	Y	-0-					5
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	67	1	361	2	Y	-0-					5
11	300	N	220	-0-	-80	-0-	38	1	182	2	Y	-0-					5
12	310	N	233	-0-	-77	-0-	40	1	193	2	Y	-0-					5
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	53	1	237	2	Y	-0-					5
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	19	1	124	2	Y	-0-					5

BENAVIDES WELL #: 13 RRCID -> 074761 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5277 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	250	-0-	-470	-0-	43	1	207	2	Y	-0-					14
10	682	N	294	-0-	-388	-0-	46	1	248	2	Y	-0-					14
11	510	N	180	-0-	-330	-0-	31	1	149	2	Y	-0-					14
12	248	N	153	-0-	-95	-0-	26	1	127	2	Y	-0-					14
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					14
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					14

BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	62	1	300	2	Y	-0-					6
10	372	N	249	-0-	-123	-0-	39	1	210	2	Y	-0-					6
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	80	1	380	2	Y	-0-					6
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	84	1	408	2	Y	-0-					6
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	96	1	426	2	Y	-0-					6
02	364	N	173	-0-	-191	-0-	23	1	150	2	Y	-0-					6

BENAVIDES WELL #: 4 RRCID -> 077926 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	87	-0-	-63	-0-	15	1	72	2	Y	-0-					2
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	23	1	125	2	Y	-0-					2
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	2	Y	-0-					2
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	38	1	185	2	Y	-0-					2
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	32	1	143	2	Y	-0-					2
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	8	1	54	2	Y	-0-					2

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES-CNR WELL #: 22 RRCID -> 093417 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5116 - 5349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2016 - PLUGGED 10/03/16

BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	71	1	344	2	Y	-0-					5
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	86	1	464	2	Y	-0-					5
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	57	1	270	2	Y	-0-					5
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	41	1	201	2	Y	-0-					5
01	310	N	258	-0-	-52	-0-	47	1	211	2	Y	-0-					5
02	280	N	59	-0-	-221	-0-	8	1	51	2	Y	-0-					5

MESQUITE BAY (FRIO G-1) 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

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-
02	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

09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					85
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	54	31	1			108
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	80	2	4	9	Y	4	36	1			76
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	220	2	150	9	Y	136	147	1			65
*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	277	2	208	9	Y	189	111	1			143
02	DLQ G-10		449	-0-	449	449	297	2	152	9	Y	138	155	1			126

STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606

09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					405
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	262	150	1			517
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	281	2	14	9	Y	13	127	1			403
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	769	2	524	9	Y	476	513	1			366
*01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	929	2	697	9	Y	634	373	1			627
02	DLQ G-10		1475	-0-	1475	1475	1	1	966	2	Y	462	519	1			570
							508	9									

MESQUITE BAY (FRIO I) 60767 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARANSAS
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
WYNNE WELL #: 1 RRCID -> 252800 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11010 - 11096

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	66	-0-	66	66	35	2	31	9	Y	28	17	1			11
02	14B2 EXT	97	-0-	97	163	74	2	23	9	Y	21	23	1			9

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647

09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	101	1	1308	2	Y	-0-					205
10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	109	1	1331	2	Y	-0-					205
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	120	1	1176	2	Y	-0-					205
12	1333 N	1173	-0-	-160	-0-	117	1	1056	2	Y	-0-					205
01	1333 N	1025	-0-	-308	-0-	102	1	923	2	Y	-0-					205
*02	1204 N	953	-0-	-251	-0-	96	1	857	2	Y	-0-					205

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	N	-0-	179	1			47
10	372 N	249	-0-	-123	-0-	19	1	230	2	N	-0-					47
11	390 N	256	-0-	-134	-0-	24	1	232	2	N	-0-					47
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	42	1	380	2	N	30					77
						33	9									
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	24	1	220	2	N	-0-					77
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	20	1	179	2	N	-0-					77

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

09	8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	625	1	8077	2	N	125	138	1			148
						138	9									
10	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	689	1	8400	2	N	67					215
						74	9									
11	9090 X	8540	-0-	-550	-0-	783	1	7656	2	N	92	195	1			112
						101	9									
12	9393 X	8662	-0-	-731	-0-	851	1	7679	2	N	120					232
						132	9									
01	9393 X	8446	-0-	-947	-0-	826	1	7460	2	N	145	178	1			199
						160	9									
*02	8288 X	7459	-0-	-829	-0-	739	1	6600	2	N	109	193	1			115
						120	9									

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

09	30 X	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					15
10	31 X	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					15
11	30 X	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	N	-0-					15
12	31 X	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					15
01	31 X	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					15
02	28 X	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	N	-0-					15

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

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
02	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
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
02	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

09	1680	X	1496	-0-	-184	-0-	107 1 1 9	1388	2	N	1	54	1			229
10	1612	X	1497	-0-	-115	-0-	113 1 2 9	1382	2	N	2					231
11	1650	X	1649	-0-	-1	-0-	150 1 30 9	1469	2	N	27	193	1			65
12	1705	X	1168	-0-	-537	-0-	116 1 8 9	1044	2	N	7					72
01	1705	X	1320	-0-	-385	-0-	128 1 35 9	1157	2	N	32					104
*02	1540	X	1079	-0-	-461	-0-	105 1 40 9	934	2	N	36					140

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	437	2	Y	-0-					70
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	2	Y	-0-					70
11	450	N	413	-0-	-37	-0-	38	1	375	2	Y	-0-					70
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	70	1	633	2	Y	-0-					70
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	60	1	541	2	Y	-0-					70
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	353	2	Y	-0-					70

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	101 1 34 9	1302	2	N	31	192	1			94
10	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	106 1 33 9	1298	2	N	30					124
11	1710	N	1400	-0-	-310	-0-	127 1 31 9	1242	2	N	28					152
12	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	136 1 45 9	1226	2	N	41					193
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	138 1 58 9	1249	2	N	53					246
02	1316	N	1268	-0-	-48	-0-	123 1 48 9	1097	2	N	44	194	1			96

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

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
*02	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
09	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	118	1	1528	2	N	-0-	148	1			108
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	128	1	1559	2	N	-0-					108
11	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	144	1	1412	2	N	-0-					108
12	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	152	1	1375	2	N	-0-					108
01	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	151	1	1360	2	N	-0-					108
02	1456	N	1280	-0-	-176	-0-	129	1	1151	2	N	-0-					108

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
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	261	1	3366	2	N	35					153
							39	9									
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	297	1	3626	2	N	40	165	1			28
							44	9									
11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	357	1	3495	2	N	22					50
							24	9									
12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	367	1	3310	2	N	20					70
							22	9									
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	362	1	3266	2	N	24					94
							26	9									
*02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	331	1	2954	2	N	65					159
							72	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
09	1740	N	1521	-0-	-219	-0-	108	1	1399	2	N	13	193	1			42
							14	9									
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	119	1	1449	2	N	6					48
							7	9									
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	143	1	1401	2	N	7					55
							8	9									
12	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	143	1	1288	2	N	8					63
							9	9									
01	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	138	1	1245	2	N	-0-					63
02	1456	N	1277	-0-	-179	-0-	128	1	1146	2	N	3					66
							3	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		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
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
*02		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
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-	27	1			7
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

09	780	N	522	-0-	-258	-0-	37 8	1 9	477	2	N	7					95
10	682	N	576	-0-	-106	-0-	43 11	1 9	522	2	N	10					105
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	51 34	1 9	494	2	N	31					136
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	58 15	1 9	519	2	N	14					150
01	589	N	543	-0-	-46	-0-	53 12	1 9	478	2	N	11					161
*02	532	N	521	-0-	-11	-0-	51 15	1 9	455	2	N	14					175

FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544

09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	45 19	1 9	580	2	N	17	137	1			34
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	36 15	1 9	433	2	N	14					48
11	600	N	509	-0-	-91	-0-	45 20	1 9	444	2	N	18					66
12	651	N	559	-0-	-92	-0-	54 13	1 9	492	2	N	12					78
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	71 11	1 9	641	2	N	10					88
*02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	64 22	1 9	570	2	N	20					108

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

09	960	N	838	-0-	-122	-0-	59 17	1 9	762	2	N	15	198	1			19
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	53 12	1 9	650	2	N	11					30
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	61 8	1 9	599	2	N	7					37
12	868	N	686	-0-	-182	-0-	66 23	1 9	597	2	N	21					58
01	713	N	622	-0-	-91	-0-	60 18	1 9	544	2	N	16					74
02	616	N	553	-0-	-63	-0-	54 13	1 9	486	2	N	12					86

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
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
02	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

09	300	N	127	-0-	-173	-0-	8 20	1 9	99	2	N	18					259
10	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					259
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	186	2	N	2	186	1			75
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	6 2	1 9	57	2	N	2					77
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14 9	1 9	128	2	N	8					85
02	196	N	67	-0-	-129	-0-	7	1	60	2	N	-0-					85

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

09	540	X	377	-0-	-163	-0-	27 6	1 9	344	2	N	5	180	1			69
10	558	X	411	-0-	-147	-0-	30 12	1 9	369	2	N	11					80
11	480	X	389	-0-	-91	-0-	35 14	1 9	340	2	N	13					93
12	413	X	413	-0-	-0-	-0-	39 24	1 9	350	2	N	22					115
01	403	X	402	-0-	-1	-0-	38 17	1 9	347	2	N	15					130
02	364	X	327	-0-	-37	-0-	32 8	1 9	287	2	N	7					137

CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	529 11	1 9	571	2	N	10					42
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	568 28	1 9	508	2	N	25					67
11	1260	N	891	-0-	-369	-0-	511 22	1 9	358	2	N	20					87
12	1147	N	526	-0-	-621	-0-	244 1	1 9	281	2	N	1					88
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					88
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					88

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

09	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	381 99	1 9	4918	2	N	90	190	1			153
10	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	417 132	1 9	5089	2	N	120	190	1			83
11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	475 72	1 9	4646	2	N	65					148
12	5301	X	5250	-0-	-51	-0-	509 142	1 9	4599	2	N	129	196	1			81
01	5301	X	5105	-0-	-196	-0-	498 109	1 9	4498	2	N	99					180
02	4788	X	4619	-0-	-169	-0-	454 111	1 9	4054	2	N	101	193	1			88

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	X	1878	-0-	-72	-0-	134	1	1727	2	N	15	174	1			36
							17	9									
10	1922	X	1914	-0-	-8	-0-	144	1	1760	2	N	9					45
							10	9									
11	2010	X	1804	-0-	-206	-0-	166	1	1628	2	N	9					54
							10	9									
12	2077	X	1692	-0-	-385	-0-	166	1	1500	2	N	24					78
							26	9									
01	2077	X	1653	-0-	-424	-0-	163	1	1476	2	N	13					91
							14	9									
02	1764	X	1466	-0-	-298	-0-	146	1	1303	2	N	15					106
							17	9									

MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

09	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					110
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					110
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					110
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

09	540	X	293	-0-	-247	-0-	21	1	265	2	N	6	88	1			35
							7	9									
10	558	X	338	-0-	-220	-0-	25	1	304	2	N	8					43
							9	9									
11	540	X	289	-0-	-251	-0-	26	1	255	2	N	7					50
							8	9									
12	496	X	284	-0-	-212	-0-	27	1	246	2	N	10					60
							11	9									
01	341	X	270	-0-	-71	-0-	25	1	228	2	N	15					75
							17	9									
02	308	X	248	-0-	-60	-0-	24	1	213	2	N	10					85
							11	9									

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

09	600	X	541	-0-	-59	-0-	38	1	489	2	N	13	47	1			116
							14	9									
10	620	X	573	-0-	-47	-0-	43	1	524	2	N	5					121
							6	9									
11	614	X	614	-0-	-0-	-0-	56	1	548	2	N	9	88	1			42
							10	9									
12	558	X	518	-0-	-40	-0-	51	1	457	2	N	9					51
							10	9									
01	558	X	397	-0-	-161	-0-	38	1	341	2	N	16					67
							18	9									
02	560	X	322	-0-	-238	-0-	32	1	281	2	N	8					75
							9	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
09	1890	X	1740	-0-	-150	-0-	125	1	1613	2	N	2	152	1			13
							2	9									
10	1860	X	1462	-0-	-398	-0-	110	1	1343	2	N	8					21
							9	9									
11	1800	X	1442	-0-	-358	-0-	133	1	1305	2	N	4					25
							4	9									
12	1798	X	1339	-0-	-459	-0-	132	1	1196	2	N	10					35
							11	9									
01	1798	X	1546	-0-	-252	-0-	152	1	1374	2	N	18					53
							20	9									
*02	1624	X	1223	-0-	-401	-0-	122	1	1089	2	N	11					64
							12	9									

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

09	150	N	130	-0-	-20	-0-	18	1	112	2	N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	12	1	80	2	N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	36	1	271	2	N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	2	N	-0-					-0-
*02	280	N	129	-0-	-151	-0-	16	1	113	2	N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

09	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	72	1	926	2	N	22	157	1			52
							24	9									
10	1054	X	1028	-0-	-26	-0-	76	1	923	2	N	26					78
							29	9									
11	1050	X	960	-0-	-90	-0-	87	1	848	2	N	23					101
							25	9									
12	1085	X	1052	-0-	-33	-0-	103	1	927	2	N	20					121
							22	9									
01	1085	X	1017	-0-	-68	-0-	99	1	898	2	N	18					139
							20	9									
02	952	X	894	-0-	-58	-0-	88	1	789	2	N	15					154
							17	9									

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

09	810	X	699	-0-	-111	-0-	48	1	615	2	N	33	175	1			110
							36	9									
10	713	X	656	-0-	-57	-0-	47	1	574	2	N	32					142
							35	9									
11	690	X	433	-0-	-257	-0-	38	1	367	2	N	25					167
							28	9									
12	713	X	508	-0-	-205	-0-	48	1	436	2	N	22					189
							24	9									
01	713	X	473	-0-	-240	-0-	45	1	403	2	N	23					212
							25	9									
02	644	X	432	-0-	-212	-0-	42	1	373	2	N	15					227
							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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	5384	-0-	-226	-0-	380	1	4905	2	N	90					233
							99	9									
10	5797	X	5699	-0-	-98	-0-	424	1	5165	2	N	100	218	1			115
							110	9									
11	5610	X	5374	-0-	-236	-0-	490	1	4793	2	N	83					198
							91	9									
12	5673	X	5609	-0-	-64	-0-	542	1	4895	2	N	156	196	1			158
							172	9									
01	5704	X	5347	-0-	-357	-0-	522	1	4711	2	N	104					262
							114	9									
02	5152	X	4899	-0-	-253	-0-	478	1	4269	2	N	138	195	1			205
							152	9									

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2998	-0-	-242	-0-	212	1	2734	2	N	47	193	1			160
							52	9									
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	231	1	2813	2	N	52					212
							57	9									
11	3180	X	2884	-0-	-296	-0-	264	1	2579	2	N	37	194	1			55
							41	9									
12	3286	X	2850	-0-	-436	-0-	279	1	2520	2	N	46					101
							51	9									
01	3286	X	2744	-0-	-542	-0-	268	1	2419	2	N	52					153
							57	9									
02	2800	X	2395	-0-	-405	-0-	236	1	2104	2	N	50					203
							55	9									

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 10310 - 14844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2286	2	123	9	N	112					199
10	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2416	2	97	9	N	88	183	2			104
11	3630	X	1404	-0-	-2226	-0-	1325	2	79	9	N	72					176
12	3751	X	2487	-0-	-1264	-0-	2388	2	99	9	N	90	185	1			81
01	3751	X	1840	-0-	-1911	-0-	1750	2	90	9	N	82					163
*02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2650	2	96	9	N	87					250

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 #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1770	2	40	9	N	36					86
10	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1899	2	46	9	N	42					128
11	2040	X	1949	-0-	-91	-0-	1851	2	98	9	N	89					217
12	2108	X	1969	-0-	-139	-0-	1877	2	92	9	N	84					301
*01	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2728	2	95	9	N	86	189	1			198
*02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2618	2	66	9	N	60					258

EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 282924 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 9930 - 9950

09	4438	X	1658	-0-	-2780	-0-	1530	2	128	9	N	116					236
10	4030	X	1571	-0-	-2459	-0-	1452	2	119	9	N	108	192	1			152
11	3900	X	1720	-0-	-2180	-0-	1620	2	100	9	N	91	181	1			62
12	4030	X	1810	-0-	-2220	-0-	1740	2	70	9	N	64					126
01	4030	X	1040	-0-	-2990	-0-	970	2	70	9	N	64					190
02	1540	X	683	-0-	-857	-0-	616	2	67	9	N	61					251

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
PALOMA WELL #: 1 RRCID -> 270138 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735

09	1170	X	364	-0-	-806	-0-	296	2	68	9	N	62	175	1			140
10	1054	X	493	-0-	-561	-0-	484	2	9	9	N	8					148
11	1020	X	653	-0-	-367	-0-	647	2	6	9	N	5					153
12	741	X	741	-0-	-0-	-0-	735	2	6	9	N	5					158
01	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					158
*02	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					158

BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612

09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1348	2	21	9	N	19					132
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1593	2	31	9	N	28					160
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1546	2	46	9	N	42					202
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1768	2	9	9	N	8					210
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1737	2	3	9	N	3					213
02	1064	N	695	-0-	-369	-0-	667	2	28	9	N	25					238

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641

09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					108
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					108
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					108
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					108
01	279	N	115	-0-	-164	-0-	115	2			N	-0-					108
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	190	2	15	9	N	14					122

WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (5230) 60823 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 242205 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5190 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	864 2827	1 9	11161	2	N	2570	2552	1			251
10	187128	X	13597	-0-	-173531	-0-	805 2978	1 9	9814	2	N	2707	2733	1			225
11	7110		5650	-0-	-1460	-0-	288 2549	1 9	2813	2	N	2317	2200	1			342
12	7347		3279	-0-	-4068	-0-	150 1779	1 9	1350	2	N	1617	1639	1			320
01	7347		2570	-0-	-4777	-0-	146 1103	1 9	1321	2	N	1003	1100	1			223
*02	6636		3052	-0-	-3584	-0-	170 1365	1 9	1517	2	N	1241	1164	1			300

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
09	3480	#	2851	-0-	-629	-0-	2827	2	24	9	Y	22					84
10	3596	#	3069	-0-	-527	-0-	3056	2	13	9	Y	12	82	1			14
11	3480	#	3050	-0-	-430	-0-	3032	2	18	9	Y	16					30
12	3503	#	2925	-0-	-578	-0-	2915	2	10	9	Y	9					39
01	3162	#	2713	-0-	-449	-0-	2707	2	6	9	Y	5					44
02	2856	#	2688	-0-	-168	-0-	2681	2	7	9	Y	6					50

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	7380	X	3674	-0-	-3706	-0-	431	1	3144	2	Y	90	71	1			34
							99	9									
*10	6851	X	4808	-0-	-2043	-0-	407	1	4328	2	Y	66	87	1			13
							73	9									
*11	6030	X	5314	-0-	-716	-0-	95	1	5117	2	Y	93	82	1			24
							102	9									
*12	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	779	1	5510	2	Y	108	124	1			8
							119	9									
*01	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	769	1	4145	2	Y	68	60	1			16
							75	9									
*02	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	403	1	4134	2	Y	51	51	1			16
							56	9									

GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269654 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10986 - 11010

09	8040	X	188	-0-	-7852	-0-	56	1	132	2	N	-0-					151
10	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					151
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					151
12	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					151
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					151
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					151

ELICK WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568

09	60060	X	23603	-0-	-36457	-0-	1192	1	21320	2	Y	992	867	1			374
							1091	9									
*10	62062	X	32536	-0-	-29526	-0-	1441	1	30229	2	Y	787	1004	1			157
							866	9									
11	55830	X	37279	-0-	-18551	-0-	656	1	35382	2	Y	1128	989	1			296
							1241	9									
*12	56730	X	30091	-0-	-26639	-0-	1573	1	27533	2	Y	895	1124	1			67
							985	9									
*01	32612	X	25694	-0-	-6918	-0-	983	1	23542	2	Y	1063	882	1			248
							1169	9									
*02	26450	X	26450	-0-	-0-	-0-	845	1	24624	2	Y	892	867	1			273
							981	9									

PRIDAY WELL #: 1 RRCID -> 270278 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10958 - 11322

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2068	-0-	-722	-0-	551	1	1513	2	N	4					224
							4	9									
10	2883	X	2559	-0-	-324	-0-	806	1	1712	2	N	37					261
							41	9									
11	2610	X	2231	-0-	-379	-0-	780	1	1388	2	N	57	168	1			150
							63	9									
12	2697	X	2059	-0-	-638	-0-	784	1	1253	2	N	20					170
							22	9									
01	2573	N	2033	-0-	-540	-0-	645	1	1343	2	N	41					211
							45	9									
02	2072	N	1898	-0-	-174	-0-	656	1	1190	2	N	47	181	1			77
							52	9									

MCKAMEY-MAUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270669 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10986 - 11820

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2017 - P/A 06/04/17

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 055115 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 11620 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAMEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 058992 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

09	1440	N	784	-0-	-656	-0-	403	1	370	3	N	10					62
							11	9									
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					62
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	313	1	643	3	N	16					78
							18	9									
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	277	1	321	3	N	4					82
							4	9									
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	387	1	921	3	N	15					97
							17	9									
02	896	N	656	-0-	-240	-0-	151	1	499	3	N	5	42	1			60
							6	9									

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10740	X	6	-0-	-10734	-0-	2	1	2	3	N	2					47
							2	9									
10	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					47
11	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					47
12	7285	X	11	-0-	-7274	-0-	5	1	6	3	N	-0-					47
01	6	X	4	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	1					48
							1	9									
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A) 61159 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276379 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9636

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

EOG RESOURCES, INC. 253162
SMITH "L" WELL #: 2 RRCID -> 108840 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 13817

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	458	1	2197	2	Y	93	182	1			57
							102	9									
10	2759	N	2532	-0-	-227	-0-	564	1	1839	2	Y	117					174
							129	9									
11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	552	1	1876	2	Y	180	178	1			176
							198	9									
12	2759	N	2342	-0-	-417	-0-	522	1	1751	2	Y	63					239
							69	9									
01	2542	N	2144	-0-	-398	-0-	558	1	1477	2	Y	99	190	1			148
							109	9									
*02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	511	1	1219	2	Y	134					282
							147	9									

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

09	1320	N	620	-0-	-700	-0-	47	1	564	2	Y	8					37
							9	9									
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	81	1	1540	2	Y	57	75	1			19
							63	9									
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	85	1	1226	2	Y	39					58
							43	9									
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	79	1	1155	2	Y	45	79	1			24
							50	9									
01	1674	N	903	-0-	-771	-0-	80	1	803	2	Y	18					42
							20	9									
*02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	57	1	735	2	Y	29	42	1			29
							32	9									

SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020

09	10200	X	8925	-0-	-1275	-0-	600	1	8179	2	Y	133	110	1			135
							146	9									
10	10168	X	8695	-0-	-1473	-0-	729	1	7817	2	Y	135	203	1			67
							149	9									
11	9840	X	8783	-0-	-1057	-0-	707	1	7929	2	Y	134	103	1			98
							147	9									
12	9982	X	8187	-0-	-1795	-0-	743	1	7284	2	Y	145	101	1			142
							160	9									
01	9238	X	7406	-0-	-1832	-0-	699	1	6569	2	Y	125	202	1			65
							138	9									
*02	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	435	1	7518	2	Y	77	125	1			17
							85	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218

09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	153	1	1231	2	Y	150	105	1			126
							165	9									
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	150	1	1229	2	Y	181	198	1			109
							199	9									
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	120	1	1122	2	Y	141	91	1			159
							155	9									
12	1612	N	1295	-0-	-317	-0-	126	1	987	2	Y	165	207	1			117
							182	9									
01	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	125	1	1052	2	Y	199	97	1			219
							219	9									
*02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	110	1	964	2	Y	151	238	1			132
							166	9									

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	123	1	1242	2	Y	64	54	1			26
							70	9									
10	1333	N	665	-0-	-668	-0-	72	1	569	2	Y	22	41	1			7
							24	9									
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	127	1	1042	2	Y	49	46	1			10
							54	9									
*12	1488	N	503	-0-	-985	-0-	56	1	423	2	Y	22	24	1			8
							24	9									
*01	651	N	284	-0-	-367	-0-	28	1	246	2	Y	9	12	1			5
							10	9									
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	70	1	286	2	Y	17	7	1			15
							19	9									

NARROW ROAD GU WELL #: 1 RRCID -> 214702 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10711 - 13570

09	4770	X	2045	-0-	-2725	-0-	204	1	1829	2	N	11					138
							12	9									
10	4929	X	4116	-0-	-813	-0-	274	1	3798	2	N	40					178
							44	9									
11	4770	X	3044	-0-	-1726	-0-	270	1	2722	2	N	47					225
							52	9									
12	3007	X	1403	-0-	-1604	-0-	191	1	1186	2	N	24	184	1			65
							26	9									
01	4123	X	1203	-0-	-2920	-0-	137	1	1055	2	N	10					75
							11	9									
02	3724	X	982	-0-	-2742	-0-	129	1	844	2	N	8					83
							9	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4461	-0-	-339	-0-	105	1	4239	2	Y	106	79	1			108
							117	9									
10	4960	X	4079	-0-	-881	-0-	123	1	3845	2	Y	101	159	1			50
							111	9									
11	4530	X	4046	-0-	-484	-0-	117	1	3821	2	Y	98	76	1			72
							108	9									
12	4681	X	3109	-0-	-1572	-0-	106	1	2905	2	Y	89	74	1			87
							98	9									
01	4619	X	3179	-0-	-1440	-0-	114	1	2908	2	Y	143	156	1			74
							157	9									
*02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	170	1	3452	2	Y	97	149	1			22
							107	9									

JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	257	-0-	-6343	-0-	48	1	195	2	Y	13	188	1			108
							14	9									
10	5890	X	475	-0-	-5415	-0-	41	1	318	2	Y	105					213
							116	9									
11	5610	X	305	-0-	-5305	-0-	23	1	234	2	Y	44					257
							48	9									
12	2573	X	174	-0-	-2399	-0-	6	1	77	2	Y	83	173	1			167
							91	9									
01	465	X	244	-0-	-221	-0-	27	1	183	2	Y	31					198
							34	9									
*02	226	X	226	-0-	-0-	-0-	48	1	146	2	Y	29	171	1			56
							32	9									

BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3833	-0-	-517	-0-	293	1	3496	2	Y	40					121
							44	9									
10	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	352	1	6694	2	Y	204	258	1			67
							224	9									
11	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	335	1	4839	2	Y	128					195
							141	9									
12	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	352	1	5169	2	Y	168	273	1			90
							185	9									
01	4495	X	3811	-0-	-684	-0-	339	1	3403	2	Y	63					153
							69	9									
*02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	334	1	4293	2	Y	142	154	1			141
							156	9									

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DHW GU WELL #: 1 RRCID -> 223960 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11933 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	54	1	400	2	N	10					117
							11	9									
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					117
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					117
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3519	-0-	-621	-0-	701	1	2818	2	Y	-0-					-0-
10	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	851	1	6617	2	Y	-0-					-0-
11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	480	1	4868	2	Y	-0-					-0-
12	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	514	1	6362	2	Y	-0-					-0-
01	4557	X	3789	-0-	-768	-0-	492	1	3297	2	Y	-0-					-0-
*02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	758	1	2304	2	Y	-0-					-0-

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	X	987	-0-	-663	-0-	109	1	878	2	Y	-0-					-0-
10	1705	X	1464	-0-	-241	-0-	224	1	1240	2	Y	-0-					-0-
11	1650	X	1556	-0-	-94	-0-	475	1	1081	2	Y	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	474	1	796	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	476	1	875	2	Y	-0-					-0-
*02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	444	1	944	2	Y	-0-					-0-

MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	2569	-0-	-1331	-0-	77	1	2397	2	N	86	188	1			85
							95	9									
10	3131	X	2035	-0-	-1096	-0-	124	1	1868	2	N	39					124
							43	9									
11	3000	X	2363	-0-	-637	-0-	120	1	2146	2	N	88					212
							97	9									
12	3100	X	2158	-0-	-942	-0-	124	1	1819	2	N	195	173	1			234
							215	9									
01	2666	X	2356	-0-	-310	-0-	124	1	2176	2	N	51	193	1			92
							56	9									
*02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	112	1	2331	2	N	114					206
							125	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2 EXT		5096	-0-	5096	5096	259 358	1 9	4479	2	Y	325	252	1			73

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952

09	1620	N	1410	-0-	-210	-0-	143 122	1 9	1145	2	Y	111	82	1			93
10	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	147 152	1 9	1200	2	Y	138	148	1			83
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	121 122	1 9	1137	2	Y	111	69	1			125
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	150 166	1 9	1170	2	Y	151	169	1			107
01	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	126 109	1 9	1058	2	Y	99	89	1			117
*02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	123 91	1 9	1077	2	Y	83	127	1			73

CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670

09	9270	X	8163	-0-	-1107	-0-	659 832	1 9	6672	2	Y	756	698	1			308
10	9424	X	8322	-0-	-1102	-0-	866 642	1 9	6814	2	Y	584	705	1			187
11	8610	X	7920	-0-	-690	-0-	779 723	1 9	6418	2	Y	657	709	1			135
*12	8866	X	7358	-0-	-1508	-0-	869 737	1 9	5752	2	Y	670	555	1			250
*01	8432	X	7140	-0-	-1292	-0-	779 641	1 9	5720	2	Y	583	503	1			330
*02	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	241 165	1 9	879	2	Y	150	353	1			148

FLOERKE-MCKAMEY GU WELL #: 1 RRCID -> 275555 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11928 - 13482

09	21600	X	770	-0-	-20830	-0-	328 3	1 9	439	2	N	3					209
10	21452	X	4851	-0-	-16601	-0-	1152 59	1 9	3640	2	N	54					263
11	19200	X	9692	-0-	-9508	-0-	860 132	1 9	8700	2	N	120	190	1			193
12	18321	X	11645	-0-	-6676	-0-	608 103	1 9	10934	2	N	94					287
01	12431	X	9824	-0-	-2607	-0-	696 216	1 9	8912	2	N	196	190	1			293
*02	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	1374 92	1 9	8153	2	N	84	151	1			226

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	34920	X	26504	-0-	-8416	-0-	307	1	25743	2	N	413	378	1			290
							454	9									
*10	36084	X	33832	-0-	-2252	-0-	37	1	33212	2	N	530	547	1			273
							583	9									
11	34920	X	32044	-0-	-2876	-0-	360	1	31167	2	N	470	546	1			197
							517	9									
12	36084	X	30690	-0-	-5394	-0-	372	1	29771	2	N	497	536	1			158
							547	9									
*01	34162	X	30295	-0-	-3867	-0-	372	1	29334	2	N	535	373	1			320
							589	9									
*02	36569	X	36569	-0-	-0-	-0-	1587	1	34522	2	N	418	537	1			199
							460	9									

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
02	0	N	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424

09	6330	X	5624	-0-	-706	-0-	417	1	5207	2	N	-0-					31
10	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	451	1	7528	2	N	168	168	1			31
							185	9									
11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	414	1	4790	2	N	-0-					31
12	5797	X	4053	-0-	-1744	-0-	414	1	3639	2	N	-0-					31
01	6727	X	3288	-0-	-3439	-0-	415	1	2873	2	N	-0-					31
02	6076	X	3901	-0-	-2175	-0-	414	1	3487	2	N	-0-					31

HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
09	1440	N	1267	-0-	-173	-0-	128	1	1139	2	N	-0-					44
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	131	1	1174	2	N	138	138	1			44
							152	9									
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	131	1	1141	2	N	-0-					44
12	1302	N	997	-0-	-305	-0-	131	1	866	2	N	-0-					44
01	1457	N	925	-0-	-532	-0-	131	1	684	2	N	100	100	1			44
							110	9									
02	1176	N	961	-0-	-215	-0-	131	1	830	2	N	-0-					44

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
09	1885	N	941	-0-	-944	-0-	70	1	871	2	Y	-0-					5
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	54	1	894	2	Y	-0-					5
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	73	1	850	2	Y	-0-					5
12	961	N	719	-0-	-242	-0-	74	1	645	2	Y	-0-					5
01	961	N	583	-0-	-378	-0-	74	1	509	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		692	-0-	692	692	74	1	618	2	Y	-0-					5

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
09	1772	N	881	-0-	-891	-0-	65	1	816	2	Y	-0-					8
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	47	1	790	2	Y	-0-					8
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	65	1	748	2	Y	177	177	1			8
							195	9									
12	899	N	828	-0-	-71	-0-	65	1	568	2	Y	177	177	1			8
							195	9									
01	837	N	513	-0-	-324	-0-	65	1	448	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		609	-0-	609	609	65	1	544	2	Y	-0-					8

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	X	1066	-0-	-584	-0-	26	1	1040	2	N	-0-					40
10	1426	X	1121	-0-	-305	-0-	21	1	1042	2	N	53	53	1			40
							58	9									
11	1350	X	1026	-0-	-324	-0-	26	1	1000	2	N	-0-					40
12	1488	X	786	-0-	-702	-0-	26	1	760	2	N	-0-					40
01	1488	X	717	-0-	-771	-0-	26	1	600	2	N	83	83	1			40
							91	9									
02	952	N	754	-0-	-198	-0-	26	1	728	2	N	-0-					40

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32	X	20	-0-	-12	-0-	6	1	12	2	Y	2					10
							2	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
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
09	DLQ G-10		63	-0-	63	63	19	1 4 9	40	2	Y	4					14
10	DLQ G-10		28	-0-	28	91	20	2	8	9	Y	7					21
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					21
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					21
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					21
*02	91	N	-0-	-0-	-91	-0-					Y	-0-					21

VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 11506

09	42	X	30	-0-	-12	-0-	7 9	1 9	14	2	Y	8					37
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13076 - 13141

09	3990	X	3043	-0-	-947	-0-	628 560	1 9	1855	3	Y	509	362	1			367
10	4123	X	3970	-0-	-153	-0-	439 713	1 9	2818	3	Y	648	542	1			473
11	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	426 756	1 9	2830	3	Y	687	903	1			257
12	4123	X	4050	-0-	-73	-0-	413 932	1 9	2705	3	Y	847	931	1			173
01	4123	X	3806	-0-	-317	-0-	399 729	1 9	2678	3	Y	663	546	1			290
02	3724	X	3484	-0-	-240	-0-	369 667	1 9	2448	3	Y	606	727	1			169

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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (MOORE) //CONT.// 61159 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277003 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9778 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		937	-0-	937	1716	201	1	736	2	Y	-0-					28
10	2117	N	401	-0-	-1716	-0-	197	1	204	2	Y	-0-					28
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	131	1	916	2	Y	-0-					28
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	131	1	849	2	Y	-0-					28
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	132	1	528	2	Y	-0-					28
02	980	N	954	-0-	-26	-0-	131	1	823	2	Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	74	-0-	-106	-0-	15	1	59	2	N	-0-					11
10	186	N	39	-0-	-147	-0-	19	1	20	2	N	-0-					11
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	85	1	591	2	N	-0-					11
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	85	1	548	2	N	-0-					11
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	84	1	341	2	N	-0-					11
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	85	1	531	2	N	-0-					11

MIDWAY, SOUTH (6050) 61159 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
IV L.C. 427181
IVEY, B.E. WELL #: 3 RRCID -> 081834 COMPL. DATE 08/13/1986 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4480 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
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-
02	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
09	2497	N	2497	-0-	-0- B	-0-	243	1	2250	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	227	1	1957	3	Y	5	5	1			2
							13	4	6	9							
11	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	238	1	1939	3	Y	5	5	1			2
							34	4	6	9							
12	2480	N	2203	-0-	-277 B	-0-	400	1	1793	3	Y	7	6	1			3
							2	4	8	9							
01	2941	N	2941	-0-	-0- B	-0-	849	1	2056	3	Y	8	8	1			3
							27	4	9	9							
*02	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	557	1	1807	3	Y	8	8	1			3
							3	4	9	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	4500		2830	-0-	-1670	-0-	2812	2	18	9	N	16	16	8			30
10	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9648	2	143	9	N	130	130	8			30
11	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			N	-0-					30
12	18396		11523	-0-	-6873	-0-	11523	2			N	-0-					30
01	21564		13107	-0-	-8457	-0-	13107	2			N	-0-					30
*02	17048		10624	-0-	-6424	-0-	10624	2			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

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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	6			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BENNETT, MILLS WELL #: 37 RRCID -> 129335 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS WELL #: 23 RRCID -> 140787 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 3403

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 58 RRCID -> 163685 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

09	270	N	232	-0-	-38	-0-	24	1	208	2	N	-0-					-0-
10	341	N	228	-0-	-113	-0-	23	1	205	2	N	-0-					-0-
11	270	N	151	-0-	-119	-0-	22	1	129	2	N	-0-					-0-
12	248	N	63	-0-	-185	-0-	23	1	40	2	N	-0-					-0-
01	217	N	54	-0-	-163	-0-	23	1	31	2	N	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	13	1	92	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

09	510	N	436	-0-	-74	-0-	46	1	390	2	N	-0-					-0-
10	651	N	427	-0-	-224	-0-	43	1	384	2	N	-0-					-0-
11	480	N	284	-0-	-196	-0-	42	1	242	2	N	-0-					-0-
12	465	N	118	-0-	-347	-0-	43	1	75	2	N	-0-					-0-
01	434	N	102	-0-	-332	-0-	43	1	59	2	N	-0-					-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	25	1	173	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 210547 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT WELL #: 45 RRCID -> 258414 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3936	X	2759	-0-	-1177	-0-	290	1	2469	2	N	-0-					-0-
10	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	272	1	2434	2	N	-0-					-0-
11	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	264	1	1530	2	N	-0-					-0-
12	744	X	744	-0-	-0-	-0-	270	1	474	2	N	-0-					-0-
01	649	X	649	-0-	-0-	-0-	275	1	374	2	N	-0-					-0-
*02	346	X	346	-0-	-0-	-0-	44	1	302	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 69 RRCID -> 267728 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	30	1	260	2	N	-0-					-0-
10	434	N	285	-0-	-149	-0-	29	1	256	2	N	-0-					-0-
11	330	N	189	-0-	-141	-0-	28	1	161	2	N	-0-					-0-
12	310	N	78	-0-	-232	-0-	28	1	50	2	N	-0-					-0-
01	279	N	68	-0-	-211	-0-	29	1	39	2	N	-0-					-0-
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	17	1	116	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 11 RRCID -> 269452 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 4176 - 4424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	9	1	48	2	N	-0-					-0-
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
01	93	N	21	-0-	-72	-0-	9	1	12	2	N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 50 RRCID -> 269453 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 3902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2613	-0-	-387	254	274	1	2339	2	N	-0-					-0-
10	2818	X	2564	-0-	-254	-0-	258	1	2306	2	N	-0-					-0-
11	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	250	1	1449	2	N	-0-					-0-
12	705	X	705	-0-	-0-	-0-	256	1	449	2	N	-0-					-0-
01	682	X	614	-0-	-68	-0-	260	1	354	2	N	-0-					-0-
*02	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	152	1	1040	2	N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	38	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	21	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		94	-0-	94	94	9	1	85	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		279	-0-	279	373	28	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	373					Y	-0-					-0-

PERKINS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 012121 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5804 - 5822

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

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-
02	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

09	1290	X	1194	-0-	-96	-0-	1092	1	102	9	Y	93	103	1			113
10	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1071	1	125	9	Y	114	149	1			78
11	1080	X	1070	-0-	-10	-0-	948	1	122	9	Y	111	101	1			88
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	855	1	120	2	Y	142	103	1			127
							156	9									
01	1209	N	661	-0-	-548	-0-	554	1	107	9	Y	97	155	1			69
02	1008	N	824	-0-	-184	-0-	665	1	39	2	Y	109	102	1			76
							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 #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-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

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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	194	1	85	2	Y	47	51	1			20
							52	9									
10	775	N	351	-0-	-424	-0-	122	1	181	2	Y	44	50	1			14
							48	9									
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	280	2	Y	32	33	1			13
							35	9									
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	151	1	798	2	Y	25	17	1			21
							28	9									
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	82	1	565	2	Y	20	17	1			24
							22	9									
*02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	286	1	1264	2	Y	20	16	1			28
							22	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	29	-0-	-64	-0-	18	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	24	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	940	1	120	9	Y	109	189	1			39
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	852	1	133	9	Y	121	126	1			34
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	786	1	278	2	Y	135	137	1			32
							149	9									
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	660	1	162	2	Y	140	142	1			30
							154	9									
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	750	1	152	2	Y	98					128
							108	9									
*02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	919	1	578	2	Y	108	168	1			68
							119	9									

EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	51	1	12	2	Y	12					17
							13	9									
10	341	N	252	-0-	-89	-0-	146	1	105	2	Y	1	10	1			8
							1	9									
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	935	1	62	9	Y	56	34	1			30
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1317	1	89	9	Y	81	52	1			59
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1039	1	69	9	Y	63	108	1			14
*02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1084	1	78	9	Y	71					85

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	51	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	121	-0-	-89	-0-	31	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	23	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	28	1	123	2	Y	-0-					-0-
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	Y	-0-					-0-

EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

09	1590	X	1503	-0-	-87	-0-	1114	1	23	2	Y	333	356	1			142
							366	9									
10	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1220	1	340	9	Y	309	351	1			100
11	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1172	1	155	2	Y	225	236	1			89
							248	9									
12	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1132	1	300	2	Y	180	119	1			150
							198	9									
01	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1649	1	151	9	Y	137	119	1			168
02	1484	X	1320	-0-	-164	-0-	1160	1	160	9	Y	145	115	1			198

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
02	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
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9) 61916 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239622 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-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

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-
02	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

09	810	#	508	-0-	-302	-0-	443	1	9	2	Y	51	54	1			22		
							56	9											
10	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	566	1	409	2	Y	46	53	1			15		
							51	9											
11	653	R	653	-0-	-0-	-0-	528	1	88	2	Y	34	36	1			13		
							37	9											
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	440	1	261	2	Y	28	18	1			23		
							31	9											
01	1023	N	749	-0-	-274	-0-	727	1	22	9	Y	20	18	1			25		
*02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	670	1	130	2	Y	22	17	1			30		
							24	9											

MINNIE BOCK, WEST (7650) 61921 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158

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-
02	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
09	6720	#	5373	-0-	-1347	-0-	5367	2	6	9	N	5					175
10	6944	#	5996	-0-	-948	-0-	5983	2	13	9	N	12					187
11	6270	#	5533	-0-	-737	-0-	5510	2	23	9	N	21	180	1			28
12	6417	#	5627	-0-	-790	-0-	5614	2	13	9	N	12					40
01	5983	#	5184	-0-	-799	-0-	5153	2	31	9	N	28					68
*02	5435	R	5435	-0-	-0-	-0-	5411	2	24	9	N	22					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSY (WILCOX - PUIG) 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7 T RRCID -> 202600 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7619 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	2141	-0-	-79	-0-	193 9	1	1939	2	Y	8					46
10	2263	X	2188	-0-	-75	-0-	194 11	1	1983	2	Y	10					56
11	2190	X	1799	-0-	-391	-0-	163	1	1636	2	Y	-0-					56
12	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	207 9	1	2089	2	Y	8					64
01	2201	X	2042	-0-	-159	-0-	174 3	1	1865	2	Y	3					67
*02	1988	X	1961	-0-	-27	-0-	207 6	1	1748	2	Y	5	41	1	2	6	29

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	36 2	1	363	2	Y	2					17
10	403	N	314	-0-	-89	-0-	28 1	1	285	2	Y	1					18
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	26 1	1	260	2	Y	1					19
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	32 2	1	323	2	Y	2					21
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26 1	1	283	2	Y	1					22
*02	280	N	252	-0-	-28	-0-	26 6	1	220	2	Y	5	7	1	1	6	19

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
09	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	98	1	990	2	Y	4					18
							4	9									
10	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	97	1	995	2	Y	1					19
							1	9									
11	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	102	1	1020	2	Y	3					22
							3	9									
12	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	94	1	950	2	Y	3					25
							3	9									
01	1085	N	894	-0-	-191	-0-	76	1	817	2	Y	1					26
							1	9									
02	1064	N	251	-0-	-813	-0-	25	1	207	2	Y	17	24	1	1	6	18
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	84	N	12	-0-	-72	-0-	12	2			N	-0-					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177881 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11418 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2017 - PLUGGED 12/15/17

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 216702 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11416 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2018 - PLUGGED 02/05/18

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 190455 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 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
09	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					787
10	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					787
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					787
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					787
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					787
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					787

MOBIL-DAVID (BASAL ANDERSON) 62262 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214144 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11790 - 11827

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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_____ 12/15/2017 - PLUGGED 12/15/17

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OLEUM OPERATING COMPANY, L.C. 621462
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	7787	-0-	-583	-0-	7635	3	152	9	N	138	187	1			170
10	8649	X	7651	-0-	-998	-0-	7464	3	187	9	N	170	170	1			170
11	8100	X	7271	-0-	-829	-0-	7116	3	155	9	N	141	188	1			123
12	8060	X	7280	-0-	-780	-0-	7109	3	171	9	N	155	187	1			91
01	8060	X	7625	-0-	-435	-0-	7460	3	165	9	N	150					241
02	7280	X	7195	-0-	-85	-0-	7046	3	149	9	N	135	188	1			188

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
09	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11101	3	284	9	N	258	187	1			186
10	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11080	3	279	9	N	254	179	1			261
11	10500	X	10359	-0-	-141	-0-	10102	3	257	9	N	234	340	1			155
12	11780	X	10507	-0-	-1273	-0-	10189	3	318	9	N	289	361	1			83
01	11780	X	9844	-0-	-1936	-0-	9570	3	274	9	N	249	180	1			152
02	10640	X	8913	-0-	-1727	-0-	8664	3	249	9	N	226	188	1			190

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
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2089	3	31	9	N	28					183
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2094	3	28	9	N	25					208
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1920	3	25	9	N	23	186	1			45
12	2201	N	1796	-0-	-405	-0-	1767	3	29	9	N	26					71
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1763	3	26	9	N	24					95
*02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1637	3	26	9	N	24					119

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					91
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					98
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					104
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					112
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					118

ALBRECHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277798 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279610 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13672 PERF.13610 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	3663	-0-	-1827	-0-	3583	3	80	9	N	73					124
10	5301	X	4214	-0-	-1087	-0-	4116	3	98	9	N	89	183	1			30
11	5010	X	3611	-0-	-1399	-0-	3537	3	74	9	N	67					97
12	4650	X	2760	-0-	-1890	-0-	2694	3	66	9	N	60					157
01	3782	X	3286	-0-	-496	-0-	3212	3	74	9	N	67	181	1			43
02	3808	X	2642	-0-	-1166	-0-	2583	3	59	9	N	54					97

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 207096 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 214728 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12719 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 215025 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 231911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	435	3	8	9	Y	7	173	1			86
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1988	3	14	9	Y	13					99
11	1050	N	760	-0-	-290	-0-	757	3	3	9	Y	3					102
12	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1213	3	3	9	Y	3					105
01	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2187	3	6	9	Y	5					110
*02	1820	X	1140	-0-	-680	-0-	1085	3	55	9	Y	50					160

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 234655 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	3	3	9	Y	3					199
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1100	3	42	9	Y	38					237
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	507	3	20	9	Y	18	188	1			67
12	891	X	891	-0-	-0-	-0-	878	3	13	9	Y	12					79
01	585	X	585	-0-	-0-	-0-	583	3	2	9	Y	2					81
*02	1036	X	911	-0-	-125	-0-	886	3	25	9	Y	23					104

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 147 RRCID -> 221355 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	90	1	439	2	Y	36	34	1			71
							40	9									
10	589	N	460	-0-	-129	-0-	80	1	330	2	Y	45	72	1			44
							50	9									
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	101	1	462	2	Y	31	25	1			50
							34	9									
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	107	1	472	2	Y	52	39	1			63
							57	9									
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	114	1	504	2	Y	60	44	1			79
							66	9									
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	67	1	285	2	Y	25	42	1			62
							28	9									

CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	356	1	1734	2	Y	75	69	1			71
							83	9									
10	2418	N	1994	-0-	-424	-0-	374	1	1536	2	Y	76	121	1			26
							84	9									
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	327	1	1503	2	Y	81	67	1			40
							89	9									
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	335	1	1473	2	Y	82	61	1			61
							90	9									
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	356	1	1575	2	Y	83	61	1			83
							91	9									
*02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	325	1	1393	2	Y	84	143	1			24
							92	9									

CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 347 RRCID -> 232247 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CHAPMAN RANCH WELL #: 573 RRCID -> 234945 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	379 95	1 9	1851	2	Y	86	79	1			137
10	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	399 113	1 9	1639	2	Y	103	164	1			76
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	397 114	1 9	1822	2	Y	104	85	1			95
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	410 116	1 9	1807	2	Y	105	79	1			121
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	382 109	1 9	1690	2	Y	99	73	1			147
*02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	378 116	1 9	1621	2	Y	105	180	1			72

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 073714 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					134
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					134
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			Y	-0-					134
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	247	3	6	9	Y	5					139
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	3	6	9	Y	5					144
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					144

CHAPMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 209197 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12443 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOBIL-DAVID, EAST 62264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 140637 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10547 - 10559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26	1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC "3B" WELL #: 33 RRCID -> 163703 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	29	1	391	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	27	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	249	-0-	-185	-0-	16	1	233	2	Y	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	34	1	468	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	328	-0-	-148	-0-	23	1	305	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	126	1	1697	2	Y	2					13
							2	9									
10	2263	N	1310	-0-	-953	-0-	97	1	1211	2	Y	2					15
							2	9									
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	147	1	2227	2	Y	7	12	1			10
12	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	116	1	1634	2	Y	13					23
							14	9									
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	136	1	1860	2	Y	-0-	14	1			9
02	2212	N	1818	-0-	-394	-0-	127	1	1691	2	Y	-0-					9

HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	134	1	1803	2	Y	-0-					-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	83	1	1050	2	Y	-0-					-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	72	1	1100	2	Y	-0-					-0-
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	135	1	1910	2	Y	-0-					-0-
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	120	1	1639	2	Y	-0-					-0-
*02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	82	1	1103	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	1847	-0-	-313	-0-	128	1	1718	2	Y	1					8
							1	9									
10	2418	N	1384	-0-	-1034	-0-	102	1	1281	2	Y	1					9
							1	9									
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	140	1	2142	2	Y	7	9	1			7
							8	9									
12	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	125	1	1767	2	Y	12					19
							13	9									
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	141	1	1927	2	Y	-0-	11	1			8
02	2128	N	1596	-0-	-532	-0-	111	1	1485	2	Y	-0-					8

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
09	1200	N	873	-0-	-327	-0-	60	1	813	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	556	-0-	-591	-0-	41	1	515	2	Y	-0-					-0-
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	82	1	1254	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	780	-0-	-119	-0-	52	1	728	2	Y	-0-					-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	76	1	1044	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	924	-0-	-336	-0-	64	1	860	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2375	-0-	-505	-0-	164	1	2209	2	Y	2					21
							2	9									
10	3348	X	1289	-0-	-2059	-0-	95	1	1193	2	Y	1					22
							1	9									
11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	199	1	3053	2	Y	7	16	1			13
							8	9									
12	3348	X	2419	-0-	-929	-0-	159	1	2248	2	Y	11					24
							12	9									
01	2790	X	2739	-0-	-51	-0-	186	1	2553	2	Y	-0-	14	1			10
02	3052	X	2447	-0-	-605	-0-	170	1	2277	2	Y	-0-					10

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 24DF RRCID -> 122091 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 18DF RRCID -> 127457 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 26DF RRCID -> 129427 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 3 RRCID -> 131564 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8044 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 16DF RRCID -> 132460 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	5					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	19	1			31
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	23	23	1			31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN B WELL #: 9DF RRCID -> 142900 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	88 6	1 9	1451	2	Y	5					26
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	53 25	1 9	785	2	Y	23	19	1			30
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	37 25	1 9	811	2	Y	23	22	1			31
12	1612	N	1076	-0-	-536	-0-	65	1	1011	2	Y	-0-					31
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	62	1	1064	2	Y	-0-	31	1			-0-
*02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	55 31	1 9	1091	2	Y	28					28

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 148602 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8201 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 7DF RRCID -> 153750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7840 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	164	1	2693	2	Y	5					44
							6	9									
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	84	1	1246	2	Y	24	26	1			42
							26	9									
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	80	1	1737	2	Y	23	28	1			37
							25	9									
12	2945	N	1562	-0-	-1383	-0-	93	1	1451	2	Y	16					53
							18	9									
01	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	70	1	1213	2	Y	73					126
							80	9									
02	1708	N	1401	-0-	-307	-0-	67	1	1326	2	Y	7					133
							8	9									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
*05	T. A.		4712	-0-	4712	9325	661	1	4047	2	Y	4					47
							4	9									
*06	T. A.		4816	-0-	4816	14141	468	1	4348	2	Y	-0-					47
*07	18862	X	4721	-0-	-14141	-0-	399	1	4322	2	Y	-0-					47
*08	4774	X	3517	-0-	-1257	-0-	356	1	3161	2	Y	-0-					47
*09	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	399	1	4438	2	Y	-0-					47
*10	4991	X	4780	-0-	-211	-0-	409	1	4371	2	Y	-0-					47
*11	4830	X	4654	-0-	-176	-0-	289	1	4365	2	Y	-0-					47
*12	5053	X	4438	-0-	-615	-0-	243	1	4195	2	Y	-0-					47
*01	4991	X	4639	-0-	-352	-0-	382	1	4257	2	Y	-0-					47
02	4508	X	4142	-0-	-366	-0-	340	1	3750	2	Y	47					-0-
							52	9									

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
*05	T. A.		3320	-0-	3320	7027	465	1	2851	2	Y	4					47
							4	9									
*06	T. A.		3153	-0-	3153	10180	306	1	2847	2	Y	-0-					47
*07	15394	X	5214	-0-	-10180	-0-	440	1	4774	2	Y	-0-					47
*08	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	401	1	3560	2	Y	-0-					47
*09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	415	1	4614	2	Y	-0-					47
*10	5208	X	4754	-0-	-454	-0-	407	1	4347	2	Y	-0-					47
*11	5040	X	4398	-0-	-642	-0-	273	1	4125	2	Y	-0-					47
*12	5239	X	4256	-0-	-983	-0-	233	1	4023	2	Y	-0-					47
*01	5208	X	4551	-0-	-657	-0-	375	1	4176	2	Y	-0-					47
02	4704	X	4094	-0-	-610	-0-	336	1	3706	2	Y	47					-0-
							52	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
*05	T. A.		3244	-0-	3244	6182	427	1	2615	2	Y	184					227
							202	9									
*06	T. A.		2937	-0-	2937	9119	285	1	2652	2	Y	-0-					227
*07	12116	X	2997	-0-	-9119	-0-	252	1	2737	2	Y	7					234
							8	9									
*08	3038	X	2271	-0-	-767	-0-	230	1	2041	2	Y	-0-					234
*09	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	258	1	2870	2	Y	-0-					234
*10	3100	X	2724	-0-	-376	-0-	233	1	2491	2	Y	-0-					234
*11	2940	X	2687	-0-	-253	-0-	166	1	2515	2	Y	5					239
							6	9									
*12	3286	X	2686	-0-	-600	-0-	146	1	2525	2	Y	14	189	1			64
							15	9									
*01	3224	X	2642	-0-	-582	-0-	217	1	2418	2	Y	6					70
							7	9									
02	2912	X	2451	-0-	-461	-0-	200	1	2205	2	Y	42					28
							46	9									

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

*05	T. A.		1661	-0-	1661	3194	233	1	1427	2	Y	1					44
							1	9									
*06	T. A.		1649	-0-	1649	4843	160	1	1489	2	Y	-0-					44
*07	6583	X	1740	-0-	-4843	-0-	147	1	1593	2	Y	-0-					44
*08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	132	1	1177	2	Y	-0-					44
*09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	147	1	1630	2	Y	-0-					44
*10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	243	1	2600	2	Y	-0-					44
*11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	161	1	2432	2	Y	-0-					44
*12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	135	1	2331	2	Y	-0-					44
*01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	197	1	2195	2	Y	-0-					44
*02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	179	1	1976	2	Y	44					-0-
							48	9									

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

09	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	606	1	5386	3	Y	9	1	1	8	8	13
							10	9									
10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	320	1	2676	3	Y	21	1	1	20	8	13
							23	9									
11	1470	X	43	-0-	-1427	-0-	5	1	37	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
*12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	47					60
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					60
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-					60

BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 226871 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002

09	3960	X	2919	-0-	-1041	-0-	291	1	2582	3	N	42	2	8			120
							46	9									
10	3875	X	2572	-0-	-1303	-0-	273	1	2282	3	N	15	110	1	2	8	23
							17	9									
11	3690	X	3265	-0-	-425	-0-	410	1	2847	3	N	7	6	1	1	8	23
							8	9									
*12	3844	X	3152	-0-	-692	-0-	366	1	2750	2	N	33					56
							36	9									
01	3844	X	2308	-0-	-1536	-0-	318	1	1926	2	N	19	10	8			65
							43	5	21	9							
02	3052	X	1270	-0-	-1782	-0-	182	1	991	2	N	14					79
							82	5	15	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	110	1	1008	3	N	24	24	8			-0-
							26	9									
10	961	N	678	-0-	-283	-0-	87	1	562	3	N	26	26	8			-0-
							29	9									
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	123	1	997	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
*12	1085	N	304	-0-	-781	-0-	26	1	277	2	N	-0-					1
							1	5									
*01	682	N	46	-0-	-636	-0-	4	1	42	2	N	-0-					1
02	980	N	32	-0-	-948	-0-	3	1	28	2	N	1					2
							1	9									

JACKSON, KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 228276 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	X	396	-0-	-24	-0-	15	1	381	3	N	-0-					8
10	434	X	417	-0-	-17	-0-	16	1	401	3	N	-0-					8
11	474	X	474	-0-	-0-	-0-	18	1	456	3	N	-0-					8
*12	667	X	667	-0-	-0-	-0-	37	1	613	2	N	13	18	8			18
							3	5	14	9							
*01	702	X	702	-0-	-0-	-0-	40	1	648	2	N	12	18	8			12
							1	5	13	9							
*02	612	X	612	-0-	-0-	-0-	37	1	561	2	N	7					19
							6	5	8	9							

HOLLY TRACY WELL #: 1 RRCID -> 228365 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	284	3	N	77	77	8			37
							85	9									
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	N	35	35	8			37
							39	9									
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	1	1	8			37
							1	9									
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5	4	8			8
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	8			8
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	4					12

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	1992	-0-	-1428	-0-	200	1	1779	3	Y	12	2	1	2	8	18
							13	9									
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	428	1	3585	3	Y	12	16	1	3	8	11
							13	9									
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	402	1	2793	3	Y	2	1	1	1	8	11
							2	9									
*12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	388	1	2921	2	Y	9	6	7			14
							10	9									
01	1829	X	1554	-0-	-275	-0-	215	1	1302	2	Y	7	2	8			19
							29	5	8	9							
02	1652	X	696	-0-	-956	-0-	100	1	544	2	Y	6					25
							45	5	7	9							

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	57					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	1	8			81
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					83

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2360	-0-	-520	-0-	239	1	2119	3	N	2	2	8			63
							2	9									
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	358	1	2996	3	N	2	2	8			63
							2	9									
11	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	309	1	2149	3	N	1	1	8			63
							1	9									
*12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	350	1	2632	2	N	30					93
							33	9									
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	20					113
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	10					123

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
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	337	1	2997	3	N	2	2	8			20
							2	9									
10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	341	1	2855	3	N	5	3	1	2	8	20
							6	9									
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	348	1	2421	3	N	3	2	1	1	8	20
							3	9									
*12	3441	X	2508	-0-	-933	-0-	291	1	2191	2	N	24					44
							26	9									
01	3441	X	1867	-0-	-1574	-0-	258	1	1563	2	N	10	4	8			50
							35	5	11	9							
02	3108	X	1483	-0-	-1625	-0-	210	1	1146	2	N	29					79
							95	5	32	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
09	5640	X	5088	-0-	-552	-0-	513	1	4556	3	Y	17	29	1	2	8	60
							19	9									
10	5611	X	4945	-0-	-666	-0-	524	1	4386	3	Y	32	26	1	2	8	64
							35	9									
11	5310	X	4316	-0-	-994	-0-	540	1	3753	3	Y	21	20	1	1	8	64
							23	9									
*12	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	656	1	4937	2	Y	34	58	7			40
							37	9									
01	5363	X	3959	-0-	-1404	-0-	545	1	3305	2	Y	32	32	8			40
							74	5	35	9							
02	4760	X	2353	-0-	-2407	-0-	337	1	1838	2	Y	24					64
							152	5	26	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	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	13					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	2610	X	1948	-0-	-662	-0-	197	1	1749	3	N	2	2	8			10
							2	9									
10	2356	X	2014	-0-	-342	-0-	215	1	1797	3	N	2	2	8			10
							2	9									
11	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	223	1	1547	3	N	1	1	8			10
							1	9									
*12	2015	X	1976	-0-	-39	-0-	231	1	1739	2	N	5	3	7			12
							6	9									
01	2015	X	686	-0-	-1329	-0-	94	1	573	2	N	5	5	8			12
							13	5	6	9							
02	1820	X	293	-0-	-1527	-0-	42	1	228	2	N	4					16
							19	5	4	9							

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
09	2700	X	2249	-0-	-451	-0-	227	1	2021	3	N	1	1	8			22
							1	9									
10	2697	X	2581	-0-	-116	-0-	275	1	2305	3	N	1	1	8			22
							1	9									
11	2610	X	2319	-0-	-291	-0-	292	1	2027	3	N	-0-					22
*12	2604	X	2558	-0-	-46	-0-	299	1	2252	2	N	6	12	7			16
							7	9									
*01	2604	X	2306	-0-	-298	-0-	320	1	1937	2	N	5	5	8			16
							43	5	6	9							
02	2324	X	1653	-0-	-671	-0-	239	1	1303	2	N	4					19
							107	5	4	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
09	600	X	567	-0-	-33	-0-	57	1	509	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	620	X	552	-0-	-68	-0-	59	1	492	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	600	X	446	-0-	-154	-0-	56	1	390	3	N	-0-					-0-
*12	620	X	117	-0-	-503	-0-	13	1	96	2	N	7					7
							8	9									
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	3					10
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	1					11

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
09	5070	X	4665	-0-	-405	-0-	875	1	3762	3	N	25					157
							28	9									
10	5146	X	4536	-0-	-610	-0-	934	1	3578	3	N	22					179
							24	9									
11	4980	X	4311	-0-	-669	-0-	1080	1	3203	3	N	25					204
							28	9									
12	5022	X	4628	-0-	-394	-0-	926	1	3682	3	N	18	174	1			48
							20	9									
01	4836	X	4446	-0-	-390	-0-	1307	1	3111	3	N	25					73
							28	9									
02	4368	X	4008	-0-	-360	-0-	1612	1	2366	3	N	27					100
							30	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
MILLER, BOB WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	X	206	-0-	-1174	-0-	39	1	167	3	N	-0-					84
10	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	332	1	1271	3	N	5					89
							6	9									
11	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	421	1	1250	3	N	6					95
							7	9									
12	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	343	1	1365	3	N	7					102
							8	9									
01	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	527	1	1255	3	N	5					107
							6	9									
02	1568	X	1251	-0-	-317	-0-	507	1	744	3	N	-0-					107

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
09	5250	X	4998	-0-	-252	-0-	941	1	4046	3	N	10	179	1			35
							11	9									
10	5363	X	5003	-0-	-360	-0-	1032	1	3957	3	N	13					48
							14	9									
11	5130	X	4609	-0-	-521	-0-	1159	1	3435	3	N	14					62
							15	9									
12	5301	X	4714	-0-	-587	-0-	942	1	3750	3	N	20					82
							22	9									
01	5301	X	4389	-0-	-912	-0-	1295	1	3080	3	N	13					95
							14	9									
02	4676	X	4547	-0-	-129	-0-	1834	1	2694	3	N	17					112
							19	9									

MONTE CHRISTO (FRIO 7330) 62556 022 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
09	42000	#	-0-	-0-	-42000 B	-42000					N	-0-					34
10	0		-0-	-0-	-0- B	-42000					N	4	3	1			35
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-42000					N	2	2	1			35
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-42000					N	5	19	7			21
01	0	N	7297	-0-	7297 B	-34703	1013	1	6141	2	N	5	4	8			22
							137	5	6	9							
02	0	N	14799	-0-	14799 B	-19904	2144	1	11688	2	N	3					25
							964	5	3	9							

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -19904

HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 282015 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7334 - 7340

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	60630		-0-	-0-	-60630 B	-60630					N	39					76
10	0		-0-	-0-	-0- B	-60630					N	32	65	1			43
11	0		-0-	-0-	-0- B	-60630					N	-0-					43
*12	0	N	5976	-0-	5976 B	-54654	696	1	5237	2	N	39	24	7			58
							43	9									
01	0	N	4644	-0-	4644 B	-50010	641	1	3886	2	N	27	9	8			76
							87	5	30	9							
02	0	N	1312	-0-	1312 B	-48698	186	1	1012	2	N	28					104
							83	5	31	9							

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -48698

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		386	-0-	386	386	386	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1014	-0-	1014	1400	1014	2			Y	-0-					-0-
12	1345		484	-0-	-861	539	484	2			Y	-0-					-0-
*01	775		7271	-0-	6496	7035	7271	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	10202	-0-	7402	14437	10202	2			Y	-0-					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	3810	X	3177	-0-	-633	-0-	73	1	3103	3	Y	1	1	8				16
							1	9										
10	3937	X	3378	-0-	-559	-0-	84	1	3287	3	Y	6	11	1	1	8		10
							7	9										
11	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	89	1	3373	3	Y	1	1	1				10
							1	9										
*12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	190	1	4057	2	Y	8	1	8				27
							18	5	9	9								
*01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	234	1	3924	2	Y	29	29	1	1	8		26
							8	5	32	9								
*02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	235	1	3303	2	Y	20	27	1				19
							37	5	22	9								

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

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-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	330	N	215	-0-	-115	-0-	15	1	200	2	N	-0-					1
10	341	N	192	-0-	-149	-0-	14	1	177	2	N	1					2
							1	9									
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	598	2	N	2	2	1			2
							2	9									
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	424	2	N	4					6
							4	9									
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	52	1	718	2	N	1	4	1			3
							1	9									
*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	47	1	630	2	N	-0-					3

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
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-
02	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
09	7020	X	4042	-0-	-2978	-0-	232	1	3804	2	Y	5					222
							6	9									
10	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	126	1	1857	2	Y	23	91	1			154
							25	9									
11	6150	X	5677	-0-	-473	-0-	248	1	5403	2	Y	24	73	1			105
							26	9									
12	5704	X	1521	-0-	-4183	-0-	91	1	1430	2	Y	-0-					105
01	5084	X	3443	-0-	-1641	-0-	188	1	3255	2	Y	-0-	97	1			8
02	5292	X	4542	-0-	-750	-0-	215	1	4257	2	Y	64					72
							70	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 28 RRCID -> 165790 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10854 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218597 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11417 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	827	-0-	-163	-0-	19 2	1 9	806	3	Y	2	2	8			-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	1053	3	Y	1	1	8			-0-
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	1407	3	Y	1	1	8			-0-
*12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	96 5	1 5	1027	2	Y	-0-					-0-
*01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	92 2	1 5	993	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1048	-0-	-240	-0-	86 11	1 5	951	2	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
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	2	1	102	3	N	-0-					52
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	N	20					72
							22	9									
11	210	N	123	-0-	-87	-0-	3	1	120	3	N	-0-					72
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	295	2	N	-0-					68
							1	5									
*01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	64	1	689	2	N	-0-					68
							1	5									
*02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	140	1	1546	2	N	-0-					68
							18	5									

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	60	N	33	-0-	-27	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
*01	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
							1	5									

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218598 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 #: 36 RRCID -> 221952 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	5					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	19	1			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	22	1			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
02	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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217993 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691

09	4500 X	3772	-0-	-728	-0-	87	1	3684	3	N	1	1	8			70
						1	9									
10	4495 X	3681	-0-	-814	-0-	92	1	3588	3	N	1	1	8			70
						1	9									
11	4230 X	3788	-0-	-442	-0-	97	1	3691	3	N	-0-					70
*12	4123 X	4079	-0-	-44	-0-	348	1	3714	2	N	-0-					50
						17	5									
*01	3999 X	3704	-0-	-295	-0-	314	1	3372	2	N	10					60
						7	5	11	9							
02	3528 X	3123	-0-	-405	-0-	256	1	2835	2	N	-0-					60
						32	5									

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) //CONT.// 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221953 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	17	8			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4

HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	8520 X	6947	-0-	-1573	-0-	160	1	6787	3	Y	-0-					4
10	8525 X	7121	-0-	-1404	-0-	178	1	6939	3	Y	4	4	8			4
						4	9									
11	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	188	1	7157	3	Y	23	5	1	18	8	4
						25	9									
*12	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	697	1	7439	2	Y	2					14
						35	5	2	9							
*01	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	675	1	7245	2	Y	10	1	8			23
						16	5	11	9							
02	6888 X	6320	-0-	-568	-0-	518	1	5725	2	Y	11	27	1			7
						65	5	12	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	12180	X	11304	-0-	-876	-0-	260	1	11042	3	Y	2	1	1	2	8	1
							2	9									
10	12369	X	11005	-0-	-1364	-0-	275	1	10727	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
11	11520	X	11510	-0-	-10	-0-	295	1	11213	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
*12	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	1106	1	11813	2	Y	3	2	8			2
							56	5	3	9							
*01	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	1055	1	11329	2	Y	2	2	8			2
							24	5	2	9							
02	10752	X	10707	-0-	-45	-0-	879	1	9716	2	Y	1					3
							111	5	1	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	143	1	2353	2	Y	5					26
							6	9									
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	86	1	1259	2	Y	24	19	1			31
							26	9									
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	56	1	1223	2	Y	23	23	1			31
							25	9									
12	1798	N	1238	-0-	-560	-0-	73	1	1146	2	Y	17					48
							19	9									
01	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	63	1	1096	2	Y	72					120
							79	9									
*02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	63	1	1246	2	Y	7					127
							8	9									

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1620	N	1171	-0-	-449	-0-	81	1	1088	2	Y	2					10
							2	9									
10	1736	N	802	-0-	-934	-0-	59	1	743	2	Y	-0-					10
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	96	1	1468	2	Y	6	9	1			7
							7	9									
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	111	1	1568	2	Y	15					22
							17	9									
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	132	1	1807	2	Y	-0-	13	1			9
*02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	118	1	1583	2	Y	-0-					9

HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

09	2670	X	2477	-0-	-193	-0-	171	1	2304	2	Y	2					20
							2	9									
10	3038	X	1469	-0-	-1569	-0-	108	1	1360	2	Y	1					21
							1	9									
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	186	1	2852	2	Y	7	16	1			12
							8	9									
12	3038	X	2202	-0-	-836	-0-	145	1	2044	2	Y	12					24
							13	9									
01	2728	X	2553	-0-	-175	-0-	174	1	2379	2	Y	-0-	14	1			10
02	2856	X	2399	-0-	-457	-0-	166	1	2233	2	Y	-0-					10

NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 9977

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	678	-0-	-102	-0-	46	1	613	2	Y	17					113
							19	9									
10	961	N	338	-0-	-623	-0-	24	1	306	2	Y	7					120
							8	9									
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	63	1	960	2	Y	71	107	1			84
							78	9									
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	42	1	594	2	Y	107					191
							118	9									
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	53	1	721	2	Y	-0-	111	1			80
02	980	N	694	-0-	-286	-0-	48	1	646	2	Y	-0-					80

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	82	1	1103	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	736	-0-	-721	-0-	54	1	682	2	Y	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	89	1	1370	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1057	-0-	-183	-0-	70	1	987	2	Y	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	78	1	1068	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	972	-0-	-400	-0-	67	1	905	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		319	-0-	319	319	319	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		838	-0-	838	1157	838	2			Y	-0-					-0-
12	1813	X	656	-0-	-1157	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	4574	-0-	-556	-0-	105	1	4469	3	Y	-0-					2
10	5146	X	4389	-0-	-757	-0-	110	1	4277	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
11	4980	X	4455	-0-	-525	-0-	114	1	4326	3	Y	14	7	1	7	8	2
							15	9									
*12	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	645	1	4805	2	Y	1					11
							23	5	1	9							
*01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	668	1	4772	2	Y	9	2	8			18
							11	5	10	9							
*02	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	632	1	4021	2	Y	10	22	1			6
							49	5	11	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	4473	-0-	-837	-0-	103	1	4370	3	Y	-0-					4
10	5363	X	4514	-0-	-849	-0-	113	1	4397	3	Y	4	4	8			4
							4	9									
11	5040	X	4860	-0-	-180	-0-	121	1	4598	3	Y	128	110	1	18	8	4
							141	9									
*12	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	693	1	5162	2	Y	4					8
							25	5	4	9							
*01	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	708	1	5060	2	Y	40	30	8			18
							11	5	44	9							
*02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	677	1	4306	2	Y	8	5	1			21
							52	5	9	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	163	X	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	3	N	-0-					-0-
10	130	X	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	N	-0-					-0-
11	216	X	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	3	N	-0-					-0-
*12	155	X	40	-0-	-115	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
*01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	368	1	3948	2	N	-0-					-0-
							8	5									
*02	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	595	1	6576	2	N	-0-					-0-
							75	5									

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	30	1	1254	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	29	1	1136	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	32	1	1220	3	Y	-0-					-0-
*12	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	111	1	1184	2	Y	-0-					-0-
							6	5									
*01	1178	N	775	-0-	-403	-0-	66	1	707	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
02	1176	N	833	-0-	-343	-0-	68	1	756	2	Y	-0-					-0-
							9	5									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760

09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	28	1	1207	3	Y	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	23	1	878	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	1	1	21	3	Y	11	5	1	4	8	2
							12	9									
*12	93	N	37	-0-	-56	-0-	3	1	33	2	Y	1					2
							1	9									
*01	93	N	34	-0-	-59	-0-	3	1	28	2	Y	3	2	8			3
							3	9									
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	21	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

09	2610	N	2476	-0-	-134	-0-	57	1	2419	3	Y	-0-					4
10	2883	X	2600	-0-	-283	-0-	65	1	2531	3	Y	4	4	8			4
							4	9									
11	2790	X	2728	-0-	-62	-0-	69	1	2633	3	Y	24	5	1	19	8	4
							26	9									
*12	2821	X	2180	-0-	-641	-0-	186	1	1983	2	Y	2					10
							9	5	2	9							
*01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	254	1	2723	2	Y	7	1	8			16
							6	5	8	9							
02	2548	X	2203	-0-	-345	-0-	180	1	1991	2	Y	8	19	1			5
							23	5	9	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

09	300	N	251	-0-	-49	-0-	6	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	4	1	162	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	6	1	226	3	Y	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	251	2	Y	-0-					1
							1	5									
*01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	Y	1					2
							1	9									
02	224	N	140	-0-	-84	-0-	11	1	126	2	Y	2	3	1			1
							1	5	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	188	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					-0-
							1	5									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	6225	-0-	-2085	-0-	143	1	6080	3	Y	2	2	8			86
							2	9									
10	8029	X	6655	-0-	-1374	-0-	166	1	6461	3	Y	25	59	1	2	8	50
							28	9									
11	7440	X	6848	-0-	-592	-0-	175	1	6667	3	Y	5	4	1	1	8	50
							6	9									
*12	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	348	1	7427	2	Y	39	6	8			135
							33	5	43	9							
*01	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	399	1	6687	2	Y	146	160	1	6	8	115
							14	5	161	9							
*02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	452	1	6352	2	Y	103	151	1			67
							71	5	113	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 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
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	304	-0-	304	304	8	1	296	3	Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	11	-0-	11	315	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*01	320	X	5	-0-	-315	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3096	-0-	-744	-0-	71	1	3024	3	Y	1	1	1	1	8	1
							1	9									
10	3968	X	3200	-0-	-768	-0-	80	1	3118	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
11	3720	X	3018	-0-	-702	-0-	77	1	2940	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	3689	X	3591	-0-	-98	-0-	306	1	3268	2	Y	2	2	8			1
							15	5	2	9							
*01	3379	X	3335	-0-	-44	-0-	283	1	3043	2	Y	2	2	8			1
							7	5	2	9							
*02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	251	1	2781	2	Y	1					2
							32	5	1	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	38	1	1623	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
10	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	41	1	1608	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
11	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	41	1	1577	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	170	1	1819	2	Y	1	1	8			1
							9	5	1	9							
*01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	171	1	1835	2	Y	1	1	8			1
							4	5	1	9							
*02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	139	1	1535	2	Y	1					2
							17	5	1	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
09	600	N	516	-0-	-84	-0-	12	1	504	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	558	N	475	-0-	-83	-0-	12	1	462	3	Y	1					1
							1	9									
11	690	N	689	-0-	-1	-0-	18	1	671	3	Y	-0-					1
*12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	66	1	707	2	Y	1	1	8			-0-
							3	5	1	9							
*01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	53	1	564	2	Y	1	1	8			-0-
							1	5	1	9							
*02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	58	1	644	2	Y	1					1
							7	5	1	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	4504	-0-	-866	-0-	104	1	4398	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	5549	X	4593	-0-	-956	-0-	115	1	4476	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	5220	X	4691	-0-	-529	-0-	120	1	4570	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	255	1	5445	2	Y	-0-					-0-
							24	5									
*01	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	315	1	5269	2	Y	-0-					-0-
							11	5									
*02	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	324	1	4557	2	Y	-0-					-0-
							51	5									

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
09	3690	X	3333	-0-	-357	-0-	76	1	3242	3	N	14	27	1	1	8	29
							15	9									
10	3751	X	3334	-0-	-417	-0-	83	1	3218	3	N	30	24	1	1	8	34
							33	9									
11	3480	X	3349	-0-	-131	-0-	85	1	3244	3	N	18	19	1			33
							20	9									
*12	3596	X	2590	-0-	-1006	-0-	218	1	2326	2	N	32	30	8			23
							11	5	35	9							
*01	3565	X	2502	-0-	-1063	-0-	209	1	2245	2	N	39	30	8			32
							5	5	43	9							
02	3136	X	1977	-0-	-1159	-0-	160	1	1772	2	N	23					55
							20	5	25	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	N	-0-					30
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	44	37	1			37
							48	9									
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	N	29	29	1			37
							32	9									
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	47	45	8			41
							52	9									
*01	93	N	63	-0-	-30	-0-	1	1	11	2	N	46	46	8			41
							51	9									
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	34					75
							37	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	N	3	6	1			24
							3	9									
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	N	7	6	1			25
							8	9									
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	N	5	5	1			25
							6	9									
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	7	7	8			33
							8	9									
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	N	7	7	8			33
							8	9									
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	N	6					39
							1	5	7	9							

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
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	404	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	465	N	203	-0-	-262	-0-	5	1	196	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	510	N	137	-0-	-373	-0-	3	1	133	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1					2
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	3					5
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	2					7

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	570	-0-	-210	-0-	13	1	556	3	Y	1	1	8			41
							1	9									
10	775	N	628	-0-	-147	-0-	16	1	611	3	Y	1	1	8			41
							1	9									
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	17	1	659	3	Y	-0-					41
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	38	1	806	2	Y	4	1	8			12
							4	5	4	9							
*01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	48	1	802	2	Y	8					20
							2	5	9	9							
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	37	1	520	2	Y	5					25
							6	5	6	9							

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
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	29	1	1218	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1023	N	610	-0-	-413	-0-	15	1	594	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1320	N	333	-0-	-987	-0-	9	1	324	3	Y	-0-					-0-
*12	1302	N	792	-0-	-510	-0-	35	1	752	2	Y	2					4
							3	5	2	9							
*01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	41	1	693	2	Y	5					9
							1	5	6	9							
*02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	64	1	893	2	Y	3					12
							10	5	3	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	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

09	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	65	1	2761	3	Y	2	2	8			16
							2	9									
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	78	1	3029	3	Y	2	2	8			16
							2	9									
11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	80	1	3053	3	Y	1	1	8			16
							1	9									
*12	2945	X	2563	-0-	-382	-0-	114	1	2436	2	Y	2	1	8			12
							11	5	2	9							
*01	3100	X	46	-0-	-3054	-0-	2	1	41	2	Y	3	1	8			14
							3	9									
02	2912	X	76	-0-	-2836	-0-	5	1	68	2	Y	2					16
							1	5	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784

09	7410	X	6270	-0-	-1140	-0-	144	1	6122	3	Y	4	4	8			2
							4	9									
10	7533	X	6070	-0-	-1463	-0-	152	1	5909	3	Y	8	8	8			2
							9	9									
11	7080	X	6463	-0-	-617	-0-	165	1	6256	3	Y	38	26	1	12	8	2
							42	9									
*12	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	606	1	6465	2	Y	6	2	8			30
							30	5	7	9							
*01	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	712	1	7646	2	Y	28	7	8			51
							16	5	31	9							
02	6020	X	5507	-0-	-513	-0-	450	1	4974	2	Y	24	56	1			19
							57	5	26	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882

09	4560	X	3708	-0-	-852	-0-	85	1	3622	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4495	X	3682	-0-	-813	-0-	92	1	3589	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4350	X	3849	-0-	-501	-0-	99	1	3750	3	Y	-0-					-0-
*12	4495	X	3577	-0-	-918	-0-	159	1	3400	2	Y	3					6
							15	5	3	9							
*01	4309	X	3493	-0-	-816	-0-	196	1	3283	2	Y	6					12
							7	5	7	9							
02	3584	X	2539	-0-	-1045	-0-	167	1	2340	2	Y	5					17
							26	5	6	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

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-
02	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
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-
02	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

09	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	43	1	1811	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	62	1	2430	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	60	1	2271	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	211	1	2254	2	N	-0-					-0-
							11	5									
*01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	237	1	2541	2	N	86					86
							5	5	95	9							
*02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	127	1	1408	2	N	20					106
							16	5	22	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	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

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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 270181 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177

09	2910		-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1	1	6	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
02	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-C) //CONT.// 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 276946 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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	7			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2700	X	378	-0-	-2322	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					5
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	198	1	2906	2	Y	1					6
							1	9									
11	3990	X	2985	-0-	-1005	-0-	131	1	2854	2	Y	-0-					6
12	3503	X	2191	-0-	-1312	-0-	132	1	2059	2	Y	-0-					6
01	3255	X	2864	-0-	-391	-0-	156	1	2708	2	Y	-0-					6
*02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	142	1	2825	2	Y	-0-	4	1			2

JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

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-
02	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

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-
02	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

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-
02		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

09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 38 D RRCID -> 115979 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

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-
02	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 14650 PERF. 8734 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3755	X	-0-	-0-	-3755	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8740 - 8750

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		487	-0-	487	487	487	2			N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		1278	-0-	1278	1765	1278	2			N	-0-					-0-
*12	3077	X	1312	-0-	-1765	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
*01	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
*02	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	13635	2			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	78	1	1286	2	Y	-0-					5
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	58	1	848	2	Y	1					6
							1	9									
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	35	1	771	2	Y	-0-					6
12	1395	N	830	-0-	-565	-0-	50	1	780	2	Y	-0-					6
01	899	N	862	-0-	-37	-0-	47	1	815	2	Y	-0-					6
*02	756	N	712	-0-	-44	-0-	34	1	678	2	Y	-0-	4	1			2

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848

*07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	719	2	Y	1					108
							1	9									
*08	465	N	450	-0-	-15	-0-	22	1	428	2	Y	-0-					108
*09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	50	1	813	2	Y	-0-					108
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	32	1	471	2	Y	-0-					108
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	2	Y	-0-					108
*12	899	N	524	-0-	-375	-0-	31	1	493	2	Y	-0-					108
*01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	2	Y	-0-					108
*02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	Y	-0-	90	1			18

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732

09	4260	X	3719	-0-	-541	-0-	86	1	3633	3	N	-0-					13
10	4402	X	3914	-0-	-488	-0-	98	1	3816	3	N	-0-					13
11	4260	X	4158	-0-	-102	-0-	107	1	4051	3	N	-0-					13
*12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	416	1	4439	2	N	7					117
							21	5	8	9							
*01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	538	1	5772	2	N	18					135
							12	5	20	9							
*02	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	474	1	5247	2	N	-0-					135
							60	5									

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 113167 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680

09	90	X	44	-0-	-46	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	486	X	486	-0-	-0-	-0-	12	1	474	3	Y	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	19	1	714	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	406	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
*01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	45	1	482	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*02	2800	N	3944	-0-	1144	1144	323	1	3573	2	Y	6	3	1			3
							41	5	7	9							

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 115846 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 3576 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498

09	8580	X	7423	-0-	-1157	-0-	171	1	7252	3	Y	-0-						4
10	8866	X	6935	-0-	-1931	-0-	173	1	6758	3	Y	4	4	8				4
							4	9										
11	8070	X	7290	-0-	-780	-0-	186	1	7073	3	Y	28	9	1	19	8		4
							31	9										
*12	8339	X	8225	-0-	-114	-0-	701	1	7488	2	Y	1						12
							35	5	1	9								
*01	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	798	1	8564	2	Y	12	3	8				21
							18	5	13	9								
*02	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	663	1	7327	2	Y	10	24	1				7
							83	5	11	9								

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1						1
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1						2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1						3

HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900

09	720	N	619	-0-	-101	-0-	14	1	605	3	Y	-0-						3
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	18	1	717	3	Y	4	4	8				3
							4	9										
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	21	1	792	3	Y	27	9	1	18	8		3
							30	9										
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	87	1	926	2	Y	1						7
							4	5	1	9								
*01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	84	1	907	2	Y	8	3	8				12
							2	5	9	9								
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	71	1	790	2	Y	6	13	1				5
							9	5	7	9								

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

09	2580	N	2233	-0-	-347	-0-	51	1	2182	3	Y	-0-						1
10	2666	X	2259	-0-	-407	-0-	56	1	2202	3	Y	1	1	8				1
							1	9										
11	2580	X	2286	-0-	-294	-0-	58	1	2217	3	Y	10	2	1	8	8		1
							11	9										
*12	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	336	1	2502	2	Y	1						5
							12	5	1	9								
*01	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	345	1	2469	2	Y	4	1	8				8
							6	5	4	9								
*02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	330	1	2099	2	Y	3	9	1				2
							25	5	3	9								

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 176828 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 "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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

*09	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	26 11	1 9	1105	3	Y	10	10	8			4
*10	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	28 18	1 9	1096	3	Y	16	16	8			4
*11	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	31 31	1 9	1180	3	Y	28	28	8			4
*12	259 X	259	-0-	-0-	-0-	22 1	1 5	236	2	Y	-0-					-0-
*01	472 X	472	-0-	-0-	-0-	40 1	1 5	431	2	Y	-0-					-0-
*02	40 X	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	71	1	1160	2	Y	-0-					4
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	43	1	624	2	Y	-0-					4
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	30	1	649	2	Y	-0-					4
12	1116	N	715	-0-	-401	-0-	43	1	672	2	Y	-0-					4
01	682	N	666	-0-	-16	-0-	36	1	630	2	Y	-0-					4
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	31	1	614	2	Y	-0-	4	1			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 24F RRCID -> 139065 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	4350	X	591	-0-	-3759	-0-	34	1	557	2	Y	-0-					6
10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	243	1	3564	2	Y	1					7
							1	9									
11	5130	X	4694	-0-	-436	-0-	206	1	4488	2	Y	-0-					7
12	5301	X	4424	-0-	-877	-0-	266	1	4158	2	Y	-0-					7
01	5301	X	3761	-0-	-1540	-0-	205	1	3556	2	Y	-0-					7
*02	4368	X	2986	-0-	-1382	-0-	143	1	2843	2	Y	-0-	5	1			2

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	34	1	555	2	Y	-0-					4
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	384	2	Y	-0-					4
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	609	2	Y	-0-					4
12	620	N	466	-0-	-154	-0-	28	1	438	2	Y	-0-					4
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	423	2	Y	-0-					4
*02	588	N	464	-0-	-124	-0-	22	1	441	2	Y	1	4	1	1	6	-0-
							1	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	870	N	492	-0-	-378	-0-	48	1	443	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	682	N	354	-0-	-328	-0-	47	1	306	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	510	N	393	-0-	-117	-0-	43	1	350	3	Y	-0-					-0-
*12	496	N	410	-0-	-86	-0-	46	1	364	2	Y	-0-					-0-
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	62	1	311	2	Y	-0-					-0-
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	51	1	317	2	Y	-0-					-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

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-
02	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

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-
02	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
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	138	1	1267	3	Y	3	3	8			26
							3	9									
10	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	168	1	1083	3	Y	1	1	8			26
							1	9									
11	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	154	1	1249	3	Y	-0-					26
*12	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	163	1	1288	2	Y	-0-					-0-
*01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	265	1	1320	2	Y	-0-					-0-
*02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	214	1	1335	2	Y	-0-					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	33	1	300	3	Y	5	5	8			2
							6	9									
10	372	N	258	-0-	-114	-0-	35	1	223	3	Y	-0-					2
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	69	1	556	3	Y	-0-					2
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	57	1	453	2	Y	3	6	8			3
							3	9									
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	62	1	307	2	Y	5	7	8			1
							6	9									
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	48	1	300	2	Y	1					2
							1	9									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	599	-0-	-61	-0-	59	1	538	3	Y	2	2	8			3
							2	9									
10	930	N	652	-0-	-278	-0-	87	1	561	3	Y	4	4	8			3
							4	9									
11	720	N	367	-0-	-353	-0-	40	1	327	3	Y	-0-					3
*12	620	N	379	-0-	-241	-0-	42	1	334	2	Y	3	5	8			3
							3	9									
*01	651	N	584	-0-	-67	-0-	97	1	483	2	Y	4	6	8			1
							4	9									
*02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	147	1	914	2	Y	1					2
							1	9									

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
09	930	N	844	-0-	-86	-0-	83	1	759	3	Y	2	2	8			17
							2	9									
10	899	N	867	-0-	-32	-0-	116	1	747	3	Y	4	4	8			17
							4	9									
11	870	N	858	-0-	-12	-0-	94	1	764	3	Y	-0-					17
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	88	1	699	2	Y	5	9	8			4
							6	9									
*01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	149	1	741	2	Y	7	9	8			2
							8	9									
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	125	1	780	2	Y	1					3
							1	9									

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	N	1					1
							1	9									
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	12	1	76	3	N	1	1	8			1
							1	9									
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-					1
*12	124	N	107	-0-	-17	-0-	12	1	95	2	N	-0-					-0-
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	2	N	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	2	N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222847 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	67	1	614	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	775	N	620	-0-	-155	-0-	83	1	537	3	N	-0-					-0-
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	75	1	608	3	N	-0-					-0-
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	89	1	703	2	N	-0-					-0-
*01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	132	1	658	2	N	-0-					-0-
*02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	99	1	614	2	N	-0-					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

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	1	1	8			21
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	8	1	333	3	N	1	1	8			61
							1	9									
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	N	2	2	8			61
							2	9									
11	390	N	204	-0-	-186	-0-	5	1	199	3	N	-0-					61
*12	341	N	310	-0-	-31	-0-	17	1	292	2	N	-0-					-0-
							1	5									
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	N	-0-					-0-
							1	5									
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	N	-0-					-0-
							3	5									

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

09	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	74	1	1219	2	Y	-0-					4
10	885	X	885	-0-	-0-	-0-	56	1	829	2	Y	-0-					4
11	690	X	642	-0-	-48	-0-	28	1	614	2	Y	-0-					4
12	1333	X	968	-0-	-365	-0-	58	1	910	2	Y	-0-					4
01	1333	X	917	-0-	-416	-0-	50	1	867	2	Y	-0-					4
*02	1204	X	920	-0-	-284	-0-	44	1	876	2	Y	-0-	4	1			-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (57) 62556 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 012175 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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. 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
09	450	N	431	-0-	-19	-0-		42	1	386	3	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-		75	1	485	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	450	N	437	-0-	-13	-0-		48	1	389	3	Y	-0-					-0-
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-		97	1	766	2	Y	-0-					-0-
*01	558	N	453	-0-	-105	-0-		76	1	377	2	Y	-0-					-0-
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-		85	1	527	2	Y	-0-					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	90	N	33	-0-	-57	-0-		3	1	29	3	N	1	1	8			16
								1	9									
10	217	N	21	-0-	-196	-0-		3	1	18	3	N	-0-					16
11	150	N	24	-0-	-126	-0-		3	1	21	3	N	-0-					16
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-		4	1	68	2	N	17	23	8			47
								19	9									
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-		14	1	224	2	N	20	24	8			43
								22	9									
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-		5	1	72	2	N	7					50
								1	5	8	9							

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. 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
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-		43	1	391	3	N	2	2	8			24
								2	9									
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-		67	1	436	3	N	2	2	8			24
								2	9									
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-		56	1	454	3	N	-0-					24
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-		36	1	605	2	N	-0-					40
								3	5									
*01	734	N	734	-0-	-0-	-0-		43	1	690	2	N	-0-					40
								1	5									
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-		43	1	646	2	N	1					41
								7	5	1	9							

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	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 #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228764 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	4380	X	1434	-0-	-2946	-0-	33	1	1387	3	Y	13	3	8			41
							14	9									
10	2728	X	1149	-0-	-1579	-0-	29	1	1116	3	Y	4	3	8			42
							4	9									
11	1680	X	1379	-0-	-301	-0-	35	1	1344	3	Y	-0-					42
*12	1550	X	856	-0-	-694	-0-	48	1	801	2	Y	3	1	8			41
							4	5	3	9							
*01	1147	N	883	-0-	-264	-0-	51	1	823	2	Y	6	33	1	1	8	13
							2	5	7	9							
*02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	98	1	1471	2	Y	3					16
							16	5	3	9							

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241533 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
09	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	66	1	2821	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
10	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	73	1	2860	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	71	1	2710	3	N	-0-					-0-
*12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	106	1	1772	2	N	2					5
							8	5	2	9							
*01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	83	1	1341	2	N	1					6
							3	5	1	9							
02	1064	N	567	-0-	-497	-0-	35	1	524	2	N	2					8
							6	5	2	9							

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
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	N	-0-					10
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	113	3	N	1					11
							1	9									
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	3	N	-0-					11
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	1					3
							1	9									
*01	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	2	N	-0-					3
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	6	1	88	2	N	1					4
							1	5	1	9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	3880	-0-	-710	-0-	88	1	3747	3	Y	41	20	8			88
							45	9									
10	4743	X	3148	-0-	-1595	-0-	78	1	3046	3	Y	22	22	8			88
							24	9									
11	4350	X	3494	-0-	-856	-0-	90	1	3404	3	Y	-0-					88
*12	4216	X	3648	-0-	-568	-0-	205	1	3416	2	Y	10	3	8			96
							16	5	11	9							
*01	4030	X	3985	-0-	-45	-0-	232	1	3728	2	Y	15	72	1	3	8	36
							8	5	17	9							
*02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	260	1	3920	2	Y	10					46
							44	5	11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2190	-0-	-420	-0-	50	1	2117	3	Y	21	4	8			68
							23	9									
10	2697	X	1914	-0-	-783	-0-	48	1	1862	3	Y	4	3	8			69
							4	9									
11	2610	X	1906	-0-	-704	-0-	49	1	1857	3	Y	-0-					69
*12	2263	N	1858	-0-	-405	-0-	104	1	1740	2	Y	5	2	8			67
							8	5	6	9							
*01	1922	N	1645	-0-	-277	-0-	96	1	1536	2	Y	9	55	1	2	8	19
							3	5	10	9							
*02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	120	1	1810	2	Y	6					25
							20	5	7	9							

MONTE CHRISTO (5950) 62556 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 43 D RRCID -> 270168 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5931 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	443 135	1 9	3301	3	N	123	97	1			118
10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	425	1	2772	3	N	-0-	118	1			-0-
11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	430	1	2498	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	421	1	2617	3	N	-0-					-0-
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	422 21	1 9	2758	3	N	19	15	1			4
*02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	342 86	1 9	2059	3	N	78	46	1			36

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
09	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	435	1	3245	3	N	-0-	21	1			-0-
10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	448	1	2916	3	N	-0-					-0-
11	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	416	1	2415	3	N	-0-					-0-
12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	430	1	2674	3	N	-0-					-0-
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	441 21	1 9	2877	3	N	19	15	1			4
*02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	456 87	1 9	2744	3	N	79	47	1			36

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 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
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	207 182	1 9	1551	3	N	165	73	1			92
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	212 281	1 9	1387	3	N	255	262	1			85
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	239 264	1 9	1390	3	N	240	191	1			134
12	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	234 305	1 9	1457	3	N	277	191	1			220
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	222 253	1 9	1451	3	N	230	355	1			95
*02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	287 86	1 9	1735	3	N	78	98	1			75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2580	#	2246	-0-	-334	-0-	51 36	1 9	2159	3	N	33	23	1			173
10	2666	#	2106	-0-	-560	-0-	52 33	1 9	2021	3	N	30	21	1			182
11	2490	#	2088	-0-	-402	-0-	53 18	1 9	2017	3	N	16	16	1			182
*12	2605	R	2605	-0-	-0-	-0-	219 11	1 5	2336 39	2 9	N	35	25	8			239
*01	2573	#	2526	-0-	-47	-0-	212 5	1 5	2278 31	2 9	N	28	188	1	26	8	53
*02	2231	R	2231	-0-	-0-	-0-	181 23	1 5	2002 25	2 9	N	23					76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-14) 62558 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 202498 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 8848 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					23
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					34

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
02	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

09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	600	1	3165	2	N	21					246
							23	9									
10	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	620	1	3636	2	N	4					250
							4	9									
11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	600	1	3273	2	N	18					268
							20	9									
12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	600	1	3023	2	N	21					289
							23	9									
01	3069	X	2779	-0-	-290	-0-	580	1	2174	2	N	23					312
							25	9									
02	2772	X	2669	-0-	-103	-0-	480	1	2181	2	N	7					319
							8	9									

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950

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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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			
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	Y	-0-					-0-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
	COOK-CLEMONS GU				WELL #: 9	RRCID -> 191291		COMPL. DATE 05/21/2002				TOTAL DEPTH 18400		PERF.12046 - 13030			
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	JACKSON-CHANDLER GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 191674		COMPL. DATE 08/01/2002				TOTAL DEPTH 18898		PERF.12892 - 17474			
09	930	X	713	-0-	-217	-0-	15	1	647	3	N	46	173	1	4	8	18
							51	9									
10	837	X	537	-0-	-300	-0-	13	1	521	3	N	3	3	8			18
							3	9									
11	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	27	1	1024	3	N	-0-					18
*12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	118	1	1258	2	N	-0-					-0-
							6	5									
*01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	124	1	1329	2	N	-0-					-0-
							3	5									
*02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	112	1	1236	2	N	39					39
							14	5	43	9							

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

09	1020	N	873	-0-	-147	-0-	20	1	852	3	Y	1					4
							1	9									
10	930	N	829	-0-	-101	-0-	21	1	808	3	Y	-0-					4
11	930	N	871	-0-	-59	-0-	22	1	849	3	Y	-0-					4
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	60	1	1001	2	Y	4	6	1	3	8	5
							5	5	4	9							
*01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	61	1	974	2	Y	4	3	8			6
							2	5	4	9							
*02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	57	1	862	2	Y	9	6	1			9
							10	5	10	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
09	1830	N	1491	-0-	-339	-0-	32	1	1343	3	Y	105	149	1	4	8	56
							116	9									
10	1798	N	1353	-0-	-445	-0-	34	1	1310	3	Y	8	3	8			61
							9	9									
11	1590	N	1482	-0-	-108	-0-	38	1	1444	3	Y	-0-					61
*12	1457	N	869	-0-	-588	-0-	45	1	751	2	Y	64	162	1	1	8	64
							3	5	70	9							
*01	1364	N	792	-0-	-572	-0-	39	1	633	2	Y	108	1	8			171
							1	5	119	9							
02	1316	N	307	-0-	-1009	-0-	18	1	273	2	Y	12	150	1			33
							3	5	13	9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194245 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14270 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	2269	-0-	-191	-0-	52	1	2209	3	Y	7	3	8			14
							8	9									
10	2480	X	2240	-0-	-240	-0-	56	1	2181	3	Y	3	3	8			14
							3	9									
11	2400	X	2261	-0-	-139	-0-	58	1	2203	3	Y	-0-					14
*12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	153	1	2553	2	Y	1					14
							12	5	1	9							
*01	2232	N	2070	-0-	-162	-0-	121	1	1944	2	Y	1	11	1			4
							4	5	1	9							
02	2100	N	598	-0-	-1502	-0-	37	1	553	2	Y	2					6
							6	5	2	9							

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
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*12	124	N	6	-0-	-118	-0-	5	2	1	9	Y	1					4
*01	31	N	9	-0-	-22	-0-	8	2	1	9	Y	1					5
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	1					6
							1	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	4285	-0-	-1025	-0-	98	1	4142	3	N	41	9	8			138
							45	9									
10	5456	X	4144	-0-	-1312	-0-	103	1	4031	3	N	9	4	8			143
							10	9									
11	5160	X	3915	-0-	-1245	-0-	100	1	3815	3	N	-0-					143
*12	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	283	1	4721	2	N	108	181	1	97	8	152
							22	5	119	9							
*01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	284	1	4562	2	N	132	99	8			185
							10	5	145	9							
*02	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	293	1	4413	2	N	262	179	1			268
							49	5	288	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	X	161	-0-	-619	-0-	4 1	1 9	156	3	N	1	1	8			49
10	806	X	123	-0-	-683	-0-	3 1	1 9	119	3	N	1	1	8			49
11	390	X	163	-0-	-227	-0-	4	1	159	3	N	-0-					49
*12	403	X	90	-0-	-313	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
*01	277	X	277	-0-	-0-	-0-	16 1	1 5	260	2	N	-0-					-0-
*02	158	X	158	-0-	-0-	-0-	10 2	1 5	146	2	N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	296	3	N	1	1	8			39
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	273	3	N	1	1	8			39
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	6	1	229	3	N	-0-					39
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*01	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-

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
09	99	X	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	N	-0-					-0-
10	115	X	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	N	-0-					-0-
11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*01	124	N	35	-0-	-89	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3 23	1 9	133	3	Y	21	30	1	1	8	11
10	186	N	67	-0-	-119	-0-	2 1	1 9	64	3	Y	1					12
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					12
*12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	12	32	1			13
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	21					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	30	1			6

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

09	30	X	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					30
10	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					30
11	30	X	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					30
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					20
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					20
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					20

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

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	1	1	8			1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

09	2160	X	1270	-0-	-890	-0-	29	1	1241	3	N	-0-					17
10	2697	X	1372	-0-	-1325	-0-	34	1	1337	3	N	1	1	8			17
							1	9									
11	2610	X	2185	-0-	-425	-0-	56	1	2121	3	N	7	7	8			17
							8	9									
*12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	144	1	1536	2	N	6					34
							7	5	7	9							
*01	1364	N	1097	-0-	-267	-0-	90	1	970	2	N	32	19	8			47
							2	5	35	9							
02	2044	N	445	-0-	-1599	-0-	36	1	400	2	N	4					51
							5	5	4	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	1					1
							1	9									
*01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	N	1	1	8			1
							1	5	1	9							
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	1					2
							1	5	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			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	T. A.		27	-0-	27	27	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
*01	T. A.		3	-0-	3	30	3	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	31	1	2			Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					52
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	2	8			17
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	2	8			20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					25

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

09	540	N	371	-0-	-169	-0-	8	1	361	3	Y	2	2	8			74
							2	9									
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	35	1	1357	3	Y	4	4	8			74
							4	9									
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	63	1	2399	3	Y	-0-					74
*12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	146	1	2442	2	Y	2	2	8			126
							11	5	2	9							
*01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	126	1	2017	2	Y	42	2	8			166
							4	5	46	9							
*02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	97	1	1462	2	Y	1					167
							16	5	1	9							

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-
							2	5									

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750

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-
02	0 Z	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 #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	12	1	505	3	Y	-0-					-0-
10	651	X	502	-0-	-149	-0-	13	1	489	3	Y	-0-					-0-
11	630	X	537	-0-	-93	-0-	14	1	523	3	Y	-0-					-0-
*12	651	X	608	-0-	-43	-0-	52	1	553	2	Y	-0-					-0-
							3	5									
*01	649	X	649	-0-	-0-	-0-	55	1	593	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*02	546	X	546	-0-	-0-	-0-	45	1	495	2	Y	-0-					-0-
							6	5									

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308

09	1050	N	896	-0-	-154	-0-	21	1	874	3	Y	1	1	8			93
							1	9									
10	1023	N	987	-0-	-36	-0-	25	1	961	3	Y	1	1	8			93
							1	9									
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	25	1	945	3	Y	-0-					93
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	106	1	1134	2	Y	2	2	8			1
							5	5	2	9							
*01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	105	1	1130	2	Y	1					2
							2	5	1	9							
*02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	83	1	922	2	Y	1					3
							10	5	1	9							

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

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	2	2	8			91
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					96

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	103	1	4390	3	N	5	3	8			37
							6	9									
10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	125	1	4893	3	N	3	3	8			37
							3	9									
11	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	129	1	4885	3	N	-0-					37
*12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	251	1	4184	2	N	42	175	1	4	8	36
							19	5	46	9							
*01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	171	1	2748	2	N	9	4	8			41
							6	5	10	9							
*02	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	116	1	1757	2	N	12					53
							20	5	13	9							

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	98	1	4153	3	N	1	1	8			2
							1	9									
10	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	108	1	4223	3	N	1	1	8			2
							1	9									
11	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	105	1	3998	3	N	-0-					2
*12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	378	1	4031	2	N	-0-					-0-
							19	5									
*01	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	421	1	4521	2	N	-0-					-0-
							10	5									
*02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	312	1	3455	2	N	-0-					-0-
							39	5									

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

09	2940	X	2335	-0-	-605	-0-	54	1	2279	3	N	2	2	8			20
							2	9									
10	3038	X	2682	-0-	-356	-0-	67	1	2613	3	N	2	2	8			20
							2	9									
11	2700	X	2409	-0-	-291	-0-	62	1	2346	3	N	1	1	8			20
							1	9									
*12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	264	1	2815	2	N	2	2	8			74
							13	5	2	9							
*01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	266	1	2851	2	N	8					82
							6	5	9	9							
02	2436	X	2401	-0-	-35	-0-	197	1	2178	2	N	1					83
							25	5	1	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 210874 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15364 - 15738

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2017

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	91	1	3865	3	N	44	191	1			35
						48	9									
10	4123 X	4048	-0-	-75	-0-	101	1	3943	3	N	4	4	8			35
						4	9									
11	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	106	1	4037	3	N	19	19	8			35
						21	9									
*12	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	428	1	4570	2	N	12					42
						21	5	13	9							
*01	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	417	1	4477	2	N	118	72	8			88
						10	5	130	9							
*02	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	334	1	3691	2	N	16					104
						42	5	18	9							

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	1	3	8	7
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	8			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	5	1			12

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	98	1	4161	3	N	38	3	8			102
							42	9									
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	108	1	4212	3	N	8	3	8			107
							9	9									
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	111	1	4233	3	N	-0-					107
*12	4433	X	3592	-0-	-841	-0-	201	1	3357	2	N	17					107
							15	5	19	9							
*01	4433	X	3437	-0-	-996	-0-	197	1	3171	2	N	56					163
							7	5	62	9							
02	4004	X	3025	-0-	-979	-0-	184	1	2773	2	N	34					197
							31	5	37	9							

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.16788 - 17580

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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	1					15
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	6	8			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					19

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3780	X	3151	-0-	-629	-0-	72 6	1 9	3073	3	N	5	5	8			22
10	3875	X	3110	-0-	-765	-0-	78 4	1 9	3028	3	N	4	4	8			22
11	3570	X	3160	-0-	-410	-0-	81	1	3079	3	N	-0-					22
*12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	218 17	1 5	3634 1	2 9	N	1					97
*01	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	223 7	1 5	3586 1	2 9	N	1					98
*02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	206 35	1 5	3108 1	2 9	N	1					99

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17619	X	17619	-0-	-0-	-0-	405	1	17204	3	N	9	9	8			60
							10	9									
10	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	359	1	14006	3	N	8	4	8			64
							9	9									
11	18165	X	18165	-0-	-0-	-0-	466	1	17699	3	N	-0-					64
*12	22616	X	22616	-0-	-0-	-0-	1274	1	21245	2	N	-0-					68
							97	5									
*01	19533	X	19533	-0-	-0-	-0-	1142	1	18353	2	N	-0-					68
							38	5									
*02	18911	X	18911	-0-	-0-	-0-	1163	1	17553	2	N	-0-					68
							195	5									

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	416	-0-	416	416	24	1	391	2	N	-0-					-0-
							1	5									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	416					N	1					1

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-					33
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-					33
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	N	-0-					33
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-					-0-
*01	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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

09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	155	1	972	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	136	1	1011	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	147	1	954	3	Y	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	144	1	1045	2	Y	7					7
							8	9									
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	130	1	1032	2	Y	-0-					7
*02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	136	1	952	2	Y	-0-					7

JOHNSON,FLORA I. WELL #: 1 RRCID -> 075134 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6052 - 6190

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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	4847	-0-	-1123	-0-	665	1	4181	3	Y	1	1	8			32
							1	9									
10	6169	X	5827	-0-	-342	-0-	690	1	5137	3	Y	-0-					32
11	5970	X	4896	-0-	-1074	-0-	654	1	4242	3	Y	-0-					32
12	6479	X	5409	-0-	-1070	-0-	656	1	4749	2	Y	4					36
							4	9									
01	5828	X	5287	-0-	-541	-0-	593	1	4692	2	Y	2					38
							2	9									
*02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	668	1	4660	2	Y	3					41
							3	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	3					3
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					3
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	1					4

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	421	-0-	-149	-0-	58	1	363	3	Y	-0-					25
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	53	1	393	3	Y	-0-					25
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	65	1	420	3	Y	-0-					25
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	55	1	395	2	Y	4	12	7			17
							4	9									
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	42	1	332	2	Y	1					18
							1	9									
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	39	1	274	2	Y	1					19
							1	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	479	1	3010	3	Y	-0-					20
10	3472	X	2677	-0-	-795	-0-	317	1	2360	3	Y	-0-					20
11	3000	X	2489	-0-	-511	-0-	333	1	2156	3	Y	-0-					20
12	3100	X	2739	-0-	-361	-0-	332	1	2405	2	Y	2	8	7			14
							2	9									
01	3100	X	2797	-0-	-303	-0-	314	1	2482	2	Y	1					15
							1	9									
02	2800	X	2639	-0-	-161	-0-	331	1	2307	2	Y	1					16
							1	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	44	1	277	3	Y	-0-					15
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	42					57
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

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
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	128	1	801	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	855	-0-	-13	-0-	101	1	754	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	848	-0-	-52	-0-	113	1	735	3	Y	-0-					-0-
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	111	1	807	2	Y	2					2
							2	9									
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	96	1	760	2	Y	-0-					2
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	96	1	669	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
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	9	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-

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
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	40	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	44	1	286	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	234	-0-	-76	-0-	28	1	204	2	Y	2					2
							2	9									
01	341	N	256	-0-	-85	-0-	29	1	227	2	Y	-0-					2
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	28	1	196	2	Y	1					3
							1	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
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	202					202
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					203
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					204

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
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	Y	13					13
							14	9									
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	179	1	1415	2	Y	-0-					13
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	25	1	174	2	Y	1					14
							1	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
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	146	1	919	3	Y	-0-					27
10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	124	1	925	3	Y	-0-					27
11	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	136	1	885	3	Y	-0-					27
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	164	1	1187	2	Y	3	17	7			13
							3	9									
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	135	1	1065	2	Y	1					14
							1	9									
*02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	136	1	948	2	Y	1					15
							1	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
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		25	-0-	25	25	3	1	21	2	Y	1					1
							1	9									
*01	44	X	19	-0-	-25	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					1
02	T. A.		40	-0-	40	40	5	1	35	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
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	64	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	55	1	413	3	Y	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	58	1	373	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	54	1	389	2	Y	4					4
							4	9									
01	465	N	362	-0-	-103	-0-	41	1	321	2	Y	-0-					4
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	57	1	399	2	Y	-0-					4

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
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	14	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	34	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	26	1	187	2	Y	1					1
							1	9									
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	10	1	79	2	Y	-0-					1
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	Y	-0-					1

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
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	217	1	1362	3	Y	-0-					-0-
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	185	1	1380	3	Y	-0-					-0-
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	210	1	1365	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	168	1	1217	2	Y	5					5
							6	9									
01	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	155	1	1227	2	Y	-0-					5
02	1484	N	1319	-0-	-165	-0-	165	1	1154	2	Y	-0-					5

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
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	6					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	20	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	21	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	3	Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	27	1	196	2	Y	1					1
							1	9									
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	2	Y	-0-					1
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	17	1	121	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	105	1	661	3	N	-0-					8
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	68	1	505	3	N	-0-					8
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	82	1	531	3	N	-0-					8
*12	589	N	413	-0-	-176	-0-	50	1	361	2	N	2	5	7			5
							2	9									
01	558	N	454	-0-	-104	-0-	51	1	402	2	N	1					6
							1	9									
02	532	N	433	-0-	-99	-0-	54	1	378	2	N	1					7
							1	9									

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF. 10784 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	78	1	583	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					14
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	1					15
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	69	1	435	3	N	-0-					17
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	68	1	509	3	N	-0-					17
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	76	1	492	3	N	-0-					17
*12	527	N	500	-0-	-27	-0-	61	1	439	2	N	-0-	11	7			6
01	558	N	368	-0-	-190	-0-	41	1	326	2	N	1					7
							1	9									
02	504	N	61	-0-	-443	-0-	8	1	53	2	N	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130) 62561 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
THREE CITIES WELL #: 1 RRCID -> 120373 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 11922 PERF.11130 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2130	X	1478	-0-	-652	-0-	73 11	1 9	1394	2	Y	10					31
10	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	108	1	2334	2	Y	-0-					31
11	2130	X	1987	-0-	-143	-0-	175	1	1812	2	Y	-0-					31
12	1519	X	1234	-0-	-285	-0-	58	1	1176	2	Y	-0-	31	1			-0-
01	2449	X	1649	-0-	-800	-0-	62	1	1587	2	Y	-0-					-0-
02	2212	X	2060	-0-	-152	-0-	63	1	1997	2	Y	-0-					-0-

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	88	1	1660	2	Y	11					38
							12	9									
10	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	88	1	1886	2	Y	10					48
							11	9									
11	3120	X	1312	-0-	-1808	-0-	114	1	1188	2	Y	9					57
							10	9									
12	1829	X	725	-0-	-1104	-0-	34	1	689	2	Y	2					59
							2	9									
01	1984	X	1324	-0-	-660	-0-	49	1	1262	2	Y	12	40	1			31
							13	9									
*02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	81	1	2536	2	Y	20					51
							22	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	152	1	2695	2	Y	13					34
							14	9									
10	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	211	1	4540	2	Y	35					69
							39	9									
11	2190	X	2172	-0-	-18	-0-	188	1	1962	2	Y	20					89
							22	9									
12	2945	X	2261	-0-	-684	-0-	106	1	2147	2	Y	7					96
							8	9									
01	3751	X	3522	-0-	-229	-0-	129	1	3343	2	Y	45	80	1			61
							50	9									
02	3388	X	3210	-0-	-178	-0-	98	1	3073	2	Y	35					96
							39	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2557	-0-	-143	-0-	160	1	2382	2	Y	14	16	1			6
							15	9									
10	3100	N	3381	-0-	281	281	245	1	3112	2	Y	22	12	1			16
							24	9									
11	3000	N	2796	-0-	-204	77	197	1	2584	2	Y	14	12	1			18
							15	9									
12	3100	N	3094	-0-	-6	71	201	1	2872	2	Y	19	24	1			13
							21	9									
01	2929	X	2858	-0-	-71	-0-	197	1	2644	2	Y	15	13	1			15
							17	9									
*02	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	163	1	2145	2	Y	12	12	1			15
							13	9									

BRUNI SUMMERS WELL #: 14 RRCID -> 188698 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10110	X	4152	-0-	-5958	-0-	205	1	3918	2	Y	26					94
							29	9									
10	6820	X	4008	-0-	-2812	-0-	176	1	3782	2	Y	45					139
							50	9									
11	6600	X	4378	-0-	-2222	-0-	381	1	3973	2	Y	22					161
							24	9									
12	4278	X	4144	-0-	-134	-0-	193	1	3908	2	Y	39	132	1			68
							43	9									
01	4278	X	3182	-0-	-1096	-0-	118	1	3038	2	Y	24					92
							26	9									
02	4088	X	3041	-0-	-1047	-0-	93	1	2915	2	Y	30					122
							33	9									

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI TR. 7 WELL #: 17 RRCID -> 202839 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7916 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3030	X	2149	-0-	-881	-0-	135 12	1 9	2002	2	Y	11	14	1			5
10	3317	X	2876	-0-	-441	-0-	209 13	1 9	2654	2	Y	12	7	1			10
11	3210	X	2983	-0-	-227	-0-	210 12	1 9	2761	2	Y	11	9	1			12
12	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	195 13	1 9	2796	2	Y	12	16	1			8
01	2883	X	2394	-0-	-489	-0-	165 9	1 9	2220	2	Y	8	7	1			9
02	2772	X	2182	-0-	-590	-0-	153 8	1 9	2021	2	Y	7	7	1			9

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 277360 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8470 - 8518

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

09	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	2			N	-0-					86
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					86
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					86
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					86
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	261	2	1	9	N	1					87
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	174	1	2142	2	N	-0-					-0-
10	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	160	1	1923	2	N	-0-					-0-
11	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	154	1	1940	2	N	-0-					-0-
12	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	167	1	2080	2	N	-0-					-0-
01	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	151	1	1812	3	N	-0-					-0-
*02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	180	1	2038	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
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-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
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-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	360	X	333	-0-	-27	-0-	61	1	272	2	N	-0-					-0-
10	372	X	333	-0-	-39	-0-	70	1	263	2	N	-0-					-0-
11	731	X	731	-0-	-0-	-0-	160	1	571	2	N	-0-					-0-
12	403	X	344	-0-	-59	-0-	45	1	299	2	N	-0-					-0-
01	403	X	400	-0-	-3	-0-	18	1	382	2	N	-0-					-0-
02	672	X	248	-0-	-424	-0-	11	1	237	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
09	8460	X	8163	-0-	-297	-0-	1486	1	6677	2	Y	-0-					-0-
10	8742	X	8544	-0-	-198	-0-	1807	1	6737	2	Y	-0-					-0-
11	8460	X	7937	-0-	-523	-0-	1738	1	6199	2	Y	-0-					-0-
12	8649	X	7762	-0-	-887	-0-	1012	1	6750	2	Y	-0-					-0-
01	8556	X	7508	-0-	-1048	-0-	340	1	7168	2	Y	-0-					-0-
02	7728	X	6641	-0-	-1087	-0-	300	1	6341	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
09	720	X	423	-0-	-297	-0-	77	1	346	2	N	-0-					-0-
10	558	X	506	-0-	-52	-0-	107	1	399	2	N	-0-					-0-
11	540	X	357	-0-	-183	-0-	78	1	279	2	N	-0-					-0-
12	558	X	474	-0-	-84	-0-	62	1	412	2	N	-0-					-0-
01	677	X	677	-0-	-0-	-0-	31	1	646	2	N	-0-					-0-
*02	559	X	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
10	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1669	-0-	-656	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	1668	-0-	-905	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	NO RPT	-0-	-2324	-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 168936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 118270 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12884 - 13417

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1530 X	308	-0-	-1222	-0-	12	1	296	2	Y	-0-					-0-
10	775 N	385	-0-	-390	-0-	16	1	369	2	Y	-0-					-0-
11	480 N	376	-0-	-104	-0-	16	1	360	2	Y	-0-					-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
01	372 N	248	-0-	-124	-0-	10	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	364 N	218	-0-	-146	-0-	7	1	211	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

09	270 N	207	-0-	-63	-0-	8	1	199	2	N	-0-					-0-
10	310 N	127	-0-	-183	-0-	5	1	122	2	N	-0-					-0-
11	300 N	65	-0-	-235	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	11	1	317	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	23	1	540	2	Y	-0-					-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	27	1	637	2	Y	-0-					-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	37	1	845	2	Y	-0-					-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	31	1	710	2	Y	-0-					-0-
02	532 N	515	-0-	-17	-0-	17	1	498	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

09	270 N	144	-0-	-126	-0-	6	1	138	2	N	-0-					-0-
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	13	1	297	2	N	-0-					-0-
11	300 N	196	-0-	-104	-0-	8	1	188	2	N	-0-					-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	N	-0-					-0-
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	11	1	255	2	N	-0-					-0-
02	196 N	16	-0-	-180	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 4 T RRCID -> 124368 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375

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-
02	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

09	4710	X	3025	-0-	-1685	-0-	122	1	2903	2	Y	-0-					4
10	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	210	1	4961	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
11	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	196	1	4500	2	Y	-0-					2
12	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	199	1	4310	2	Y	-0-					2
01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	192	1	4401	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	141	1	4070	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	85	1	2024	2	Y	-0-					1
10	2387	N	2099	-0-	-288	-0-	85	1	2014	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2220	N	2131	-0-	-89	-0-	89	1	2042	2	Y	-0-					-0-
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	98	1	2113	2	Y	-0-					-0-
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	89	1	2034	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1988	N	1925	-0-	-63	-0-	64	1	1860	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	502	-0-	-831	-0-	20	1	482	2	N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	23	1	539	2	N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	512	2	N	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	27	1	621	2	N	-0-					-0-
*02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	30	1	858	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3531	-0-	-609	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	49	1	3547	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3124	-0-	-1166	-0-	151	1	2973	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	3347	-0-	-1086	-0-	154	1	3193	2	Y	-0-					-0-
01	4433	X	3725	-0-	-708	-0-	172	1	3553	2	Y	-0-					-0-
*02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	184	1	4733	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	482	2	N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	2	N	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	65	1	876	2	N	-0-					-0-
12	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	172	1	2758	2	N	-0-					-0-
01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	169	1	2714	2	N	-0-					-0-
*02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	153	1	2106	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	38	1	904	2	N	-0-					-0-
10	868	N	539	-0-	-329	-0-	22	1	517	2	N	-0-					-0-
11	840	N	197	-0-	-643	-0-	8	1	189	2	N	-0-					-0-
12	868	N	141	-0-	-727	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
01	527	N	118	-0-	-409	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-
02	196	N	79	-0-	-117	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-

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
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	26	1	625	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	379	-0-	-241	-0-	15	1	364	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	186	-0-	-354	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	257	-0-	-363	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	586	2	Y	-0-					-0-
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	18	1	515	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
09	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
10	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	26	1	1869	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	1811	-0-	-619	-0-	87	1	1724	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	1936	-0-	-575	-0-	89	1	1847	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	1872	-0-	-639	-0-	86	1	1786	2	N	-0-					-0-
*02	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	71	1	1818	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 131232 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	2	Y	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	15	1	322	2	Y	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	Y	-0-					-0-
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	299	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	26	1	612	2	N	-0-					-0-
10	713	N	662	-0-	-51	-0-	27	1	635	2	N	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	50	1	1147	2	N	-0-					-0-
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	46	1	990	2	N	-0-					-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	44	1	1011	2	N	-0-					-0-
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	31	1	902	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
09	2190	X	1623	-0-	-567	-0-	65	1	1558	2	Y	-0-					5
10	1519	X	1461	-0-	-58	-0-	59	1	1402	2	Y	-0-	2	1			3
11	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	58	1	1338	2	Y	-0-					3
12	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	59	1	1286	2	Y	-0-					3
01	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	56	1	1285	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	1316	N	1060	-0-	-256	-0-	35	1	1025	2	Y	-0-	1	1			1

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 4-T RRCID -> 146510 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2745	-0-	-615	-0-	110	1	2635	2	N	-0-					-0-
10	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	199	1	4718	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3986	-0-	-394	-0-	166	1	3820	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	2727	-0-	-1799	-0-	121	1	2606	2	N	-0-					-0-
01	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	201	1	4616	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3945	-0-	-143	-0-	132	1	3813	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
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	726	2	N	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	31	1	723	2	N	-0-					-0-
11	600	N	480	-0-	-120	-0-	20	1	460	2	N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	32	1	697	2	N	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	681	2	N	-0-					-0-
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	21	1	602	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
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	287	1	3850	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	304	1	3850	2	N	-0-					-0-
11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	269	1	3636	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	224	1	3589	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3397	-0-	-230	-0-	199	1	3198	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3022	-0-	-254	-0-	205	1	2817	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 13 RRCID -> 147307 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147721 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	565	2	Y	-0-			-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	2	Y	-0-			-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	2	Y	-0-			-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	2	Y	-0-			-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	637	2	Y	-0-			-0-
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	18	1	509	2	Y	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142

09	570	N	507	-0-	-63	-0-	20	1	487	2	Y	-0-			-0-
10	558	N	485	-0-	-73	-0-	20	1	465	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	454	-0-	-86	-0-	19	1	435	2	Y	-0-			-0-
12	527	N	479	-0-	-48	-0-	21	1	458	2	Y	-0-			-0-
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	20	1	464	2	Y	-0-			-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	13	1	381	2	Y	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 153718 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254

09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	110	1	2635	2	N	-0-			-0-
10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	101	1	2387	2	N	-0-			-0-
11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	97	1	2223	2	N	-0-			-0-
12	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	101	1	2185	2	N	-0-			-0-
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	114	1	2612	2	N	-0-			-0-
*02	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	70	1	2033	2	N	-0-			-0-

HAYNES "D" WELL #: 1 RRCID -> 154070 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582

09	450	N	381	-0-	-69	-0-	15	1	366	2	N	-0-			-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	N	-0-			-0-
11	540	N	460	-0-	-80	-0-	19	1	441	2	N	-0-			-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	2	N	-0-			-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	N	-0-			-0-
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	12	1	348	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	2	N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-					-0-
12	310	N	144	-0-	-166	-0-	6	1	138	2	N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	N	-0-					-0-
*02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	65	1	1876	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 168298 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2902	-0-	-98	292	117	1	2785	2	Y	-0-					1
10	3104	X	2812	-0-	-292	-0-	114	1	2698	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	121	1	2787	2	Y	-0-					-0-
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	130	1	2817	2	Y	-0-					-0-
01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	126	1	2885	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	91	1	2621	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169610 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	Y	-0-					-0-
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173878 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 22 RRCID -> 173957 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174297 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2040	N	1167	-0-	-873	-0-	47	1	1120	2	N	-0-					-0-
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	88	1	2081	2	N	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	86	1	1973	2	N	-0-					-0-
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	97	1	2101	2	N	-0-					-0-
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	89	1	2042	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1304	-0-	-600	-0-	44	1	1260	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	749	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	45	1	1071	2	Y	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	47	1	1074	2	Y	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	46	1	1000	2	Y	-0-					-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	50	1	1150	2	Y	-0-					-0-
*02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	856	2	Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2310	N	1528	-0-	-782	-0-	62	1	1466	2	N	-0-					-0-
10	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	121	1	2859	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3849	-0-	849	849	160	1	3689	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3869	-0-	769	1618	171	1	3698	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4099	-0-	999	2617	171	1	3928	2	N	-0-					-0-
*02	4974	X	2357	-0-	-2617	-0-	79	1	2278	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	57	1	1353	2	Y	1					4
							1	9									
10	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	58	1	1366	2	Y	-0-	2	1			2
11	1110	N	917	-0-	-193	-0-	38	1	878	2	Y	1					3
							1	9									
12	1457	N	1154	-0-	-303	-0-	51	1	1102	2	Y	1					4
							1	9									
01	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	52	1	1200	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	40	1	1162	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

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-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	104	1	2477	2	Y	-0-					1
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	86	1	2031	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	75	1	1728	2	Y	-0-					-0-
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	74	1	1591	2	Y	-0-					-0-
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	55	1	1271	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	48	1	1378	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196862 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2370	X	2322	-0-	-48	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
10	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	35	1	2510	2	N	-0-					-0-
11	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	123	1	2419	2	N	-0-					-0-
12	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	120	1	2488	2	N	-0-					-0-
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	125	1	2573	2	N	-0-					-0-
*02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	109	1	2817	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
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-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3150 X	2823	-0-	-327	-0-	114	1	2709	2	Y	-0-					3
10	3100 X	2855	-0-	-245	-0-	116	1	2738	2	Y	1	2	1			2
						1	9									
11	3000 X	2881	-0-	-119	-0-	120	1	2761	2	Y	-0-					2
12	3100 X	3000	-0-	-100	-0-	133	1	2867	2	Y	-0-					2
01	3007 X	2900	-0-	-107	-0-	121	1	2777	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
02	2688 X	2686	-0-	-2	-0-	90	1	2595	2	Y	1	1	1			2
						1	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
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	26	1	615	2	Y	-0-			-0-
10	837	N	469	-0-	-368	-0-	19	1	450	2	Y	-0-			-0-
11	630	N	365	-0-	-265	-0-	15	1	350	2	Y	-0-			-0-
12	651	N	365	-0-	-286	-0-	16	1	349	2	Y	-0-			-0-
01	465	N	376	-0-	-89	-0-	16	1	360	2	Y	-0-			-0-
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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.		556	-0-	556	556	25	1	531	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.		1133	-0-	1133	1689	47	1	1086	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		535	-0-	535	2224	18	1	517	2	Y	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203848 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750

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-
02	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

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-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	270	N	28	-0-	-242	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	54	1	867	2	N	-0-			-0-
*02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	83	1	1143	2	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	420 N	378	-0-	-42	-0-	15	1	363	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	319	-0-	-53	-0-	13	1	306	2	Y	-0-					-0-
11	450 N	344	-0-	-106	-0-	14	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	403 N	335	-0-	-68	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	2	Y	-0-					-0-
*02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	11	1	310	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1020 N	715	-0-	-305	-0-	29	1	686	2	N	-0-					-0-
10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	74	1	1759	2	N	-0-					-0-
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	46	1	1062	2	N	-0-					-0-
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	52	1	1125	2	N	-0-					-0-
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	48	1	1091	2	N	-0-					-0-
*02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	33	1	942	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	6360	X	3528	-0-	-2832	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5104	-0-	-1468	-0-	69	1	5035	2	N	-0-					-0-
11	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	241	1	4746	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4805	-0-	-248	-0-	221	1	4584	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4726	-0-	-389	-0-	218	1	4508	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4644	-0-	-4	-0-	174	1	4470	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212244 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 7 RRCID -> 212859 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966

09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	74	1	1775	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1841	-0-	-205	-0-	75	1	1766	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	80	1	1834	2	N	-0-					-0-
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	86	1	1856	2	N	-0-					-0-
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	82	1	1880	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1710	-0-	-82	-0-	57	1	1653	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

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-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 44 RRCID -> 216583 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	120	N	35	-0-	-85	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	N	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	5	1	136	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221153 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	63	1	1503	2	Y	-0-					-0-
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	62	1	1471	2	Y	-0-					-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	64	1	1474	2	Y	-0-					-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	68	1	1476	2	Y	-0-					-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	62	1	1423	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	43	1	1248	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	N	-0-			-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	N	-0-			-0-
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	25	1	345	2	N	-0-			-0-
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	22	1	355	2	N	-0-			-0-
01	403 N	338	-0-	-65	-0-	20	1	318	2	N	-0-			-0-
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	22	1	302	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	70	1	1663	2	N	-0-			-0-
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	74	1	1691	2	N	-0-			-0-
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	61	1	1325	2	N	-0-			-0-
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	46	1	1052	2	N	-0-			-0-
*02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	26	1	761	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230502 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 232475 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245724 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 248717 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	610	2	N	-0-			-0-
10	620	N	563	-0-	-57	-0-	23	1	540	2	N	-0-			-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	40	1	909	2	N	-0-			-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	40	1	854	2	N	-0-			-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	33	1	764	2	N	-0-			-0-
02	784	N	662	-0-	-122	-0-	22	1	640	2	N	-0-			-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

09	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
10	813	X	813	-0-	-0-	-0-	11	1	802	2	N	-0-			-0-
11	240	X	148	-0-	-92	-0-	7	1	141	2	N	-0-			-0-
12	248	X	32	-0-	-216	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
01	806	X	65	-0-	-741	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
02	728	X	50	-0-	-678	-0-	2	1	48	2	N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 T RRCID -> 120639 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688

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-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662

09	2100	X	993	-0-	-1107	-0-	993	2			N	-0-			-0-
10	1922	X	1246	-0-	-676	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
11	1860	X	1327	-0-	-533	-0-	1327	2			N	-0-			-0-
12	1922	X	1219	-0-	-703	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
01	1240	X	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			N	-0-			-0-
*02	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	66	1	1809	2	Y	-0-					1
10	1800	N	1869	-0-	69	69	117	1	1752	2	Y	-0-					1
11	1890	N	1821	-0-	-69	-0-	99	1	1722	2	Y	-0-					1
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	63	1	1836	2	Y	-0-					1
*01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	84	1	1830	2	Y	-0-					1
*02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	58	1	1596	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4513	-0-	-167	-0-	159	1	4354	2	Y	-0-					3
10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	275	1	4114	2	Y	-0-					3
11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	192	1	3327	2	Y	-0-					3
12	4495	X	3247	-0-	-1248	-0-	108	1	3139	2	Y	-0-					3
01	4650	X	3056	-0-	-1594	-0-	134	1	2922	2	Y	-0-					3
02	4200	X	2721	-0-	-1479	-0-	95	1	2626	2	Y	-0-					3

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000) 63863 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
STATE TRACT 1008-S WELL #: 1 RRCID -> 254424 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11222 - 11232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
MCCAMPBELL, DUNN "A" WELL #: RRCID -> 211436 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

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
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MURDOCK PASS, N.(MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY (WILCOX 10,500) 63925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ORION RESOURCES, INC. 625710
RAGSDALE WELL #: RRCID -> 141702 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10503 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011

MUSTANG ISLAND (STRAY 10) 64115 102 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
SUSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 280603 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 7409 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46620	X	21211	-0-	-25409	-0-	21203	2	8	9	N	7					149
10	46593	X	41826	-0-	-4767	-0-	41796	2	30	9	N	27					176
11	46029	X	46029	-0-	-0-	-0-	45996	2	33	9	N	30	168	1			38
12	46154	X	46154	-0-	-0-	-0-	46128	2	26	9	N	24					62
01	45567	X	45567	-0-	-0-	-0-	45522	2	45	9	N	41					103
*02	39779	X	39779	-0-	-0-	-0-	39720	2	59	9	N	54					157

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	14B2	EXT	-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
02	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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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

09	27122 #	5610	-0-	-21512	-0-	5588	2	22	9	N	20						298
10	26660	22885	-0-	-3775	-0-	73	1	22403	2	N	372	372	1				298
						409	9										
11	25800	25786	-0-	-14	-0-	2247	1	23253	2	N	260	186	1				372
						286	9										
12	26660	25328	-0-	-1332	-0-	1395	1	23694	2	N	217						589
						239	9										
01	25358 #	20791	-0-	-4567	-0-	1028	1	19379	2	N	349						938
						384	9										
02	24080	14018	-0-	-10062	-0-	615	1	13227	2	N	160	200	1				898
						176	9										

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) 64116 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
S.T. 747-L SE/4 WELL #: 2 RRCID -> 192472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15336 PERF.13664 - 15044

09	14490	10214	-0-	-4276	-0-	98	1	9798	2	N	289	196	1				147
						318	9										
10	14973	15077	-0-	104	104	292	1	14336	2	N	408	384	1				171
						449	9										
11	19550	16968	-0-	-2582	-0-	434	1	16069	2	N	423	419	1				175
						465	9										
12	18679	16826	-0-	-1853	-0-	1047	1	15417	2	N	329	340	1				164
						362	9										
01	16719	15846	-0-	-873	-0-	356	1	15238	2	N	229	274	1				119
						252	9										
*02	16380	14952	-0-	-1428	-0-	320	1	14272	2	N	327	241	1				205
						360	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
09	5310	#	2210	-0-	-3100	-0-	22	1	2166	2	N	20	14	1			6
							22	9									
10	5487	#	4053	-0-	-1434	-0-	122	1	3876	2	N	50	42	1			14
							55	9									
11	5190	#	4565	-0-	-625	-0-	94	1	4417	2	N	49	49	1			14
							54	9									
12	5363	#	4541	-0-	-822	-0-	285	1	4213	2	N	39	40	1			13
							43	9									
01	4278	R	4278	-0-	-0-	-0-	97	1	4153	2	N	25	30	1			8
							28	9									
02	4256	#	4031	-0-	-225	-0-	88	1	3901	2	N	38	28	1			18
							42	9									

MUSTANG ISLAND, W. (29 SD) 64122 372 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 261889 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10640 - 10655

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-

MUSTANG ISLAND, W. (38 SD.) 64122 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 239573 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 10480 PERF.12352 - 12412

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) 64123 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 746-L WELL #: 1 RRCID -> 127705 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 15082 PERF.13632 - 13802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40620 #	18056	-0-	-22564	-0-	176	1	17634	2	N	224	152	1			164
						246	9									
10	42067	36234	-0-	-5833	-0-	628	1	34956	2	N	591	494	1			261
						650	9									
11	45800	43255	-0-	-2545	-0-	889	1	41654	2	N	647	632	1			276
						712	9									
12	15905	43986	-0-	28081	28081	3604	1	39828	2	N	504	520	1			260
						554	9									
01	76572	45279	-0-	-31293	-0-	5519	1	39365	2	N	359	429	1			190
						395	9									
*02	38500	38248	-0-	-252	-0-	828	1	36870	2	N	500	371	1			319
						550	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

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 882-S WELL #: 1 RRCID -> 201334 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11733 - 11773

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000) 64136 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 256537 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000) 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: A 1 RRCID -> 012261 COMPL. DATE 01/05/1955 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6060	-0-	-0-	-6060	-0-			Y	-0-			27
10	5890 #	-0-	-0-	-5890	-0-			Y	-0-	22 1		5
11	4980 #	39	-0-	-4941	-0-	30 2	9 9	Y	8	11 1		2
12	4185 #	13	-0-	-4172	-0-	2 1	11 9	Y	10	10 1		2
01	3286 #	-0-	-0-	-3286	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 151139 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13574 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	2532	-0-	-3258	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	7207	-0-	-2000	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8057	-0-	-853	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
12	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	7626	-0-	-1302	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
*02	7532	X	6702	-0-	-830	-0-	6702	2			N	-0-					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
*02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186768 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14374 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
10	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
11	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
12	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4339	-0-	-311	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
*02	4732	X	1913	-0-	-2819	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 188685 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193171 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.13110 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FB-D) 64138 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16561 PERF.15423 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FB-D) //CONT.// 64138 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187141 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15194 - 15372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15700 SAND) 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181666 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185280 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15288 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194229 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.15618 - 15744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
10	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
12	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4537	-0-	-330	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
*02	4536	X	3218	-0-	-1318	-0-	3218	2			N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184775 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	4210	-0-	-1640	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5776	-0-	-269	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
11	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
12	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
*02	5208	X	3312	-0-	-1896	-0-	3312	2			N	-0-					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) //CONT.// 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	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

09	3690	X	3161	-0-	-529	-0-	3152	2	9	9	Y	8					104
10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3689	2	10	9	Y	9					113
11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3949	2	17	9	Y	15	107	1			21
12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3700	2	10	9	Y	9					30
01	3534	X	3392	-0-	-142	-0-	3375	2	17	9	Y	15					45
02	3192	X	2661	-0-	-531	-0-	2646	2	15	9	Y	14					59

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

09	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-					90
10	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					90
11	6630	X	4790	-0-	-1840	-0-	4790	2			Y	-0-					90
12	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			Y	-0-					90
01	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8803	2			Y	-0-					90
*02	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			Y	-0-					90

CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

09	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					45
10	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					45
11	3990	X	3738	-0-	-252	-0-	3738	2			Y	-0-					45
12	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			Y	-0-					45
01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			Y	-0-					45
*02	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	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
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-
02	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

09	14B DENY	2	-0-	2	404	2	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY	3	-0-	3	407	3	2			N	-0-					-0-
11	0 W	2	-0-	2	409	2	2			N	-0-					-0-
12	0 W	2	-0-	2	411	2	2			N	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	411					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	411					N	NO RPT					-0-

WRINKLE INC. 945179
BARTOSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084973 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1822 - 1842

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0-	B	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
11	1377	N	1377	-0-	-0-	B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
*12	1500	N	1500	-0-	-0-	B	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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
09	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2950) //CONT.// 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS //CONT.// 275677
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
09	90	#	577	-0-	487 B	-14081	577	2			N	-0-					-0-
10	0	#	639	-0-	639 B	-13442	639	2			N	-0-					-0-
11	720	#	528	-0-	-192 B	-13634	528	2			N	-0-					-0-
12	682	#	575	-0-	-107 B	-13741	575	2			N	-0-					-0-
01	651	#	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	588	#	NO RPT	-0-	-588 B	-588					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
09	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					31
10	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					31
11	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					31
*12	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					31
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					31
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-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
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 10420 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	-0-	-0-	-1800 B	-0-					Y	-0-	14	1			7
10	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					Y	-0-					7
11	1560	N	-0-	-0-	-1560 B	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
01	4117	X	4117	-0-	-0- B	-0-	410	1	3578	3	Y	117	99	1			25
							129	9									
*02	3314	X	3314	-0-	-0- B	-0-	347	1	2870	3	Y	88	89	1			24
							97	9									

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	20	1	250	3	Y	23	21	1			8
							25	9									
10	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	36	1	311	3	Y	-0-					8
11	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	37	1	293	3	Y	-0-					8
12	310	N	46	-0-	-264 B	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					8
01	341	N	119	-0-	-222 B	-0-	12	1	101	3	Y	5	10	1			3
							6	9									
02	308	N	91	-0-	-217 B	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					3

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	100	-0-	-110 B	-0-	7	1	93	3	Y	-0-	7	1			3
10	310	N	231	-0-	-79 B	-0-	24	1	207	3	Y	-0-					3
11	300	N	219	-0-	-81 B	-0-	24	1	195	3	Y	-0-					3
12	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	31	1	220	3	Y	-0-					3
01	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	25	1	221	3	Y	-0-	2	1			1
*02	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	25	1	207	3	Y	-0-					1

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	2852	-0-	-5758 B	-0-	192	1	2388	3	Y	247	219	1			155
							272	9									
10	8897	X	5101	-0-	-3796 B	-0-	474	1	4134	3	Y	448	531	1			72
							493	9									
11	6810	X	5099	-0-	-1711 B	-0-	524	1	4173	3	Y	365	367	1			70
							402	9									
12	7037	X	6059	-0-	-978 B	-0-	691	1	4916	3	Y	411	397	1			84
							452	9									
01	7664	X	7664	-0-	-0- B	-0-	732	1	6395	3	Y	488	454	1			118
							537	9									
*02	6363	X	6363	-0-	-0- B	-0-	644	1	5333	3	Y	351	390	1			79
							386	9									

NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2439	-0-	-111 B	-0-	155	1	1935	3	Y	317	282	1			186
							349	9									
10	3458	X	3458	-0-	-0- B	-0-	299	1	2606	3	Y	503	629	1			60
							553	9									
11	2550	X	2010	-0-	-540 B	-0-	172	1	1367	3	Y	428	412	1			76
							471	9									
12	2635	X	2136	-0-	-499 B	-0-	209	1	1485	3	Y	402	397	1			81
							442	9									
01	2635	X	1785	-0-	-850 B	-0-	133	1	1158	3	Y	449	420	1			110
							494	9									
02	1960	X	1875	-0-	-85 B	-0-	165	1	1369	3	Y	310	354	1			66
							341	9									

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	715	-0-	-3635 B	-0-	46	1	568	3	Y	92	56	1			44
							101	9									
10	3813	X	152	-0-	-3661 B	-0-	12	1	104	3	Y	33	70	1			7
							36	9									
11	3300	X	780	-0-	-2520 B	-0-	87	1	693	3	Y	-0-					7
12	3410	X	725	-0-	-2685 B	-0-	89	1	636	3	Y	-0-					7
01	1147	X	162	-0-	-985 B	-0-	17	1	145	3	Y	-0-	5	1			2
02	728	X	684	-0-	-44 B	-0-	74	1	610	3	Y	-0-					2

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	632	-0-	-238 B	-0-	46	1	568	3	Y	16	7	1			10
							18	9									
10	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	166	1	1450	3	Y	33	42	1			1
							36	9									
11	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	172	1	1367	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
12	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	152	1	1081	3	Y	36	35	1			2
							40	9									
01	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					Y	-0-					1

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
09	7680	X	104	-0-	-7576 B	-0-	8	1	96	3	Y	-0-	35	1			25
10	7936	X	60	-0-	-7876 B	-0-	5	1	44	3	Y	10	28	1			7
							11	9									
11	7680	X	337	-0-	-7343 B	-0-	33	1	263	3	Y	37	36	1			8
							41	9									
12	7936	X	35	-0-	-7901 B	-0-	3	1	22	3	Y	9	9	1			8
							10	9									
01	6448	X	-0-	-0-	-6448 B	-0-					Y	-0-	6	1			2
02	308	X	-0-	-0-	-308 B	-0-					Y	-0-					2

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					1
10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					1
11	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					1
12	62	N	16	-0-	-46 B	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					1
01	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	6	1	54	3	Y	18	15	1			4
							20	9									
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					Y	-0-					4

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE 07/12/2016 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10116 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	-0-	-0-	-2250 B	-0-					Y	-0-	7	1			1
10	527	X	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-					1
11	138	X	138	-0-	-0- B	-0-	14	1	114	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140 B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	17	1	145	3	N	-0-					-0-
*02	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	15	1	122	3	N	-0-					-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

09	3990	X	1377	-0-	-2613	B	-0-	96	1	1196	3	Y	77	56	1			45
								85	9									
10	4123	X	3075	-0-	-1048	B	-0-	309	1	2693	3	Y	66	98	1			13
								73	9									
11	3870	X	2982	-0-	-888	B	-0-	327	1	2604	3	Y	46	45	1			14
								51	9									
12	3162	X	2700	-0-	-462	B	-0-	327	1	2334	3	Y	35	44	1			5
								39	9									
01	3942	X	3942	-0-	-0-	B	-0-	395	1	3464	3	Y	75	64	1			16
								83	9									
02	2772	X	1594	-0-	-1178	B	-0-	166	1	1375	3	Y	48	53	1			11
								53	9									

PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

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
02	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

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUECES BAY (12150) 66289 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 270130 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	R	4620	-0-	-0-	-0-	688	1	3218	3	Y	649	632	1			230
							714	9									
*10	4650	#	4088	-0-	-562	-0-	496	1	2988	2	Y	549	556	1			223
							604	9									
*11	4170	#	3820	-0-	-350	-0-	498	1	2815	2	Y	461	435	1			249
							507	9									
*12	4774	#	3584	-0-	-1190	-0-	503	1	2567	2	Y	467	581	1			135
							514	9									
*01	4774	#	3567	-0-	-1207	-0-	502	1	2534	2	Y	483	333	1			285
							531	9									
02	4312	#	3352	-0-	-960	-0-	495	1	2344	2	Y	466	592	1			159
							513	9									

NUECES BAY, W. (4600) 66296 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 686 WELL #: 3 RRCID -> 184451 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 3482 - 3488

09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY, W. (8500) 66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 178492 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 13449 PERF. 8456 - 8527

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY ST 688 WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

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-
02	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
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 168642 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 13449 PERF.10250 - 12872

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 690 746 & 750 GU WELL #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	3150	X	2594	-0-	-556	-0-	221	1	2304	3	Y	63	186	1			25
							69	9									
10	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	154	1	2905	2	Y	53	55	1			23
							58	9									
11	3150	X	2786	-0-	-364	-0-	116	1	2508	2	Y	147					170
							162	9									
12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	146	1	3014	2	Y	166	185	1			151
							183	9									
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	192	1	3115	2	Y	255	167	1			239
							281	9									
*02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	78	1	3731	2	Y	107	159	1			187
							118	9									

STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780

09	4620	X	4344	-0-	-276	-0-	336	1	3504	3	N	458	348	1			365
							504	9									
10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	243	1	4585	2	N	407	540	1			232
							448	9									
11	4530	X	4084	-0-	-446	-0-	163	1	3519	2	N	365	378	1			219
							402	9									
12	4588	X	4273	-0-	-315	-0-	176	1	3635	2	N	420	373	1			266
							462	9									
01	4774	X	4410	-0-	-364	-0-	232	1	3756	2	N	384	366	1			284
							422	9									
*02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	96	1	4594	2	N	389	504	1			169
							428	9									

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

09	15810	X	15760	-0-	-50	-0-	1342	1	14005	3	Y	375	425	1			145
							413	9									
10	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	812	1	15305	2	Y	240	356	1			29
							264	9									
11	15510	X	13844	-0-	-1666	-0-	603	1	13006	2	Y	214	214	1			29
							235	9									
12	16275	X	14537	-0-	-1738	-0-	654	1	13499	2	Y	349	288	1			90
							384	9									
01	16368	X	14483	-0-	-1885	-0-	826	1	13387	2	Y	245	275	1			60
							270	9									
*02	18032	X	18032	-0-	-0-	-0-	363	1	17372	2	Y	270	298	1			32
							297	9									

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	5472	-0-	-3528	-0-	469	1	4893	3	N	100	178	1			71
							110	9									
10	7719	X	6560	-0-	-1159	-0-	324	1	6106	2	N	118					189
							130	9									
11	7470	X	5602	-0-	-1868	-0-	243	1	5239	2	N	109	169	1			129
							120	9									
12	7719	X	5594	-0-	-2125	-0-	257	1	5298	2	N	35					164
							39	9									
01	6572	X	5999	-0-	-573	-0-	345	1	5589	2	N	59					223
							65	9									
*02	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	158	1	7571	2	N	176	186	1			213
							194	9									

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

09	2160	N	2026	-0-	-134	-0-	165	1	1721	3	Y	127	125	1			49
							140	9									
10	3100	N	27255	-0-	24155	24155	1259	1	23718	2	Y	2071	1868	1			252
							2278	9									
11	47501	X	23346	-0-	-24155	-0-	942	1	20339	2	Y	1877	1872	1			257
							2065	9									
12	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	514	1	10620	2	Y	1550	1406	1			401
							1705	9									
01	27249	X	9790	-0-	-17459	-0-	500	1	8100	2	Y	1082	1217	1			266
							1190	9									
*02	62292	X	62292	-0-	-0-	-0-	1172	1	56159	2	Y	4510	4239	1			537
							4961	9									

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

09	10020	X	3155	-0-	-6865	-0-	267	1	2785	3	Y	94	176	1			37
							103	9									
10	10292	X	7784	-0-	-2508	-0-	383	1	7218	2	Y	166	132	1			71
							183	9									
11	7320	X	1384	-0-	-5936	-0-	57	1	1228	2	Y	90					161
							99	9									
12	6882	X	209	-0-	-6673	-0-	9	1	188	2	Y	11	162	1			10
							12	9									
01	7781	X	330	-0-	-7451	-0-	18	1	297	2	Y	14	11	1			13
							15	9									
*02	286	X	286	-0-	-0-	-0-	6	1	276	2	Y	4	8	1			9
							4	9									

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
09	44730	X	33525	-0-	-11205	-0-	504	1	31320	3	N	1546	1681	1			287
							1701	9									
10	44423	X	32809	-0-	-11614	-0-	502	1	30735	3	N	1429	1581	1			135
							1572	9									
11	41340	X	32687	-0-	-8653	-0-	539	1	30652	3	N	1360	1166	1			329
							1496	9									
12	39618	X	29454	-0-	-10164	-0-	396	1	27648	3	N	1282	1360	1			251
							1410	9									
01	34658	X	14486	-0-	-20172	-0-	194	1	13213	3	N	981	980	1			252
							1079	9									
02	31304	X	10385	-0-	-20919	-0-	137	1	8995	3	N	1139	1166	1			225
							1253	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
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	34	1	478	2	Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	2	Y	-0-					-0-
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	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
09	1740		1685	-0-	-55	-0-	115	1	1541	2	Y	26					229
							29	9									
10	2108	#	438	-0-	-1670	-0-	32	1	406	2	Y	-0-					229
11	1830	#	746	-0-	-1084	-0-	45	1	695	2	Y	5					234
							6	9									
12	1829	#	683	-0-	-1146	-0-	45	1	635	2	Y	3	180	1			57
							3	9									
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	39	1	538	2	Y	38					95
							42	9									
*02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	81	1	1089	2	Y	57					152
							63	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3000	N	15903	-0-	12903	27279	827	1	15042	2	N	-0-					-0-
							34	4									
10	41878	X	14599	-0-	-27279	-0-	685	1	13783	2	N	-0-					-0-
							131	4									
11	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	986	1	14675	2	N	-0-					-0-
12	16604	X	16604	-0-	-0-	-0-	853	1	15467	2	N	-0-					-0-
							284	4									
*01	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	855	1	14207	2	N	-0-					-0-
							88	4									
*02	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	775	1	12700	2	N	-0-					-0-
							119	4									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ELLIS, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 156745 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 4351 - 4443

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2017 - P/A 10/20/17

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 4R RRCID -> 209484 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5498 - 5506

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	3390	X	1784	-0-	-1606	-0-	566	1	1079	2	Y	104	107	1			61
							25	4	114	9							
10	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	578	1	1586	2	Y	105	97	1			69
							124	4	116	9							
11	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	805	1	1659	2	Y	134	99	1			104
							147	9									
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	675	1	1941	2	Y	131	197	1			38
							247	4	144	9							
*01	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	729	1	1689	2	Y	148	125	1			61
							82	4	163	9							
*02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	676	1	1590	2	Y	119	116	1			64
							114	4	131	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
09	630	N	503	-0-	-127	-0-	450	1	20	4	Y	30	36	1			15
							33	9									
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	402	1	87	4	Y	24	21	1			18
							26	9									
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	541	1	24	9	Y	22	31	1			9
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	423	1	158	4	Y	40	31	1			18
							44	9									
01	527	N	457	-0-	-70	-0-	374	1	43	4	Y	36	36	1			18
							40	9									
*02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	428	1	73	4	Y	38	39	1			17
							42	9									

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURROWS, J.C. & J. S. WELL #: 6 RRCID -> 199296 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5542 - 6032

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 245287 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6419 - 6561

09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	570	1	25	4	Y	123	119	1			51
							135	9									
10	930	X	716	-0-	-214	-0-	466	1	101	4	Y	135	150	1			36
							149	9									
11	739	X	739	-0-	-0-	-0-	611	1	128	9	Y	116	117	1			35
12	882	X	882	-0-	-0-	-0-	515	1	192	4	Y	159	154	1			40
							175	9									
01	744	X	621	-0-	-123	-0-	452	1	52	4	Y	106	94	1			52
							117	9									
*02	816	X	816	-0-	-0-	-0-	544	1	93	4	Y	163	177	1			38
							179	9									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968

09	540	N	493	-0-	-47	-0-	313	1	14	4	Y	151	160	1			65
							166	9									
10	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	416	1	428	2	Y	115	96	1			84
							90	4	127	9							
11	684	X	684	-0-	-0-	-0-	590	1	94	9	Y	85	130	1			39
12	844	X	844	-0-	-0-	-0-	537	1	200	4	Y	97	86	1			50
							107	9									
01	1054	X	730	-0-	-324	-0-	574	1	66	4	Y	82	88	1			44
							90	9									
02	952	X	631	-0-	-321	-0-	467	1	80	4	Y	76	84	1			36
							84	9									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (2300) 66762 077 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
LANE WELL #: 2 RRCID -> 222227 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2279 - 2289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	348	1	6322	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
10	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	286	1	5754	2	Y	-0-					-0-
							55	4									
11	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	357	1	5316	2	Y	-0-					-0-
12	6913	X	5838	-0-	-1075	-0-	300	1	5438	2	Y	-0-					-0-
							100	4									
*01	6913	X	5489	-0-	-1424	-0-	310	1	5147	2	Y	-0-					-0-
							32	4									
02	6160	X	4797	-0-	-1363	-0-	273	1	4482	2	Y	-0-					-0-
							42	4									

ODEM (3200) 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 119490 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292

09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	88	1	1604	2	N	-0-					-0-
							4	4									
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	53	1	1060	2	N	-0-					-0-
							10	4									
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	56	1	832	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	923	-0-	-844	-0-	47	1	860	2	N	-0-					-0-
							16	4									
*01	1116	N	921	-0-	-195	-0-	52	1	864	2	N	-0-					-0-
							5	4									
*02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	53	1	876	2	N	-0-					-0-
							8	4									

ODEM (3400) 66762 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 123328 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3440 - 3444

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3500) 66762 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 221399 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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
09	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	325 13	1 4	5912	2	N	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	15030	X	1315	-0-	-13715	-0-	244	1	1071	2	N	-0-					-0-
12	15531	X	214	-0-	-15317	-0-	156	1	58	4	N	-0-					-0-
*01	15531	X	65	-0-	-15466	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	55	-0-	-5769	-0-	3	1	52	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE, E.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121644 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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
09	2433	R	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					70
10	2115	R	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					70
11	1828	R	1828	-0-	-0-	-0-	1821	2	7	9	N	6					76
12	2511	#	1238	-0-	-1273	-0-	1238	2			N	-0-					76
01	2511	#	1510	-0-	-1001	-0-	1488	2	22	9	N	20					96
*02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2003	2	6	9	N	5					101

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

09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	335	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 7 RRCID -> 130438 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 5275

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS R. R. WELL #: 5 RRCID -> 154637 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5172 - 5185

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2017 - P/A 10/25/17

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 4 RRCID -> 154624 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 4508 - 4818

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2017 - P/A 10/30/17

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) //CONT.// 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 22 RRCID -> 154900 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1410	#	382	-0-	-1028	-0-	366	1	16	4	N	-0-					-0-
10	682	#	364	-0-	-318	-0-	299	1	65	4	N	-0-					-0-
11	540	#	426	-0-	-114	-0-	426	1			N	-0-					-0-
12	493	R	493	-0-	-0-	-0-	359	1	134	4	N	-0-					-0-
01	446	R	446	-0-	-0-	-0-	400	1	46	4	N	-0-					-0-
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	347	1	59	4	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
09	2220	#	692	-0-	-1528	-0-	577	1	26	4	Y	81	81	1			47
							89	9									
10	992	#	664	-0-	-328	-0-	453	1	99	4	Y	102	87	1			62
							112	9									
11	731	R	731	-0-	-0-	-0-	614	1	117	9	Y	106	82	1			86
12	743	R	743	-0-	-0-	-0-	458	1	171	4	Y	104	159	1			31
							114	9									
01	713	#	561	-0-	-152	-0-	455	1	52	4	Y	49	54	1			26
							54	9									
02	672	N	592	-0-	-80	-0-	440	1	75	4	Y	70	62	1			34
							77	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
09	59688	X	35393	-0-	-24295	-0-	154	1	34831	2	Y	371	414	1			177
							408	9									
10	59688	X	26725	-0-	-32963	-0-	157	1	26229	2	Y	308	390	1			95
							339	9									
11	59688	X	24275	-0-	-35413	-0-	144	1	23886	2	Y	223	246	1			72
							245	9									
12	36115		23662	-0-	-12453	-0-	1208	1	21888	2	Y	150	176	1			46
							401	4	165	9							
*01	36115		27235	-0-	-8880	-0-	1532	1	25445	2	Y	92	89	1			49
							157	4	101	9							
02	32620		22090	-0-	-10530	-0-	1248	1	20458	2	Y	175	184	1			40
							191	4	193	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

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
02	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

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-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ODEM, NORTH (FRIO BASAL F-2) 66764 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212855 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7061 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OHERN (1600) 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLMITOS (6100) 67216 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 137935 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6271 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLMITOS (7080) 67216 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH INC. WELL #: 1 RRCID -> 096195 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7091 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEIL (3400) 67346 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 012369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2950 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	774	N	612	-0-	-162	-0-	103	1	509	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	226	1	782	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	780	-0-	-180	-0-	177	1	603	2	Y	-0-					-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	175	1	898	2	Y	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	195	1	634	2	Y	-0-					-0-
*02	728	N	444	-0-	-284	-0-	126	1	318	2	Y	-0-					-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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	212	1	1044	2	Y	-0-					22
10	1736	N	1477	-0-	-259	-0-	331	1	1146	2	Y	-0-					22
11	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	316	1	1078	2	Y	-0-					22
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	235	1	1204	2	Y	-0-					22
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	328	1	1068	2	Y	-0-					22
*02	1288	N	1197	-0-	-91	-0-	339	1	858	2	Y	-0-					22

O'NEIL (4800) //CONT.// 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	185	1	905	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	270	1	935	2	Y	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	244	1	833	2	Y	-0-					-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	170	1	872	2	Y	-0-					-0-
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	249	1	810	2	Y	-0-					-0-
*02	1008	N	917	-0-	-91	-0-	260	1	657	2	Y	-0-					-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	81	1	399	2	Y	-0-					4
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	105	1	363	2	Y	-0-					4
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	82	1	280	2	Y	-0-					4
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	62	1	316	2	Y	-0-					4
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	98	1	319	2	Y	-0-					4
*02	336	N	215	-0-	-121	-0-	61	1	154	2	Y	-0-					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
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-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 142284 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	72	1	354	2	Y	-0-					64
10	775	N	608	-0-	-167	-0-	136	1	472	2	Y	-0-					64
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	96	1	328	2	Y	37	56	1			45
							41	9									
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	77	1	392	2	Y	35	59	1			21
							39	9									
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	72	1	234	2	Y	51	61	1			11
							56	9									
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	123	1	312	2	Y	27					38
							30	9									

O'NEIL (6900) 67346 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 18 F RRCID -> 136389 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	-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-
02	14B2	EXT	-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
02	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
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					70
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179

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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 9 RRCID -> 117298 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3720 - 4697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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-
02	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
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 104 RRCID -> 208061 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PARR, HILDA WELL #: 101ST RRCID -> 208062 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	0	N	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
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-
02	14B2	EXT	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
09	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	119	1	1585	2	N	-0-					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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					14
02	1596	X	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT					14

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 106 RRCID -> 210933 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 105C RRCID -> 210976 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 111 RRCID -> 212935 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	5			N	-0-					176
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	210	5	6	9	N	5					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					123

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
09	239	X	239	-0-	-0-	-0-	142	1	97	9	N	88	177	1			-0-
*10	352	X	352	-0-	-0-	-0-	220	1	132	9	N	120					120
*11	342	X	342	-0-	-0-	-0-	210	1	132	9	N	120	180	1			60
*12	355	X	355	-0-	-0-	-0-	220	1	135	9	N	123	183	1			-0-
01	248	X	246	-0-	-2	-0-	180	1	66	9	N	60					60
*02	236	X	236	-0-	-0-	-0-	170	1	66	9	N	60					120

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
MARCHBANKS-CADENA WELL #: 109 RRCID -> 216852 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 136 RRCID -> 216875 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	1235	-0-	-985	-0-	86 12	1 9	1137	2	N	11					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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
01	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					148
02	1148	X	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					148

MILLER ET AL WELL #: 124 RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MARCHBANKS CADENA ET AL WELL #: 131 RRCID -> 233158 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MARCHBANKS CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 135 RRCID -> 233186 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4958 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
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
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	9					67
							10	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	0	N	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MILLER WEST WELL #: 1 RRCID -> 277647 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5116 - 5118

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14061 05/02/2017

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

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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005

OWEN (OLMOS) 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					5
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					5
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					5
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					5
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					5
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					5

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

09	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
09	960	N	894	-0-	-66	-0-	894	2			N	-0-					13
10	992	N	920	-0-	-72	-0-	36	1	884	2	N	-0-					13
11	930	N	895	-0-	-35	-0-	9	1	886	2	N	-0-					13
12	1333	N	940	-0-	-393	-0-	940	2			N	-0-					13
01	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					13
02	840	N	747	-0-	-93	-0-	102	1	645	2	N	-0-					13

MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

09	2550	X	2542	-0-	-8	-0-	2542	2			Y	-0-					12
10	2573	X	2240	-0-	-333	-0-	86	1	2154	2	Y	-0-					12
11	2490	X	2411	-0-	-79	-0-	24	1	2387	2	Y	-0-					12
12	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					12
01	2635	X	2444	-0-	-191	-0-	2444	2			Y	-0-					12
02	2380	X	1999	-0-	-381	-0-	273	1	1726	2	Y	-0-					12

MATRIX WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

09	3000	N	1227	-0-	-1773	1555	1227	2			Y	-0-					-0-
10	2762	N	1207	-0-	-1555	-0-	46	1	1161	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	12	1	1197	2	Y	-0-					-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
*02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	182	1	1152	2	Y	-0-					-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

09	3000	N	28	-0-	-2972	328	28	2			Y	-0-					1
10	1488	N	64	-0-	-1424	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					1
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			Y	-0-					1
12	1891	X	12	-0-	-1879	-0-	12	2			Y	-0-					1
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					1
*02	2800	N	11316	-0-	8516	8516	1546	1	9770	2	Y	-0-					1

MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

*07	DLQ G-10		1269	-0-	1269	5583	54	1	1215	2	Y	-0-					-0-
*08	3000	N	1118	-0-	-1882	3701	46	1	1072	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1518	-0-	-1482	2219	1518	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1441	-0-	-1659	560	55	1	1386	2	Y	-0-					-0-
11	1874	N	1314	-0-	-560	-0-	14	1	1300	2	Y	-0-					6
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					6
*01	1426	N	677	-0-	-749	-0-	677	2			Y	-0-					6
*02	2800	N	7711	-0-	4911	4911	1053	1	6658	2	Y	-0-					-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033

09	1050	N	998	-0-	-52	-0-	998	2			N	-0-					12
10	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	42	1	1045	2	N	-0-					12
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	11	1	1076	2	N	-0-					12
12	3100	X	1056	-0-	-2044	-0-	1056	2			N	-0-					12
01	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	2			N	-0-					12
02	1008	N	385	-0-	-623	-0-	53	1	332	2	N	-0-					12

MATRIX LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 143537 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 5720 - 7646

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-					-0-
*10	182	X	-0-	-0-	-182	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2017 - PLUGGED 10/24/17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	60	1	525	2	Y	-0-					6
10	682	N	564	-0-	-118	-0-	43	1	521	2	Y	-0-					6
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	41	1	519	2	Y	-0-					6
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	31	1	524	2	Y	-0-					6
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	32	1	507	2	Y	-0-					6
02	532	N	498	-0-	-34	-0-	34	1	464	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
09	2400	X	2261	-0-	-139	-0-	233	1	2028	2	N	-0-					78
10	2480	X	2335	-0-	-145	-0-	178	1	2153	2	N	4					82
							4	9									
11	2400	X	2221	-0-	-179	-0-	163	1	2058	2	N	-0-					82
12	2542	X	1961	-0-	-581	-0-	110	1	1842	2	N	8					90
							9	9									
01	2449	X	2196	-0-	-253	-0-	129	1	2059	2	N	7					97
							8	9									
02	2100	X	2085	-0-	-15	-0-	141	1	1944	2	N	-0-					97

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
09	2037	N	819	-0-	-1218	-0-	85	1	734	2	Y	-0-					13
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	62	1	760	2	Y	-0-					13
11	810	N	801	-0-	-9	-0-	59	1	742	2	Y	-0-					13
12	868	N	820	-0-	-48	-0-	47	1	773	2	Y	-0-					13
01	837	N	810	-0-	-27	-0-	48	1	762	2	Y	-0-					13
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	51	1	692	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
09	1740	X	1613	-0-	-127	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1615	-0-	-183	-0-	62	1	1553	2	N	-0-					-0-
11	1740	X	1416	-0-	-324	-0-	15	1	1401	2	N	-0-					-0-
12	1736	X	1638	-0-	-98	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	1498	-0-	-176	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
*02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

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
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					51
10	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					51
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					51
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					51
02	15	X	-0-	-0-	-15	-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
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3172	2	3	9	N	3					94
10	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3426	2	11	9	N	10					104
11	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4045	2	11	9	N	10					114
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					114
01	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	2508	1	2918	2	N	54					168
							59	9									
*02	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6468	2	7	9	N	6	6	1			168

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
09	14700	X	14367	-0-	-333	-0-	14367	2			Y	-0-					59
10	15190	X	14439	-0-	-751	-0-	553	1	13886	2	Y	-0-					59
11	14700	X	12918	-0-	-1782	-0-	131	1	12787	2	Y	-0-					59
12	14415	X	5707	-0-	-8708	-0-	5705	2	2	9	Y	2					61
*01	14849	X	3045	-0-	-11804	-0-	3034	2	11	9	Y	10					71
*02	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	2004	1	12664	2	Y	5					76
							6	9									

CERRITO B WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	510	1	3507	2	N	-0-					70
10	4123	X	4101	-0-	-22	-0-	536	1	3565	2	N	-0-					70
11	4020	X	3973	-0-	-47	-0-	502	1	3468	2	N	3					73
							3	9									
12	4278	X	4006	-0-	-272	-0-	473	1	3533	2	N	-0-					73
01	4154	X	3926	-0-	-228	-0-	1180	1	2744	2	N	2					75
							2	9									
02	3752	X	3196	-0-	-556	-0-	477	1	2704	2	N	14					89
							15	9									

CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13230	X	10767	-0-	-2463	-0-	10767	2			Y	-0-					35
10	12989	X	11121	-0-	-1868	-0-	11121	2			Y	-0-					35
11	12570	X	11329	-0-	-1241	-0-	11328	2	1	9	Y	1					36
12	12617	X	10765	-0-	-1852	-0-	10763	2	2	9	Y	2					38
01	12121	X	10632	-0-	-1489	-0-	64	1	10526	2	Y	38					76
							42	9									
02	10584	X	7269	-0-	-3315	-0-	7260	2	9	9	Y	8					84

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
09	7950	X	7136	-0-	-814	-0-	907	1	6229	2	N	-0-					71
10	8215	X	6915	-0-	-1300	-0-	905	1	6009	2	N	1					72
							1	9									
11	7800	X	6754	-0-	-1046	-0-	854	1	5900	2	N	-0-					72
12	7874	X	6731	-0-	-1143	-0-	794	1	5937	2	N	-0-					72
01	7626	X	6187	-0-	-1439	-0-	1860	1	4327	2	N	-0-					72
02	6664	X	4889	-0-	-1775	-0-	729	1	4139	2	N	19					91
							21	9									

CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	5685	-0-	-1755	-0-	5685	2			N	-0-					60
10	6417	X	5286	-0-	-1131	-0-	5286	2			N	-0-					60
11	6210	X	5500	-0-	-710	-0-	5500	2			N	-0-					60
12	6417	X	5282	-0-	-1135	-0-	5274	2	8	9	N	7					67
01	6169	X	6095	-0-	-74	-0-	37	1	6049	2	N	8					75
							9	9									
*02	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6015	2	3	9	N	3					78

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
09	3540	X	2439	-0-	-1101	-0-	246	1	2134	2	N	54	182	1			99
							59	9									
10	3131	X	2125	-0-	-1006	-0-	162	1	1963	2	N	-0-					99
11	2580	X	2019	-0-	-561	-0-	148	1	1859	2	N	11					110
							12	9									
12	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	250	1	4155	2	N	22					132
							24	9									
01	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	264	1	4208	2	N	23					155
							25	9									
*02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	270	1	3725	2	N	15					170
							17	9									

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
09	3000	N	2091	-0-	-909	7810	2091	2			Y	-0-					9
10	3100	N	2181	-0-	-919	6891	2181	2			Y	-0-					9
11	3000	N	2054	-0-	-946	5945	2053	2	1	9	Y	1					10
12	3100	N	2161	-0-	-939	5006	2161	2			Y	-0-					10
01	3100	N	1798	-0-	-1302	3704	11	1	1779	2	Y	7					17
							8	9									
*02	2800	N	1721	-0-	-1079	2625	1720	2	1	9	Y	1					18

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
09	775	N	632	-0-	-143	-0-	632	2			Y	-0-					43
10	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	2			Y	-0-					43
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			Y	-0-					43
12	682	N	525	-0-	-157	-0-	525	2			Y	-0-					43
01	558	N	442	-0-	-116	-0-	3	1	436	2	Y	3					46
							3	9									
02	532	N	280	-0-	-252	-0-	254	2	26	9	Y	24					70

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
09	8460	X	5099	-0-	-3361	-0-	5099	2			N	-0-					154
10	8742	X	5493	-0-	-3249	-0-	5493	2			N	-0-					154
11	8460	X	6002	-0-	-2458	-0-	6002	2			N	-0-					154
12	7843	X	7052	-0-	-791	-0-	7051	2	1	9	N	1					155
01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	43	1	7198	2	N	15					170
							17	9									
*02	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	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
09	17670	X	12831	-0-	-4839	-0-	764	1	12067	2	N	-0-					14
10	18135	X	17988	-0-	-147	-0-	1461	1	16527	2	N	-0-					14
11	17550	X	16793	-0-	-757	-0-	1159	1	15634	2	N	-0-					14
12	17856	X	6133	-0-	-11723	-0-	549	1	5584	2	N	-0-					14
01	17980	X	1129	-0-	-16851	-0-	1129	2			N	-0-					14
02	16240	X	8078	-0-	-8162	-0-	8072	2	6	9	N	5					19

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
09	11460	X	10590	-0-	-870	-0-	875	1	9715	2	N	-0-					125
10	11842	X	10659	-0-	-1183	-0-	962	1	9697	2	N	-0-					125
11	11010	X	9698	-0-	-1312	-0-	205	1	9493	2	N	-0-					125
12	11377	X	7183	-0-	-4194	-0-	269	1	6914	2	N	-0-					125
01	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	509	1	10731	2	N	9					134
							10	9									
02	9884	X	6301	-0-	-3583	-0-	6301	2			N	-0-					134

CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585

09	12360	X	11808	-0-	-552	-0-	975	1	10831	2	N	2					84
							2	9									
10	12679	X	12101	-0-	-578	-0-	1093	1	11008	2	N	-0-					84
11	12000	X	11046	-0-	-954	-0-	232	1	10814	2	N	-0-					84
12	12431	X	8177	-0-	-4254	-0-	306	1	7871	2	N	-0-					84
01	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	561	1	11823	2	N	15					99
							17	9									
02	11032	X	6876	-0-	-4156	-0-	6876	2			N	-0-					99

CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511

09	11580	X	7510	-0-	-4070	-0-	448	1	7062	2	N	-0-					14
10	11966	X	11089	-0-	-877	-0-	901	1	10188	2	N	-0-					14
11	10830	X	10332	-0-	-498	-0-	713	1	9619	2	N	-0-					14
12	11067	X	3753	-0-	-7314	-0-	336	1	3417	2	N	-0-					14
01	11098	X	1370	-0-	-9728	-0-	1370	2			N	-0-					14
02	10024	X	5150	-0-	-4874	-0-	5132	2	18	9	N	16					30

CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752

*08	6417	X	6025	-0-	-392	-0-	251	1	5774	2	N	-0-					-0-
*09	6150	X	5799	-0-	-351	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
*10	6200	X	5908	-0-	-292	-0-	227	1	5681	2	N	-0-					-0-
*11	6000	X	5575	-0-	-425	-0-	56	1	5519	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5330	-0-	-901	-0-	5330	2			N	-0-					63
*01	6014	X	3432	-0-	-2582	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
*02	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14416	2			N	-0-					-0-

MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035

09	4770	X	3901	-0-	-869	-0-	3901	2			N	-0-					47
10	4867	X	4137	-0-	-730	-0-	4137	2			N	-0-					47
11	4530	X	3862	-0-	-668	-0-	3862	2			N	-0-					47
12	4526	X	2729	-0-	-1797	-0-	2729	2			N	-0-					47
01	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	4879	1	5754	2	N	10					57
							11	9									
*02	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4429	2	26	9	N	24	12	1			69

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
09	19650	X	17768	-0-	-1882	-0-	501	1	17267	2	N	-0-					139
10	19933	X	18050	-0-	-1883	-0-	565	1	17485	2	N	-0-					139
11	18930	X	17392	-0-	-1538	-0-	483	1	16908	2	N	1					140
							1	9									
12	19344	X	13452	-0-	-5892	-0-	550	1	12902	2	N	-0-					140
01	18724	X	18632	-0-	-92	-0-	258	1	18333	2	N	37					177
							41	9									
02	16576	X	16297	-0-	-279	-0-	447	1	15848	2	N	2					179
							2	9									

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093

09	7110	X	6440	-0-	-670	-0-	6440	2			N	-0-					80
10	7223	X	6573	-0-	-650	-0-	6573	2			N	-0-					80
11	6870	X	6264	-0-	-606	-0-	6264	2			N	-0-					80
12	6851	X	4624	-0-	-2227	-0-	4624	2			N	-0-					80
01	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	5575	1	6575	2	N	-0-					80
02	6020	X	5138	-0-	-882	-0-	5112	2	26	9	N	24	14	1			90

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

09	5940	X	5588	-0-	-352	-0-	5588	2			N	-0-					145
10	6014	X	5597	-0-	-417	-0-	5597	2			N	-0-					145
11	5730	X	5114	-0-	-616	-0-	5114	2			N	-0-					145
12	5766	X	4086	-0-	-1680	-0-	4086	2			N	-0-					145
01	5766	X	3617	-0-	-2149	-0-	1656	1	1952	2	N	8					153
							9	9									
02	5208	X	4189	-0-	-1019	-0-	4057	2	132	9	N	120	120	1			153

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

09	19710	X	17705	-0-	-2005	-0-	499	1	17206	2	N	-0-					93
10	19933	X	18002	-0-	-1931	-0-	563	1	17438	2	N	1					94
							1	9									
11	18840	X	17018	-0-	-1822	-0-	473	1	16545	2	N	-0-					94
12	19251	X	13103	-0-	-6148	-0-	537	1	12564	2	N	2					96
							2	9									
01	18631	X	18313	-0-	-318	-0-	254	1	18013	2	N	42					138
							46	9									
02	16520	X	15427	-0-	-1093	-0-	423	1	14975	2	N	26					164
							29	9									

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607

09	4680	X	3823	-0-	-857	-0-	158	1	3665	2	N	-0-					219
10	4836	X	4578	-0-	-258	-0-	173	1	4405	2	N	-0-					219
11	4680	X	4342	-0-	-338	-0-	169	1	4172	2	N	1					220
							1	9									
12	4898	X	4375	-0-	-523	-0-	250	1	4096	2	N	26	171	1			75
							29	9									
01	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	331	1	5087	2	N	25					100
							28	9									
*02	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	231	1	4724	2	N	48					148
							53	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	AUGUSTA-KENTON				WELL #: 6H	RRCID -> 269499						COMPL. DATE 02/16/2012					TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275
09	6240	X	5679	-0-	-561	-0-	585	1	5094	2	N	-0-					68
10	6510	X	5634	-0-	-876	-0-	429	1	5205	2	N	-0-					68
11	6300	X	4938	-0-	-1362	-0-	364	1	4574	2	N	-0-					68
12	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	399	1	6640	2	N	-0-					68
01	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	410	1	6523	2	N	2					70
							2	9									
*02	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	414	1	5710	2	N	-0-					70
	AUGUSTA-KENTON				WELL #: 7H	RRCID -> 269500						COMPL. DATE 08/05/2012					TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763
09	7710	X	6727	-0-	-983	-0-	694	1	6029	2	N	4					52
							4	9									
10	7223	X	6542	-0-	-681	-0-	498	1	6044	2	N	-0-					52
11	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	580	1	7291	2	N	-0-					52
12	7347	X	7333	-0-	-14	-0-	416	1	6917	2	N	-0-					52
01	7099	X	6365	-0-	-734	-0-	376	1	5983	2	N	5					57
							6	9									
02	7336	X	3787	-0-	-3549	-0-	256	1	3529	2	N	2					59
							2	9									
	AUGUSTA-KENTON				WELL #: 8H	RRCID -> 269947						COMPL. DATE 08/05/2012					TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014
09	9420	X	8389	-0-	-1031	-0-	864	1	7510	2	N	14					109
							15	9									
10	9734	X	7634	-0-	-2100	-0-	581	1	7053	2	N	-0-					109
11	9030	X	8607	-0-	-423	-0-	634	1	7972	2	N	1					110
							1	9									
12	9238	X	8428	-0-	-810	-0-	478	1	7950	2	N	-0-					110
01	8680	X	7947	-0-	-733	-0-	470	1	7477	2	N	-0-					110
02	8036	X	6996	-0-	-1040	-0-	473	1	6519	2	N	4					114
							4	9									
	GILPIN				WELL #: 2H	RRCID -> 271224						COMPL. DATE 10/04/2013					TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160
09	13170	X	11453	-0-	-1717	-0-	473	1	10928	2	N	47	71	1			75
							52	9									
10	13485	X	12614	-0-	-871	-0-	476	1	12075	2	N	57					132
							63	9									
11	12750	X	12028	-0-	-722	-0-	467	1	11493	2	N	62	25	1			169
							68	9									
12	12958	X	11976	-0-	-982	-0-	688	1	11246	2	N	38					207
							42	9									
01	12617	X	11839	-0-	-778	-0-	722	1	11077	2	N	36	190	1			53
							40	9									
02	11396	X	10500	-0-	-896	-0-	488	1	9950	2	N	56					109
							62	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13500	X	11897	-0-	-1603	-0-	493	1	11383	2	N	19	101	1			133
							21	9									
10	13733	X	12587	-0-	-1146	-0-	475	1	12049	2	N	57					190
							63	9									
11	13050	X	12038	-0-	-1012	-0-	467	1	11502	2	N	63	153	1			100
							69	9									
12	13175	X	11925	-0-	-1250	-0-	685	1	11199	2	N	37					137
							41	9									
01	12586	X	11738	-0-	-848	-0-	715	1	10973	2	N	45					182
							50	9									
02	11368	X	10345	-0-	-1023	-0-	480	1	9799	2	N	60	179	1			63
							66	9									

GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258

09	9330	X	8791	-0-	-539	-0-	546	1	8245	2	Y	-0-	209	1			65
10	9641	X	8743	-0-	-898	-0-	984	1	7706	2	Y	48					113
							53	9									
11	9330	X	8653	-0-	-677	-0-	557	1	8024	2	Y	65					178
							72	9									
12	9641	X	8793	-0-	-848	-0-	474	1	8093	2	Y	205	224	1			159
							226	9									
01	9331	X	8173	-0-	-1158	-0-	1286	1	6853	2	Y	31					190
							34	9									
02	8204	X	7520	-0-	-684	-0-	688	1	6799	2	Y	30					220
							33	9									

VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651

09	7380	X	6969	-0-	-411	-0-	430	1	6316	2	N	203	372	1			184
							223	9									
10	7502	X	7130	-0-	-372	-0-	503	1	6385	2	N	220	130	1			274
							242	9									
11	7260	X	6735	-0-	-525	-0-	580	1	5940	2	N	195	200	1			269
							215	9									
12	11687	X	6855	-0-	-4832	-0-	583	1	6118	2	N	140	222	1			187
							154	9									
01	7440	X	6909	-0-	-531	-0-	808	1	5839	2	N	238	216	1			209
							262	9									
*02	6496	X	6037	-0-	-459	-0-	458	1	5360	2	N	199	182	1			226
							219	9									

CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349

09	23100	X	20610	-0-	-2490	-0-	95	1	20515	2	N	-0-					77
10	23777	X	20965	-0-	-2812	-0-	20965	2			N	-0-					77
11	22500	X	19728	-0-	-2772	-0-	58	1	19670	2	N	-0-					77
12	22878	X	14216	-0-	-8662	-0-	169	1	14043	2	N	4					81
							4	9									
01	21669	X	7070	-0-	-14599	-0-	2782	1	4284	2	N	4					85
							4	9									
02	19236	X	18430	-0-	-806	-0-	18417	2	13	9	N	12	8	1			89

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26100	X	23773	-0-	-2327	-0-	110	1	23663	2	N	-0-					103
10	26784	X	23647	-0-	-3137	-0-	23644	2	3	9	N	3					106
11	25470	X	22946	-0-	-2524	-0-	68	1	22878	2	N	-0-					106
12	25792	X	16522	-0-	-9270	-0-	197	1	16323	2	N	2					108
							2	9									
01	24676	X	9537	-0-	-15139	-0-	3750	1	5776	2	N	10					118
							11	9									
*02	27460	X	27460	-0-	-0-	-0-	27409	2	51	9	N	46	11	1			153

CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24240	X	21033	-0-	-3207	-0-	98	1	20935	2	N	-0-					54
10	24800	X	20272	-0-	-4528	-0-	20272	2			N	-0-					54
11	23520	X	19385	-0-	-4135	-0-	58	1	19327	2	N	-0-					54
12	23653	X	13864	-0-	-9789	-0-	164	1	13700	2	N	-0-					54
01	22320	X	5878	-0-	-16442	-0-	2308	1	3555	2	N	14					68
							15	9									
02	19628	X	14097	-0-	-5531	-0-	14068	2	29	9	N	26	7	1			87

CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10710	X	9716	-0-	-994	-0-	9716	2			Y	-0-					43
10	11067	X	11054	-0-	-13	-0-	11054	2			Y	-0-					43
11	10710	X	10042	-0-	-668	-0-	10042	2			Y	-0-					43
12	11067	X	10402	-0-	-665	-0-	10402	2			Y	-0-					43
01	11067	X	8701	-0-	-2366	-0-	53	1	8645	2	Y	3					46
							3	9									
02	9996	X	8738	-0-	-1258	-0-	8712	2	26	9	Y	24					70

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
09	8250	X	7779	-0-	-471	-0-	479	1	7239	2	Y	55	146	1			75
							61	9									
10	8525	X	7445	-0-	-1080	-0-	838	1	6567	2	Y	36					111
							40	9									
11	8250	X	7861	-0-	-389	-0-	507	1	7308	2	Y	42					153
							46	9									
12	8525	X	7734	-0-	-791	-0-	421	1	7196	2	Y	106	144	1			115
							117	9									
01	8277	X	7222	-0-	-1055	-0-	1132	1	6027	2	Y	57					172
							63	9									
02	7336	X	6589	-0-	-747	-0-	600	1	5925	2	Y	58					230
							64	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
09	11370	X	10484	-0-	-886	-0-	656	1	9654	2	N	158	111	1			300
							174	9									
10	11346	X	10672	-0-	-674	-0-	766	1	9722	2	N	167	237	1			230
							184	9									
11	10980	X	10188	-0-	-792	-0-	889	1	9120	2	N	163	153	1			240
							179	9									
12	23405	X	10350	-0-	-13055	-0-	888	1	9330	2	N	120	156	1			204
							132	9									
01	11284	X	10310	-0-	-974	-0-	1232	1	8902	2	N	160	156	1			208
							176	9									
*02	9772	X	8994	-0-	-778	-0-	695	1	8126	2	N	157	194	1			171
							173	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14550	X	12580	-0-	-1970	-0-	12579	2	1	9	N	1					135
10	15035	X	13895	-0-	-1140	-0-	13895	2			N	-0-					135
11	13860	X	13379	-0-	-481	-0-	13377	2	2	9	N	2					137
12	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	13949	2			N	-0-					137
01	13888	X	13380	-0-	-508	-0-	80	1	13267	2	N	30					167
							33	9									
02	12544	X	10765	-0-	-1779	-0-	10759	2	6	9	N	5					172

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
09	11430	X	10326	-0-	-1104	-0-	10326	2			Y	-0-					52
10	11656	X	10202	-0-	-1454	-0-	391	1	9811	2	Y	-0-					52
11	11280	X	9723	-0-	-1557	-0-	99	1	9624	2	Y	-0-					52
12	11625	X	10936	-0-	-689	-0-	10934	2	2	9	Y	2					54
*01	11625	X	10622	-0-	-1003	-0-	10611	2	11	9	Y	10					64
02	9632	X	8517	-0-	-1115	-0-	1163	1	7348	2	Y	5					69
							6	9									

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
09	43830	X	37395	-0-	-6435	-0-	37395	2			N	-0-					79
10	45074	X	37291	-0-	-7783	-0-	37291	2			N	-0-					79
11	43620	X	35226	-0-	-8394	-0-	35226	2			N	-0-					79
12	41757	X	25878	-0-	-15879	-0-	25878	2			N	-0-					79
01	39556	X	36744	-0-	-2812	-0-	36664	2	80	9	N	73					152
*02	56834	X	56834	-0-	-0-	-0-	24630	1	32200	2	N	4					156
							4	9									

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
09	37530	X	31344	-0-	-6186	-0-	31344	2			N	-0-					94
10	38409	X	31292	-0-	-7117	-0-	31292	2			N	-0-					94
11	37170	X	29324	-0-	-7846	-0-	29324	2			N	-0-					94
12	35278	X	21149	-0-	-14129	-0-	21149	2			N	-0-					94
01	33108	X	29240	-0-	-3868	-0-	29185	2	55	9	N	50					144
*02	45672	X	45672	-0-	-0-	-0-	19764	1	25884	2	N	22					166
							24	9									

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
09	38640	X	32057	-0-	-6583	-0-	32057	2			N	-0-					52
10	38967	X	32008	-0-	-6959	-0-	32008	2			N	-0-					52
11	37710	X	30076	-0-	-7634	-0-	30076	2			N	-0-					52
12	35774	X	20843	-0-	-14931	-0-	20843	2			N	-0-					52
01	33914	X	29346	-0-	-4568	-0-	29291	2	55	9	N	50					102
*02	46521	X	46521	-0-	-0-	-0-	20139	1	26347	2	N	32					134
							35	9									

HILLIN, T. A. 388787
WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	768	-0-	-102	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	961	N	840	-0-	-121	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	870	N	744	-0-	-126	-0-	744	2			N	-0-					-0-
12	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					-0-
01	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	700	N	581	-0-	-119	-0-	581	2			N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILLIN, T. A. //CONT.// 388787
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
09	2250	N	1940	-0-	-310	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2016	-0-	-278	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1935	-0-	-105	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1897	-0-	-118	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1732	-0-	-88	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3840	X	3797	-0-	-43	-0-	519	1	3278	2	N	-0-					21
10	3968	X	3729	-0-	-239	-0-	424	1	3305	2	N	-0-					21
11	3840	X	2529	-0-	-1311	-0-	185	1	2344	2	N	-0-					21
12	3937	X	3041	-0-	-896	-0-	75	1	2966	2	N	-0-					21
01	3937	X	2919	-0-	-1018	-0-	77	1	2842	2	N	-0-					21
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					N	NO RPT					21

STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U. WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	4882	-0-	-638	-0-	1231	1	3651	2	N	-0-					17
10	5704	X	5666	-0-	-38	-0-	1221	1	4445	2	N	-0-					17
11	5520	X	4701	-0-	-819	-0-	1214	1	3487	2	N	-0-					17
12	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	1831	1	4677	2	N	-0-					17
01	5704	X	4355	-0-	-1349	-0-	1980	1	2375	2	N	-0-					17
02	5124	X	NO RPT	-0-	-5124	-0-					N	NO RPT					17

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
09	4650	X	4252	-0-	-398	-0-	550	1	3687	2	N	14					74
							15	9									
10	4805	X	2999	-0-	-1806	-0-	322	1	2656	2	N	19					93
							21	9									
11	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	328	1	4368	2	N	7					100
							8	9									
12	4805	X	4720	-0-	-85	-0-	115	1	4537	2	N	62	125	1			37
							68	9									
01	4712	X	4695	-0-	-17	-0-	121	1	4504	2	N	64					101
							70	9									
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					N	NO RPT					101

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	6090	X	2904	-0-	-3186	-0-	418	1	2486	2	N	-0-					9
10	6293	X	4552	-0-	-1741	-0-	545	1	4007	2	N	-0-					9
11	6090	X	3709	-0-	-2381	-0-	283	1	3426	2	N	-0-					9
12	5580	X	4071	-0-	-1509	-0-	101	1	3970	2	N	-0-					9
01	5580	X	4481	-0-	-1099	-0-	118	1	4363	2	N	-0-					9
02	4116	X	NO RPT	-0-	-4116	-0-					N	NO RPT					9

HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					41
10	1550	X	1429	-0-	-121	-0-	27	1	1402	2	N	-0-					41
11	1470	X	1306	-0-	-164	-0-	16	1	1290	2	N	-0-					41
12	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	40	1	1442	2	N	-0-					41
*01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	24	1	2638	2	N	-0-					41
02	1288	X	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					41

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10200	X	8464	-0-	-1736	-0-	248	1	8201	2	N	14					135
							15	9									
10	10354	X	7686	-0-	-2668	-0-	318	1	7364	2	N	4					139
							4	9									
11	9810	X	9316	-0-	-494	-0-	239	1	9046	2	N	28	100	1			67
							31	9									
12	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	259	1	9868	2	N	-0-					67
*01	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	266	1	9664	2	N	65	65	1			67
							72	9									
02	7896	X	NO RPT	-0-	-7896	-0-					N	NO RPT					67

BOB PECK - STATE WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	6076	-0-	-1574	-0-	448	1	5625	2	N	3					75
							3	9									
10	7347	X	6606	-0-	-741	-0-	425	1	6181	2	N	-0-					75
11	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	1859	1	6145	2	N	10	1	8			84
							11	9									
12	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	9713	1	7885	2	N	-0-					84
01	7347	X	4420	-0-	-2927	-0-	383	1	4037	2	N	-0-					84
02	5964	X	NO RPT	-0-	-5964	-0-					N	NO RPT					84

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
09	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	223	1	1405	2	N	21					106
							23	9									
10	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	1278	1	9931	2	N	-0-					106
11	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	884	1	11175	2	N	2	87	1	2	8	19
							2	9									
12	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	285	1	11201	2	N	1	1	8			19
							1	9									
*01	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	296	1	10970	2	N	-0-					19
02	1176	X	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					19

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
09	20190	X	17192	-0-	-2998	-0-	504 20	1 9	16668	2	N	18					89
10	20646	X	17556	-0-	-3090	-0-	725 11	1 9	16820	2	N	10					99
11	19560	X	19009	-0-	-551	-0-	487 45	1 9	18477	2	N	41					140
12	19871	X	19520	-0-	-351	-0-	499 8	1 9	19013	2	N	7	110	1			37
01	19685	X	19064	-0-	-621	-0-	511 1	1 9	18552	2	N	1					38
02	16044	X	NO RPT	-0-	-16044	-0-					N	NO RPT					38

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
09	10020	X	1133	-0-	-8887	-0-	43	1	1090	2	N	-0-					108
10	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					108
11	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					108
12	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					108
01	7533	X	3713	-0-	-3820	-0-	91	1	3622	2	N	-0-					108
02	1064	X	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					108

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
09	10950	X	6974	-0-	-3976	-0-	104	1	6870	2	N	-0-					-0-
10	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	90	1	10329	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	179	1	8461	2	N	-0-					-0-
12	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	323	1	8103	2	N	-0-					-0-
*01	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	1006	1	8692	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	NO RPT	-0-	-9408	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	4871	-0-	-979	-0-	143 13	1 9	4715	2	N	12					93
10	6014	X	5162	-0-	-852	-0-	213 1	1 9	4948	2	N	1					94
11	5520	X	4415	-0-	-1105	-0-	113 10	1 9	4292	2	N	9					103
12	5766	X	3675	-0-	-2091	-0-	94 3	1 9	3578	2	N	3	72	1			34
01	5766	X	3829	-0-	-1937	-0-	103	1	3726	2	N	-0-					34
02	4676	X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					N	NO RPT					34

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
09	13200	X	10708	-0-	-2492	-0-	408 10	1 9	10290	2	N	9					65
10	13547	X	10050	-0-	-3497	-0-	511	1	9539	2	N	-0-					65
11	12210	X	8699	-0-	-3511	-0-	138	1	8561	2	N	-0-					65
12	12090	X	7160	-0-	-4930	-0-	89 79	1 9	6992	2	N	72	53	1			84
01	12090	X	8538	-0-	-3552	-0-	209 3	1 9	8326	2	N	3					87
02	9996	X	NO RPT	-0-	-9996	-0-					N	NO RPT					87

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
09	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	218	1	7853	2	N	11					81
							12	9									
10	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	431	1	7983	2	N	-0-					81
11	7620	X	6159	-0-	-1461	-0-	704	1	5443	2	N	11	70	1			22
							12	9									
12	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	2007	1	6208	2	N	-0-					22
01	7874	X	7035	-0-	-839	-0-	1848	1	5187	2	N	-0-					22
02	7112	X	NO RPT	-0-	-7112	-0-					N	NO RPT					22

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
09	13470	X	12004	-0-	-1466	-0-	132	1	11843	2	N	26					68
							29	9									
10	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	126	1	12591	2	N	13					81
							14	9									
11	13470	X	6703	-0-	-6767	-0-	395	1	6307	2	N	1					82
							1	9									
12	13919	X	7612	-0-	-6307	-0-	1552	1	6059	2	N	1	1	8			82
							1	9									
01	13919	X	10909	-0-	-3010	-0-	1139	1	9753	2	N	15	73	1			24
							17	9									
02	11508	X	NO RPT	-0-	-11508	-0-					N	NO RPT					24

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
09	3240	X	2346	-0-	-894	-0-	330	1	2016	2	N	-0-					52
10	3224	X	2594	-0-	-630	-0-	304	1	2290	2	N	-0-					52
11	3030	X	2388	-0-	-642	-0-	179	1	2209	2	N	-0-					52
12	3038	X	2491	-0-	-547	-0-	62	1	2428	2	N	1					53
							1	9									
01	2666	X	2463	-0-	-203	-0-	65	1	2398	2	N	-0-					53
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					N	NO RPT					53

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
09	600	N	324	-0-	-276	-0-	45	1	279	2	N	-0-					7
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	49	1	375	2	N	-0-					7
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	2	N	-0-					7
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	14	1	553	2	N	-0-					7
*01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	14	1	508	2	N	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
09	13950	X	6739	-0-	-7211	-0-	257	1	6470	2	N	11					84
							12	9									
10	13764	X	7724	-0-	-6040	-0-	393	1	7331	2	N	-0-					84
11	13320	X	6962	-0-	-6358	-0-	111	1	6851	2	N	-0-					84
12	13020	X	10992	-0-	-2028	-0-	138	1	10795	2	N	54					138
							59	9									
01	13020	X	5892	-0-	-7128	-0-	144	1	5726	2	N	20	141	1			17
							22	9									
02	6972	X	NO RPT	-0-	-6972	-0-					N	NO RPT					17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23310	X	20578	-0-	-2732	-0-	783	1	19777	2	N	16					225
							18	9									
10	24087	X	19447	-0-	-4640	-0-	986	1	18414	2	N	43	171	1			97
							47	9									
11	20910	X	18725	-0-	-2185	-0-	298	1	18427	2	N	-0-					97
12	21607	X	12818	-0-	-8789	-0-	161	1	12587	2	N	64	134	1			27
							70	9									
01	21328	X	17621	-0-	-3707	-0-	432	1	17189	2	N	-0-					27
02	19208	X	NO RPT	-0-	-19208	-0-					N	NO RPT					27

REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15840	X	15751	-0-	-89	-0-	234	1	15517	2	N	-0-					-0-
10	16368	X	13344	-0-	-3024	-0-	114	1	13230	2	N	-0-					-0-
11	14550	X	13131	-0-	-1419	-0-	273	1	12858	2	N	-0-					-0-
12	14508	X	10736	-0-	-3772	-0-	411	1	10325	2	N	-0-					-0-
01	16275	X	16094	-0-	-181	-0-	1669	1	14425	2	N	-0-					-0-
02	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	7703	-0-	-517	-0-	203	1	7496	2	N	4					64
							4	9									
10	8401	X	7608	-0-	-793	-0-	388	1	7220	2	N	-0-					64
11	7980	X	5240	-0-	-2740	-0-	595	1	4622	2	N	21					85
							23	9									
12	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	2118	1	6565	2	N	1					86
							1	9									
01	7967	X	5928	-0-	-2039	-0-	1554	1	4374	2	N	-0-					86
02	7196	X	NO RPT	-0-	-7196	-0-					N	NO RPT					86

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3991	-0-	-269	-0-	42	1	3949	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3721	-0-	-650	-0-	250	1	3471	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	3776	-0-	-694	-0-	31	1	3745	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3702	-0-	-917	-0-	31	1	3671	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3513	-0-	-610	-0-	29	1	3484	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					N	NO RPT					-0-

A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11910	X	8885	-0-	-3025	-0-	107	1	8767	2	N	10					117
							11	9									
*10	12307	X	9185	-0-	-3122	-0-	93	1	9092	2	N	-0-					117
11	10200	X	7800	-0-	-2400	-0-	69	1	7731	2	N	-0-					117
12	12586	X	9613	-0-	-2973	-0-	91	1	9509	2	N	12					129
							13	9									
01	12586	X	6495	-0-	-6091	-0-	60	1	6401	2	N	31					160
							34	9									
02	8316	X	NO RPT	-0-	-8316	-0-					N	NO RPT					160

RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	Y	-0-					-0-
*01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	81	1	1517	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	5172	-0-	-1158	-0-	710	1	4460	2	N	2					142
							2	9									
10	6417	X	5709	-0-	-708	-0-	652	1	5056	2	N	1	86	1			57
							1	9									
11	6090	X	5501	-0-	-589	-0-	402	1	5081	2	N	16					73
							18	9									
12	6200	X	5883	-0-	-317	-0-	146	1	5736	2	N	1					74
							1	9									
01	6014	X	5838	-0-	-176	-0-	153	1	5674	2	N	10					84
							11	9									
02	5152	X	NO RPT	-0-	-5152	-0-					N	NO RPT					84

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
09	6360	X	5358	-0-	-1002	-0-	712	1	4620	2	N	24					249
							26	9									
10	6510	X	5716	-0-	-794	-0-	630	1	5045	2	N	37					286
							41	9									
11	6120	X	5737	-0-	-383	-0-	408	1	5298	2	N	28	190	1			124
							31	9									
12	6293	X	5768	-0-	-525	-0-	140	1	5516	2	N	102	61	1	1	8	164
							112	9									
01	6014	X	5389	-0-	-625	-0-	5213	1	140	2	N	33					197
							36	9									
02	5152	X	NO RPT	-0-	-5152	-0-					N	NO RPT					197

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
*03	18537	X	18537	-0-	-0-	-0-	361	1	18156	2	N	18	185	1			48
							20	9									
*04	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	330	1	16099	2	N	-0-					48
*05	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	266	1	16864	2	N	-0-					48
*06	19710	X	14537	-0-	-5173	-0-	134	1	14403	2	N	-0-					48
*07	20367	X	15578	-0-	-4789	-0-	199	1	15379	2	N	-0-					48
*08	18538	X	14498	-0-	-4040	-0-	860	1	13638	2	N	-0-					48
*09	16590	X	11372	-0-	-5218	-0-	936	1	10436	2	N	-0-					48
*10	17143	X	12220	-0-	-4923	-0-	117	1	12103	2	N	-0-					48
*11	15090	X	11364	-0-	-3726	-0-	304	1	11059	2	N	1	1	8			48
							1	9									
*12	15593	X	12398	-0-	-3195	-0-	476	1	11922	2	N	-0-					48
*01	14508	X	12022	-0-	-2486	-0-	1655	1	10367	2	N	-0-					48
02	11032	X	NO RPT	-0-	-11032	-0-					N	NO RPT					48

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
09	16230	X	13669	-0-	-2561	-0-	401	1	13262	2	N	5					150
							6	9									
10	16337	X	14006	-0-	-2331	-0-	579	1	13415	2	N	11					161
							12	9									
11	15480	X	14759	-0-	-721	-0-	379	1	14377	2	N	3					164
							3	9									
12	15748	X	15358	-0-	-390	-0-	389	1	14841	2	N	116	248	1			32
							128	9									
*01	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	399	1	14484	2	N	-0-					32
02	12768	X	NO RPT	-0-	-12768	-0-					N	NO RPT					32

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 28H RRCID -> 270055 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11760	X	11053	-0-	-707	-0-	295	1	10747	2	N	10					109
							11	9									
10	12028	X	11037	-0-	-991	-0-	564	1	10473	2	N	-0-					109
11	11580	X	8927	-0-	-2653	-0-	1018	1	7886	2	N	21	102	1			28
							23	9									
12	11811	X	11695	-0-	-116	-0-	2841	1	8844	2	N	9					37
							10	9									
01	11408	X	10828	-0-	-580	-0-	2826	1	7973	2	N	26					63
							29	9									
02	10304	X	NO RPT	-0-	-10304	-0-					N	NO RPT					63

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
09	21720	X	12256	-0-	-9464	-0-	231	1	12025	2	N	-0-					27
10	21855	X	9643	-0-	-12212	-0-	120	1	9523	2	N	-0-					27
11	20760	X	10487	-0-	-10273	-0-	88	1	10399	2	N	-0-					27
12	21080	X	13095	-0-	-7985	-0-	285	1	12810	2	N	-0-					27
01	12679	X	12249	-0-	-430	-0-	242	1	12007	2	N	-0-					27
02	11452	X	NO RPT	-0-	-11452	-0-					N	NO RPT					27

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11010	X	8690	-0-	-2320	-0-	255	1	8429	2	N	5					160
							6	9									
10	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	499	1	11557	2	N	-0-					160
11	10500	X	9930	-0-	-570	-0-	255	1	9669	2	N	5	78	1			87
							6	9									
12	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	285	1	10858	2	N	13					100
							14	9									
*01	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	300	1	10867	2	N	-0-					100
02	10892	X	NO RPT	-0-	-10892	-0-					N	NO RPT					100

G. B. MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	3172	-0-	-1808	-0-	33	1	3139	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	3546	-0-	-1600	-0-	39	1	3507	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	2708	-0-	-1522	-0-	22	1	2686	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	28	1	3313	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3187	-0-	-99	-0-	26	1	3161	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN TRUST - STATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	3875	-0-	-1165	-0-	65	1	3810	2	N	-0-					106
10	5146	X	4649	-0-	-497	-0-	148	1	4497	2	N	4					110
							4	9									
11	4980	X	3792	-0-	-1188	-0-	853	1	2938	2	N	1					111
							1	9									
12	4960	X	4546	-0-	-414	-0-	3260	1	1286	2	N	-0-					111
01	4960	X	3817	-0-	-1143	-0-	33	1	3784	2	N	-0-					111
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					111

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20340	X	-0-	-0-	-20340	-0-					N	34					153
10	20367	X	18101	-0-	-2266	-0-	2059	1	16020	2	N	20					173
							22	9									
11	19320	X	17576	-0-	-1744	-0-	1282	1	16230	2	N	58	161	1	1	8	69
							64	9									
12	19747	X	18053	-0-	-1694	-0-	446	1	17562	2	N	41	1	8			109
							45	9									
01	19251	X	18073	-0-	-1178	-0-	472	1	17534	2	N	61					170
							67	9									
02	16352	X	NO RPT	-0-	-16352	-0-					N	NO RPT					170

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11700	X	8932	-0-	-2768	-0-	1252	1	7676	2	N	4					106
							4	9									
10	11687	X	10727	-0-	-960	-0-	1251	1	9474	2	N	2	89	1			19
							2	9									
11	11010	X	10189	-0-	-821	-0-	754	1	9434	2	N	1					20
							1	9									
12	11284	X	9151	-0-	-2133	-0-	227	1	8923	2	N	1	1	8			20
							1	9									
01	10788	X	10215	-0-	-573	-0-	268	1	9936	2	N	10					30
							11	9									
02	9688	X	NO RPT	-0-	-9688	-0-					N	NO RPT					30

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10860	X	8563	-0-	-2297	-0-	1218	1	7322	2	N	21					93
							23	9									
10	10788	X	10587	-0-	-201	-0-	1256	1	9331	2	N	-0-					93
11	10200	X	9225	-0-	-975	-0-	700	1	8524	2	N	1	1	8			93
							1	9									
12	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	302	1	11881	2	N	1	1	8			93
							1	9									
*01	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	305	1	11318	2	N	-0-					93
02	9576	X	NO RPT	-0-	-9576	-0-					N	NO RPT					93

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
09	10800	X	8429	-0-	-2371	-0-	1163	1	7251	2	N	14					116
							15	9									
10	10571	X	9700	-0-	-871	-0-	1114	1	8574	2	N	11	96	1			31
							12	9									
11	9990	X	8960	-0-	-1030	-0-	660	1	8296	2	N	4					35
							4	9									
12	10137	X	8289	-0-	-1848	-0-	205	1	8073	2	N	10	1	8			44
							11	9									
*01	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	276	1	10250	2	N	-0-					44
02	8764	X	NO RPT	-0-	-8764	-0-					N	NO RPT					44

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES. WELL #: 38H RRCID -> 270351 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17790	X	14285	-0-	-3505	-0-	419	1	13862	2	N	4					75
							4	9									
10	18166	X	16853	-0-	-1313	-0-	689	1	16067	2	N	88					163
							97	9									
11	17190	X	16685	-0-	-505	-0-	427	1	16212	2	N	42	1	8			204
							46	9									
12	17463	X	17463	-0-	-0-	-0-	446	1	16992	2	N	23	1	8			226
							25	9									
01	17422	X	17035	-0-	-387	-0-	456	1	16544	2	N	32					258
							35	9									
02	15232	X	NO RPT	-0-	-15232	-0-					N	NO RPT					258

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 34H RRCID -> 270530 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15810	X	11907	-0-	-3903	-0-	348	1	11497	2	N	56	177	1			69
							62	9									
10	16213	X	14572	-0-	-1641	-0-	599	1	13973	2	N	-0-					69
11	15210	X	14584	-0-	-626	-0-	375	1	14208	2	N	1	1	8			69
							1	9									
12	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	391	1	14903	2	N	36	1	8			104
							40	9									
*01	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	406	1	14723	2	N	61					165
							67	9									
02	13160	X	NO RPT	-0-	-13160	-0-					N	NO RPT					165

ELLEN C. WELL #: 2H RRCID -> 270549 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	193	1	10686	2	N	37					111
							41	9									
10	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	118	1	10628	2	N	29					140
							32	9									
11	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	78	1	8662	2	N	29	37	1			132
							32	9									
12	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	191	1	8444	2	N	3					135
							3	9									
*01	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	248	1	12106	2	N	18	111	1			42
							20	9									
02	2156	X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					N	NO RPT					42

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
09	17130	X	15220	-0-	-1910	-0-	2114	1	13078	2	N	25					183
							28	9									
10	17050	X	15082	-0-	-1968	-0-	1744	1	13325	2	N	12					195
							13	9									
11	16170	X	13839	-0-	-2331	-0-	1051	1	12760	2	N	25	162	1			58
							28	9									
12	16461	X	13366	-0-	-3095	-0-	330	1	13005	2	N	28	1	8			85
							31	9									
01	15934	X	13860	-0-	-2074	-0-	363	1	13485	2	N	11					96
							12	9									
02	14196	X	NO RPT	-0-	-14196	-0-					N	NO RPT					96

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
09	25230	X	22061	-0-	-3169	-0-	3025	1	19001	2	N	32					190
							35	9									
10	25327	X	16949	-0-	-8378	-0-	1933	1	14983	2	N	30	105	1			115
							33	9									
11	22740	X	15781	-0-	-6959	-0-	1157	1	14580	2	N	40	93	1	1	8	61
							44	9									
12	23777	X	16516	-0-	-7261	-0-	408	1	16061	2	N	43	1	8			103
							47	9									
01	23777	X	16879	-0-	-6898	-0-	443	1	16430	2	N	5					108
							6	9									
02	20580	X	NO RPT	-0-	-20580	-0-					N	NO RPT					108

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
09	14040	X	10579	-0-	-3461	-0-	1481	1	9094	2	N	4					54
							4	9									
10	14043	X	12054	-0-	-1989	-0-	1404	1	10650	2	N	-0-					54
11	13200	X	10885	-0-	-2315	-0-	812	1	10061	2	N	11					65
							12	9									
12	13268	X	11124	-0-	-2144	-0-	276	1	10846	2	N	2	1	8			56
							2	9									
01	12617	X	11161	-0-	-1456	-0-	292	1	10858	2	N	10					76
							11	9									
02	10892	X	NO RPT	-0-	-10892	-0-					N	NO RPT					76

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
09	14610	X	11452	-0-	-3158	-0-	1971	1	9477	2	N	4					60
							4	9									
10	14570	X	12438	-0-	-2132	-0-	1169	1	11269	2	N	-0-					60
11	13800	X	8533	-0-	-5267	-0-	126	1	8407	2	N	-0-					60
12	14105	X	8643	-0-	-5462	-0-	1531	1	7111	2	N	1	1	8			60
							1	9									
01	14105	X	10854	-0-	-3251	-0-	2463	1	8391	2	N	-0-					60
02	11228	X	NO RPT	-0-	-11228	-0-					N	NO RPT					60

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
09	16140	X	13925	-0-	-2215	-0-	1928	1	11987	2	N	9					99
							10	9									
10	16461	X	12310	-0-	-4151	-0-	1418	1	10885	2	N	6	81	1			24
							7	9									
11	14100	X	11876	-0-	-2224	-0-	880	1	10986	2	N	9	2	8			31
							10	9									
12	14446	X	13149	-0-	-1297	-0-	326	1	12821	2	N	2	2	8			31
							2	9									
01	14446	X	13005	-0-	-1441	-0-	341	1	12664	2	N	-0-					31
02	12992	X	NO RPT	-0-	-12992	-0-					N	NO RPT					31

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
09	13830	X	12367	-0-	-1463	-0-	2	1	12353	2	N	11					30
							12	9									
10	14043	X	12751	-0-	-1292	-0-	3	1	12703	2	N	41					71
							45	9									
11	13320	X	12419	-0-	-901	-0-	12385	2	34	9	N	31					102
12	13330	X	13091	-0-	-239	-0-	330	1	12697	2	N	58					160
							64	9									
*01	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	697	1	13087	2	N	45	157	1			48
							50	9									
02	11536	X	NO RPT	-0-	-11536	-0-					N	NO RPT					48

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
09	26388	X	26388	-0-	-0-	-0-	26388	3			Y	-0-					15
10	DLQ G-10		27965	-0-	27965	27965	678	1	27267	2	Y	18	2	8			31
							20	9									
11	DLQ G-10		24745	-0-	24745	52710	598	1	24136	2	Y	10	2	8			39
							11	9									
12	DLQ G-10		23881	-0-	23881	76591	598	1	23272	3	Y	10	27	1	8	8	14
							11	9									
*01	99203	X	22612	-0-	-76591	-0-	595	1	22013	3	Y	4					18
							4	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
09	29261	X	29261	-0-	-0-	-0-	29261	3			Y	-0-					16
10	DLQ G-10		29998	-0-	29998	29998	758	1	29221	2	Y	17					33
							19	9									
11	DLQ G-10		25929	-0-	25929	55927	637	1	25282	2	Y	9					42
							10	9									
12	DLQ G-10		24494	-0-	24494	80421	624	1	23869	3	Y	1	28	1			15
							1	9									
*01	103291	X	22870	-0-	-80421	-0-	612	1	22254	3	Y	4					19
							4	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
09	39788	X	39788	-0-	-0-	-0-	39788	3			Y	-0-					27
10	DLQ G-10		39064	-0-	39064	39064	1004	1	38036	2	Y	22					49
							24	9									
11	DLQ G-10		33503	-0-	33503	72567	817	1	32674	2	Y	11					60
							12	9									
12	DLQ G-10		31918	-0-	31918	104485	807	1	31109	3	Y	2	40	1			22
							2	9									
*01	134703	X	30218	-0-	-104485	-0-	802	1	29412	3	Y	4					26
							4	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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
09	14940	X	10880	-0-	-4060	-0-	1510	1	9341	2	N	26					108
							29	9									
10	14911	X	14069	-0-	-842	-0-	1628	1	12441	2	N	-0-					108
11	14100	X	12749	-0-	-1351	-0-	943	1	11785	2	N	19	93	1	1	8	33
							21	9									
12	14384	X	12110	-0-	-2274	-0-	300	1	11808	2	N	2	1	8			34
							2	9									
01	13919	X	11811	-0-	-2108	-0-	309	1	11481	2	N	19					53
							21	9									
02	12712	X	NO RPT	-0-	-12712	-0-					N	NO RPT					53

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
09	11700	X	8831	-0-	-2869	-0-	1210	1	7606	2	N	14					160
							15	9									
10	11439	X	10585	-0-	-854	-0-	1207	1	9370	2	N	7					167
							8	9									
11	10950	X	9900	-0-	-1050	-0-	723	1	9156	2	N	19	91	1	1	8	94
							21	9									
12	11160	X	11086	-0-	-74	-0-	275	1	10804	2	N	6	1	8			99
							7	9									
*01	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	299	1	11108	2	N	9					108
							10	9									
02	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					108

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
09	38274	X	38274	-0-	-0-	-0-	38274	3			Y	-0-					14
10	DLQ G-10		34766	-0-	34766	34766	899	1	33845	2	Y	20					34
							22	9									
11	DLQ G-10		28600	-0-	28600	63366	704	1	27885	2	Y	10					44
							11	9									
12	DLQ G-10		26288	-0-	26288	89654	671	1	25615	3	Y	2	30	1			16
							2	9									
*01	113901	X	24247	-0-	-89654	-0-	650	1	23593	3	Y	4					20
							4	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
09	15240	X	7746	-0-	-7494	-0-	295	1	7447	2	N	4	167	1			17
							4	9									
10	13733	X	5870	-0-	-7863	-0-	298	1	5572	2	N	-0-					17
11	13230	X	6497	-0-	-6733	-0-	103	1	6394	2	N	-0-					17
12	13671	X	6549	-0-	-7122	-0-	81	1	6351	2	N	106	1	8			122
							117	9									
01	12896	X	5721	-0-	-7175	-0-	139	1	5525	2	N	52	155	1			19
							57	9									
02	7224	X	NO RPT	-0-	-7224	-0-					N	NO RPT					19

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
09	8760	X	6445	-0-	-2315	-0-	244	1	6155	2	N	42	169	1			17
							46	9									
10	8959	X	6807	-0-	-2152	-0-	346	1	6461	2	N	-0-					17
11	8670	X	5524	-0-	-3146	-0-	88	1	5436	2	N	-0-					17
12	8649	X	5963	-0-	-2686	-0-	74	1	5764	2	N	114					131
							125	9									
01	8618	X	5940	-0-	-2678	-0-	145	1	5762	2	N	30	81	1			80
							33	9									
02	6160	X	NO RPT	-0-	-6160	-0-					N	NO RPT					80

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
09	26130	X	16085	-0-	-10045	-0-	3	1	16082	2	N	-0-					97
10	27851	X	27851	-0-	-0-	-0-	6	1	27762	2	N	75	157	1			15
							83	9									
11	29480	X	29480	-0-	-0-	-0-	29456	2	24	9	N	22					37
12	27686	X	27686	-0-	-0-	-0-	698	1	26848	2	N	127					164
							140	9									
*01	35201	X	35201	-0-	-0-	-0-	1762	1	33097	2	N	311	426	1			49
							342	9									
02	25144	X	NO RPT	-0-	-25144	-0-					N	NO RPT					49

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
09	11790	X	9081	-0-	-2709	-0-	345	1	8736	2	N	-0-					70
10	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	1038	1	11725	2	N	34					104
							37	9									
11	11280	X	8798	-0-	-2482	-0-	351	1	8446	2	N	1	1	8			104
							1	9									
12	11656	X	9002	-0-	-2654	-0-	396	1	8597	2	N	8	1	8			111
							9	9									
01	11222	X	9903	-0-	-1319	-0-	348	1	9536	2	N	17					128
							19	9									
02	11564	X	NO RPT	-0-	-11564	-0-					N	NO RPT					128

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
09	15120	X	14931	-0-	-189	-0-	222	1	14709	2	N	-0-					-0-
10	15624	X	12769	-0-	-2855	-0-	110	1	12659	2	N	-0-					-0-
11	15120	X	12810	-0-	-2310	-0-	266	1	12544	2	N	-0-					-0-
12	15624	X	8431	-0-	-7193	-0-	323	1	8108	2	N	-0-					-0-
01	15624	X	12035	-0-	-3589	-0-	1248	1	10787	2	N	-0-					-0-
02	13944	X	NO RPT	-0-	-13944	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE NEEL WELL #: 2H RRCID -> 275313 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	529	1	17393	2	N	14	147	1			57
							15	9									
10	21971	X	21971	-0-	-0-	-0-	594	1	21377	2	N	-0-					57
11	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	512	1	19482	2	N	4	4	8			57
							4	9									
12	18857	X	18857	-0-	-0-	-0-	467	1	18358	2	N	29	2	8			84
							32	9									
01	18538	X	17396	-0-	-1142	-0-	760	1	16636	2	N	-0-					84
02	19852	X	NO RPT	-0-	-19852	-0-					N	NO RPT					84

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 10H RRCID -> 275440 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	4351	-0-	-1109	-0-	166	1	4185	2	N	-0-					42
10	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	505	1	5690	2	N	43					85
							47	9									
11	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	223	1	5351	2	N	3	3	8			85
							3	9									
12	5332	X	5067	-0-	-265	-0-	224	1	4842	2	N	1	1	8			85
							1	9									
*01	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	191	1	5213	2	N	45					130
							50	9									
02	5628	X	NO RPT	-0-	-5628	-0-					N	NO RPT					130

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
09	11910	X	8957	-0-	-2953	-0-	519	1	8438	2	N	-0-					60
10	11749	X	9907	-0-	-1842	-0-	996	1	8908	2	N	3					63
							3	9									
11	10980	X	9870	-0-	-1110	-0-	462	1	9408	2	N	-0-					63
12	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	489	1	11206	2	N	12	2	8			73
							13	9									
*01	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	522	1	11103	2	N	-0-					73
02	8932	X	NO RPT	-0-	-8932	-0-					N	NO RPT					73

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
09	7680	X	6707	-0-	-973	-0-	923	1	5784	2	N	-0-					132
10	7812	X	6791	-0-	-1021	-0-	775	1	5996	2	N	18					150
							20	9									
11	7320	X	6461	-0-	-859	-0-	474	1	5970	2	N	15	1	8			164
							17	9									
12	7409	X	6589	-0-	-820	-0-	163	1	6408	2	N	16	1	8			179
							18	9									
01	7223	X	6484	-0-	-739	-0-	170	1	6302	2	N	11					190
							12	9									
02	6272	X	NO RPT	-0-	-6272	-0-					N	NO RPT					190

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
09	23445	X	23445	-0-	-0-	-0-	675	1	22770	2	N	-0-					115
10	30495	X	30495	-0-	-0-	-0-	802	1	29627	2	N	60					175
							66	9									
11	30735	X	30735	-0-	-0-	-0-	768	1	29964	2	N	3	3	8			175
							3	9									
12	27076	X	27076	-0-	-0-	-0-	680	1	26337	2	N	54	2	8			227
							59	9									
*01	26165	X	26165	-0-	-0-	-0-	1136	1	25029	2	N	-0-					227
02	27552	X	NO RPT	-0-	-27552	-0-					N	NO RPT					227

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
09	12150	X	8201	-0-	-3949	-0-	240	1	7939	2	N	20					174
							22	9									
10	12152	X	11570	-0-	-582	-0-	484	1	11086	2	N	-0-					174
11	11460	X	10299	-0-	-1161	-0-	262	1	9949	2	N	80					254
							88	9									
12	11594	X	6975	-0-	-4619	-0-	178	1	6797	2	N	-0-	181	1			73
01	11346	X	8306	-0-	-3040	-0-	223	1	8083	2	N	-0-					73
02	10444	X	NO RPT	-0-	-10444	-0-					N	NO RPT					73

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
09	11040	X	8482	-0-	-2558	-0-	249	1	8233	2	N	-0-					160
10	11098	X	8960	-0-	-2138	-0-	370	1	8590	2	N	-0-					160
11	10410	X	9147	-0-	-1263	-0-	235	1	8895	2	N	15					175
							17	9									
12	10571	X	8684	-0-	-1887	-0-	222	1	8448	2	N	13	161	1			27
							14	9									
01	10106	X	8413	-0-	-1693	-0-	225	1	8179	2	N	8					35
							9	9									
02	8092	X	NO RPT	-0-	-8092	-0-					N	NO RPT					35

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
09	27210	X	21301	-0-	-5909	-0-	613	1	20688	2	N	-0-					140
10	27466	X	23640	-0-	-3826	-0-	629	1	23009	2	N	2					142
							2	9									
11	25770	X	22257	-0-	-3513	-0-	731	1	21489	2	N	34	91	1			85
							37	9									
12	26040	X	22157	-0-	-3883	-0-	557	1	21600	2	N	-0-					85
01	24862	X	22102	-0-	-2760	-0-	795	1	21267	2	N	36	93	1			28
							40	9									
02	21364	X	NO RPT	-0-	-21364	-0-					N	NO RPT					28

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
09	22110	X	16667	-0-	-5443	-0-	479	1	16177	2	N	10					110
							11	9									
10	22196	X	19051	-0-	-3145	-0-	506	1	18526	2	N	17					127
							19	9									
11	20730	X	17265	-0-	-3465	-0-	568	1	16687	2	N	9	91	1			45
							10	9									
12	20770	X	17199	-0-	-3571	-0-	432	1	16767	2	N	-0-					45
01	19685	X	17068	-0-	-2617	-0-	613	1	16387	2	N	62	47	1			60
							68	9									
02	17220	X	NO RPT	-0-	-17220	-0-					N	NO RPT					60

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
09	30180	X	27865	-0-	-2315	-0-	752	1	27044	2	N	63	170	1			127
							69	9									
10	30597	X	17996	-0-	-12601	-0-	17957	2	39	9	N	35					162
11	28980	X	26657	-0-	-2323	-0-	869	1	25616	2	N	156	250	1	1	8	67
							172	9									
12	29233	X	28715	-0-	-518	-0-	1776	1	26861	2	N	71	1	8			137
							78	9									
01	28799	X	26602	-0-	-2197	-0-	5914	1	20561	2	N	115	172	1			80
							127	9									
02	26012	X	NO RPT	-0-	-26012	-0-					N	NO RPT					80

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
09	34320	X	30710	-0-	-3610	-0-	823	1	29802	2	N	77					250
							85	9									
10	35450	X	35450	-0-	-0-	-0-	35413	2	37	9	N	34	180	1			104
11	32850	X	30531	-0-	-2319	-0-	992	1	29377	2	N	147	99	1	1	8	151
							162	9									
12	33108	X	30869	-0-	-2239	-0-	1903	1	28874	2	N	84	193	1	1	8	41
							92	9									
*01	39149	X	39149	-0-	-0-	-0-	8706	1	30375	2	N	62	9	1			94
							68	9									
02	32032	X	NO RPT	-0-	-32032	-0-					N	NO RPT					94

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 44H RRCID -> 276014 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 70914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17970	X	12051	-0-	-5919	-0-	705	1	11346	2	N	-0-					100
10	17949	X	15223	-0-	-2726	-0-	1554	1	13663	2	N	5	75	1			30
							6	9									
11	16800	X	14848	-0-	-1952	-0-	693	1	14149	2	N	5					35
							6	9									
12	17174	X	13842	-0-	-3332	-0-	577	1	13265	2	N	-0-					35
01	16771	X	14614	-0-	-2157	-0-	654	1	13946	2	N	13					48
							14	9									
02	13748	X	NO RPT	-0-	-13748	-0-					N	NO RPT					48

HACHAR WELL #: 3H RRCID -> 276034 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19080	X	15156	-0-	-3924	-0-	418	1	14738	2	N	-0-					-0-
10	19034	X	17710	-0-	-1324	-0-	367	1	17343	2	N	-0-					-0-
11	17490	X	16864	-0-	-626	-0-	203	1	16661	2	N	-0-					-0-
12	17701	X	16768	-0-	-933	-0-	423	1	16345	2	N	-0-					-0-
01	17081	X	12425	-0-	-4656	-0-	104	1	12321	2	N	-0-					-0-
02	15988	X	NO RPT	-0-	-15988	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41820	X	32594	-0-	-9226	-0-	808	1	31626	2	N	145					165
							160	9									
10	40827	X	31992	-0-	-8835	-0-	358	1	31632	2	N	2	150	1			17
							2	9									
11	37260	X	29699	-0-	-7561	-0-	270	1	29189	2	N	218	172	1			63
							240	9									
12	37851	X	28759	-0-	-9092	-0-	634	1	27909	2	N	196	181	1			78
							216	9									
01	36022	X	25236	-0-	-10786	-0-	507	1	24665	2	N	58					136
							64	9									
02	30408	X	NO RPT	-0-	-30408	-0-					N	NO RPT					136

RETAMA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276313 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22650	X	15701	-0-	-6949	-0-	3	1	15691	2	N	6	162	1			17
							7	9									
*10	22289	X	15786	-0-	-6503	-0-	3	1	15691	2	N	84					101
							92	9									
*11	21300	X	20891	-0-	-409	-0-	20854	2	37	9	N	34					135
12	21514	X	17637	-0-	-3877	-0-	446	1	17173	2	N	16					151
							18	9									
*01	25386	X	25386	-0-	-0-	-0-	1280	1	24043	2	N	57	92	1			116
							63	9									
02	14644	X	NO RPT	-0-	-14644	-0-					N	NO RPT					116

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
09	15900	X	12748	-0-	-3152	-0-	190	1	12558	2	N	-0-					-0-
10	15934	X	12723	-0-	-3211	-0-	110	1	12613	2	N	-0-					-0-
11	14790	X	12726	-0-	-2064	-0-	265	1	12461	2	N	-0-					-0-
12	15283	X	9994	-0-	-5289	-0-	384	1	9610	2	N	-0-					-0-
01	14508	X	11914	-0-	-2594	-0-	1236	1	10678	2	N	-0-					-0-
02	11900	X	NO RPT	-0-	-11900	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
REUTHINGER WELL #: 7H RRCID -> 276487 COMPL. DATE 09/24/2015 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
09	32220	X	26906	-0-	-5314	-0-	401	1	26505	2	N	-0-					-0-
10	32891	X	25422	-0-	-7469	-0-	219	1	25203	2	N	-0-					-0-
11	30750	X	23447	-0-	-7303	-0-	487	1	22960	2	N	-0-					-0-
12	31775	X	17116	-0-	-14659	-0-	657	1	16459	2	N	-0-					-0-
01	27807	X	24154	-0-	-3653	-0-	2506	1	21648	2	N	-0-					-0-
02	25116	X	NO RPT	-0-	-25116	-0-					N	NO RPT					-0-

PINA WELL #: 1H RRCID -> 276879 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13410	X	5843	-0-	-7567	-0-	56	1	5715	2	N	65					181
							72	9									
10	12648	X	8475	-0-	-4173	-0-	85	1	8390	2	N	-0-					181
11	10560	X	7699	-0-	-2861	-0-	72	1	7623	2	N	4	169	1	1	8	15
							4	9									
12	10912	X	7077	-0-	-3835	-0-	66	1	7011	2	N	-0-					15
*01	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	2331	1	13363	2	N	36					51
							40	9									
02	7644	X	NO RPT	-0-	-7644	-0-					N	NO RPT					51

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
09	21990	X	15579	-0-	-6411	-0-	590	1	14989	2	N	-0-					111
10	22723	X	21444	-0-	-1279	-0-	1739	1	19682	2	N	21					132
							23	9									
11	21900	X	19895	-0-	-2005	-0-	792	1	19103	2	N	-0-					132
12	22630	X	17876	-0-	-4754	-0-	785	1	17091	2	N	-0-					132
*01	25978	X	25978	-0-	-0-	-0-	911	1	25067	2	N	-0-					132
02	19376	X	NO RPT	-0-	-19376	-0-					N	NO RPT					132

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
09	35218	X	35218	-0-	-0-	-0-	35218	3			Y	-0-					29
10	DLQ G-10		40773	-0-	40773	40773	1067	1	39682	2	Y	22					51
							24	9									
11	DLQ G-10		37521	-0-	37521	78294	901	1	36605	2	Y	14					65
							15	9									
12	DLQ G-10		35548	-0-	35548	113842	885	1	34661	3	Y	2	44	1			23
							2	9									
*01	146063	X	32221	-0-	-113842	-0-	843	1	31371	3	Y	6					29
							7	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
09	58170	X	55569	-0-	-2601	-0-	1046	1	54523	2	N	-0-					-0-
10	56606	X	51011	-0-	-5595	-0-	633	1	50378	2	N	-0-					-0-
11	52890	X	47276	-0-	-5614	-0-	398	1	46878	2	N	-0-					-0-
12	52917	X	46218	-0-	-6699	-0-	1008	1	45210	2	N	-0-					-0-
01	57412	X	45699	-0-	-11713	-0-	904	1	44795	2	N	-0-					-0-
02	51856	X	NO RPT	-0-	-51856	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
09	18780	X	13393	-0-	-5387	-0-	393	1	12992	2	Y	7					154
							8	9									
10	DLQ G-10		15838	-0-	15838	15838	655	1	15183	2	Y	-0-					154
11	DLQ G-10		12054	-0-	12054	27892	310	1	11744	2	Y	-0-					154
12	DLQ G-10		14254	-0-	14254	42146	363	1	13839	2	Y	47	181	1			20
							52	9									
*01	54873	X	12727	-0-	-42146	-0-	341	1	12386	2	Y	-0-					20
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
09	14190	X	10673	-0-	-3517	-0-	313	1	10360	2	Y	-0-					57
10	DLQ G-10		11902	-0-	11902	11902	491	1	11411	2	Y	-0-					57
11	DLQ G-10		9108	-0-	9108	21010	234	1	8871	2	Y	3					60
							3	9									
12	DLQ G-10		11316	-0-	11316	32326	284	1	10834	2	Y	180	180	1			60
							198	9									
*01	42499	X	10173	-0-	-32326	-0-	272	1	9884	2	Y	15					75
							17	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

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
09	15720	X	10595	-0-	-5125	-0-	111	1	10429	2	N	50					140
							55	9									
10	15934	X	9849	-0-	-6085	-0-	109	1	9714	2	N	24					164
							26	9									
11	15600	X	14398	-0-	-1202	-0-	114	1	14283	2	N	1	1	8			164
							1	9									
12	16120	X	11054	-0-	-5066	-0-	135	1	10829	2	N	82	192	1	1	8	53
							90	9									
*01	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	362	1	14924	2	N	9					62
							10	9									
02	9884	X	NO RPT	-0-	-9884	-0-					N	NO RPT					62

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
09	21257	X	21257	-0-	-0-	-0-	21257	3			Y	-0-					12
10	DLQ G-10		23300	-0-	23300	23300	604	1	22682	2	Y	13					25
							14	9									
11	DLQ G-10		19872	-0-	19872	43172	489	1	19375	2	Y	7					32
							8	9									
12	DLQ G-10		18380	-0-	18380	61552	469	1	17909	3	Y	2	22	1			12
							2	9									
*01	78380	X	16828	-0-	-61552	-0-	451	1	16377	3	Y	-0-					12
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	24270	X	19246	-0-	-5024	-0-	564	1	18656	2	Y	24					189
							26	9									
10	DLQ G-10		21657	-0-	21657	21657	890	1	20767	2	Y	-0-					189
11	DLQ G-10		21201	-0-	21201	42858	544	1	20650	2	Y	6	142	1			53
							7	9									
12	DLQ G-10		19699	-0-	19699	62557	504	1	19195	2	Y	-0-					53
*01	83425	X	20868	-0-	-62557	-0-	560	1	20308	2	Y	-0-					53
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
09	36690	X	31431	-0-	-5259	-0-	875	1	30556	2	N	-0-					-0-
10	37014	X	32040	-0-	-4974	-0-	668	1	31372	2	N	-0-					-0-
11	34770	X	29546	-0-	-5224	-0-	357	1	29189	2	N	-0-					-0-
12	34968	X	29950	-0-	-5018	-0-	759	1	29191	2	N	-0-					-0-
01	33821	X	28870	-0-	-4951	-0-	244	1	28626	2	N	-0-					-0-
02	29344	X	NO RPT	-0-	-29344	-0-					N	NO RPT					-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
09	126960	X	83882	-0-	-43078	-0-	768	1	82778	2	N	305	356	1			46
							336	9									
10	116777	X	74366	-0-	-42411	-0-	16	1	74129	2	N	201	165	1			82
							221	9									
11	103830	X	72141	-0-	-31689	-0-	71677	2	464	9	N	422	368	1			136
12	100006	X	75831	-0-	-24175	-0-	5	1	75574	2	N	229	168	1			197
							252	9									
01	86676	X	63684	-0-	-22992	-0-	1110	1	62193	2	N	346	356	1			187
							381	9									
02	78288	X	NO RPT	-0-	-78288	-0-					N	NO RPT					187

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
09	28620	X	13211	-0-	-15409	-0-	197	1	13014	2	N	-0-					-0-
10	29574	X	15514	-0-	-14060	-0-	133	1	15381	2	N	-0-					-0-
11	24720	X	15088	-0-	-9632	-0-	314	1	14774	2	N	-0-					-0-
12	25544	X	12137	-0-	-13407	-0-	466	1	11671	2	N	-0-					-0-
01	22661	X	14910	-0-	-7751	-0-	1546	1	13364	2	N	-0-					-0-
02	14000	X	NO RPT	-0-	-14000	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46380	X	40906	-0-	-5474	-0-	1574	1	39307	2	N	23					167
							25	9									
10	47523	X	40727	-0-	-6796	-0-	2090	1	38616	2	N	19	163	1			23
							21	9									
11	41190	X	36365	-0-	-4825	-0-	579	1	35786	2	N	-0-					23
12	42966	X	27172	-0-	-15794	-0-	342	1	26775	2	N	50					73
							55	9									
01	42966	X	35249	-0-	-7717	-0-	864	1	34363	2	N	20					93
							22	9									
02	38192	X	NO RPT	-0-	-38192	-0-					N	NO RPT					93

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
09	16980	X	13096	-0-	-3884	-0-	384	1	12702	2	Y	9					62
							10	9									
10	DLQ G-10		14277	-0-	14277	14277	587	1	13684	2	Y	5					67
							6	9									
11	DLQ G-10		14101	-0-	14101	28378	361	1	13707	2	Y	30					97
							33	9									
12	DLQ G-10		13024	-0-	13024	41402	333	1	12691	2	Y	-0-					97
*01	55591	X	14189	-0-	-41402	-0-	380	1	13768	2	Y	37					134
							41	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
09	24030	X	21725	-0-	-2305	-0-	4884	1	16838	2	N	3					80
							3	9									
10	24769	X	20657	-0-	-4112	-0-	2377	1	18280	2	N	-0-					80
11	23250	X	7835	-0-	-15415	-0-	67	1	7768	2	N	-0-					80
12	25978	X	25978	-0-	-0-	-0-	2900	1	23078	2	N	-0-					80
01	23064	X	22162	-0-	-902	-0-	2037	1	20125	2	N	-0-					80
02	20272	X	NO RPT	-0-	-20272	-0-					N	NO RPT					80

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
09	8580	X	6678	-0-	-1902	-0-	196	1	6467	2	Y	14					119
							15	9									
*10	DLQ G-10		7830	-0-	7830	7830	323	1	7495	2	Y	11					130
							12	9									
*11	DLQ G-10		7407	-0-	7407	15237	190	1	7217	2	Y	-0-					130
12	DLQ G-10		6627	-0-	6627	21864	169	1	6458	2	Y	-0-					130
*01	29098	X	7234	-0-	-21864	-0-	193	1	7006	2	Y	32	110	1			52
							35	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

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
09	91800	X	73131	-0-	-18669	-0-	2114	1	71017	2	N	-0-					60
10	84847	X	73789	-0-	-11058	-0-	1949	1	71823	2	N	15	40	5			35
							17	9									
11	74203	X	74203	-0-	-0-	-0-	1859	1	72335	2	N	8	8	8			35
							9	9									
12	75010	X	75010	-0-	-0-	-0-	1899	1	73105	2	N	5	5	8			35
							6	9									
01	75578	X	62585	-0-	-12993	-0-	2726	1	59853	2	N	5					40
							6	9									
02	68264	X	NO RPT	-0-	-68264	-0-					N	NO RPT					40

RETAMA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 279130 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30960	X	26354	-0-	-4606	-0-	5	1	26308	2	Y	37	175	1			8
							41	9									
10	31992	X	18678	-0-	-13314	-0-	4	1	18610	2	Y	58	1	8			65
							64	9									
11	27210	X	17324	-0-	-9886	-0-	17211	2	113	9	Y	103	1	8			167
12	27125	X	20011	-0-	-7114	-0-	505	1	19421	2	Y	77	180	1			64
							85	9									
01	27218	X	17618	-0-	-9600	-0-	885	1	16631	2	Y	93	104	1			53
							102	9									
02	24584	X	NO RPT	-0-	-24584	-0-					Y	NO RPT					53

REUTHINGER WELL #: 10H RRCID -> 279218 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38490	X	30806	-0-	-7684	-0-	458	1	30348	2	N	-0-					-0-
10	38812	X	26311	-0-	-12501	-0-	226	1	26085	2	N	-0-					-0-
11	34770	X	25420	-0-	-9350	-0-	528	1	24892	2	N	-0-					-0-
12	35619	X	16883	-0-	-18736	-0-	647	1	16236	2	N	-0-					-0-
01	32860	X	23735	-0-	-9125	-0-	2461	1	21274	2	N	-0-					-0-
02	28756	X	NO RPT	-0-	-28756	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 9 RRCID -> 280786 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	167877	X	167877	-0-	-0-	-0-	4153	1	162752	2	N	884	1018	1			122
							972	9									
10	165844	X	165844	-0-	-0-	-0-	1835	1	162754	2	N	1141	1099	1	3	8	161
							1255	9									
11	160590	X	157145	-0-	-3445	-0-	1420	1	154754	2	N	883	854	1	4	8	186
							971	9									
12	171213	X	163781	-0-	-7432	-0-	3626	1	159002	2	N	1048	909	1			325
							1153	9									
01	173476	X	157602	-0-	-15874	-0-	3164	1	153308	2	N	1027	1061	1			291
							1130	9									
02	156688	X	NO RPT	-0-	-156688	-0-					N	NO RPT					291

RETAMA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 281491 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	434	-0-	-6856	-0-	434	2			N	-0-					15
10	7409	X	959	-0-	-6450	-0-	923	2	36	9	N	33					48
11	6960	X	1176	-0-	-5784	-0-	1176	2			N	-0-					48
12	5518	X	1701	-0-	-3817	-0-	43	1	1658	2	N	-0-					48
*01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	231	1	4335	2	N	-0-					48
02	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					48

ELLEN C. WELL #: 10H RRCID -> 281864 COMPL. DATE 05/03/2017 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
09	75270	X	33581	-0-	-41689	-0-	586	1	32995	2	N	-0-					89
10	57133	X	33096	-0-	-24037	-0-	352	1	32738	2	N	5					94
							6	9									
11	53100	X	29429	-0-	-23671	-0-	248	1	29162	2	N	17	1	8			110
							19	9									
12	48050	X	29782	-0-	-18268	-0-	643	1	29130	2	N	8	1	8			117
							9	9									
01	34689	X	31222	-0-	-3467	-0-	610	1	30591	2	N	19	112	1			24
							21	9									
02	31332	X	NO RPT	-0-	-31332	-0-					N	NO RPT					24

RETAMA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 281890 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 6869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		346	-0-	346	346	17	1	329	2	N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	346					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 12H RRCID -> 282255 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 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
09	SHUT IN		90455	-0-	90455	117564	90455	2			N	-0-					-0-
10	177562	X	59998	-0-	-117564	-0-	59998	2			N	-0-					-0-
11	75420	X	56160	-0-	-19260	-0-	56160	2			N	-0-					-0-
12	77934	X	36353	-0-	-41581	-0-	36353	2			N	-0-					-0-
01	77934	X	34876	-0-	-43058	-0-	3618	1	31258	2	N	-0-					-0-
02	70392	X	NO RPT	-0-	-70392	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 11H RRCID -> 282434 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 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
09	SHUT IN		137313	-0-	137313	154890	2548	1	134765	2	N	-0-					-0-
10	DELQ PR		117529	-0-	117529	272419	1410	1	116119	2	N	-0-					-0-
11	368896	X	96477	-0-	-272419	-0-	812	1	95665	2	N	-0-					-0-
12	116746	X	92926	-0-	-23820	-0-	2005	1	90921	2	N	-0-					-0-
01	116746	X	82100	-0-	-34646	-0-	1605	1	80495	2	N	-0-					-0-
02	105448	X	NO RPT	-0-	-105448	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
RETAMA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 282458 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		167041	-0-	167041	193806	33	1	166435	2	N	521	604	1			12
							573	9									
10	372200	X	178394	-0-	-193806	-0-	39	1	176760	2	N	1450	1428	1	5	8	29
							1595	9									
11	169710	X	158589	-0-	-11121	-0-	157852	2	737	9	N	670	504	1	8	8	187
12	175367	X	139339	-0-	-36028	-0-	3518	1	135340	2	N	437	365	1			259
							481	9									
01	175367	X	124137	-0-	-51230	-0-	6261	1	117624	2	N	229	457	1			31
							252	9									
02	158396	X	NO RPT	-0-	-158396	-0-					N	NO RPT					31

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
09	780	N	518	-0-	-262	-0-	32	1	486	3	N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	64	1	537	3	N	-0-					-0-
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	70	1	493	3	N	-0-					-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	51	1	464	3	N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	49	1	463	3	N	-0-					-0-
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	51	1	451	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	64	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	87	-0-	-93	-0-	33	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	47	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	70	1	99	3	Y	-0-					-0-
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	76	1	113	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	114	1	981	3	Y	-0-					-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	150	1	1231	3	Y	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	144	1	1193	3	Y	-0-					-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	177	1	1253	3	Y	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	156	1	1219	3	Y	-0-					-0-
*02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	243	1	1093	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	113	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	20	1	88	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	83	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	55	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	169	-0-	-71	-0-	63	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	85	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	61	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	65	1	96	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	60	1	522	3	Y	-0-			-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	67	1	543	3	Y	-0-			-0-
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	60	1	497	3	Y	-0-			-0-
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	67	1	479	3	Y	-0-			-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	63	1	494	3	Y	-0-			-0-
02	532	N	499	-0-	-33	-0-	91	1	408	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	22	1	361	3	N	-0-			6
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	11	1	415	3	N	-0-			6
11	450	N	358	-0-	-92	-0-	10	1	348	3	N	-0-			6
12	403	N	319	-0-	-84	-0-	1	1	318	3	N	-0-			6
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	N	-0-			6
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	-0-			6

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	16	1	155	3	Y	-0-			-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-			-0-
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	1	1	90	3	Y	-0-			-0-
12	186	N	74	-0-	-112	-0-	26	1	48	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	6	1	211	3	Y	-0-			-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-			-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	3	Y	-0-			-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-			-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-			-0-
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	270	N	197	-0-	-73	-0-	11	1	186	3	N	-0-			-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	3	N	-0-			-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	3	N	-0-			-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	259	3	N	1	1 8		-0-
							1	9							
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	3	N	-0-			-0-
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-			-0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	40	1	396	3	Y	-0-			-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	12	1	434	3	Y	-0-			-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	6	1	416	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	340	-0-	-125	-0-	120	1	220	3	Y	-0-			-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	108	1	544	3	Y	-0-			-0-
*02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	373	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	57	1	365	3	N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	48	1	378	3	N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	63	1	321	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	83	1	331	3	N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	79	1	344	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	71	1	311	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 2 RRCID -> 056589 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

09	90	N	80	-0-	-10	-0-	18	1	62	3	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	34	1	63	3	N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	26	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	29	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	20	1	98	3	Y	-0-					-0-

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

09	360	N	297	-0-	-63	-0-	83	1	214	3	N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	51	1	250	3	N	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	128	1	160	3	N	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	131	1	142	3	N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	141	1	121	3	N	-0-					-0-
02	280	N	141	-0-	-139	-0-	18	1	123	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	159	1	406	3	Y	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	92	1	455	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	489	-0-	-111	-0-	218	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	450	-0-	-139	-0-	216	1	234	3	Y	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	224	1	193	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	294	-0-	-154	-0-	37	1	257	3	Y	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	285	1	729	3	Y	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	175	1	867	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	839	-0-	-181	-0-	374	1	465	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	980	-0-	-74	-0-	471	1	509	3	Y	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	400	1	345	3	Y	-0-					-0-
*02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	106	1	737	3	Y	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	228	1	583	3	N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	136	1	671	3	N	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	423	1	526	3	N	-0-					-0-
12	837	N	682	-0-	-155	-0-	328	1	354	3	N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	371	1	320	3	N	-0-					-0-
02	896	N	702	-0-	-194	-0-	88	1	614	3	N	-0-					-0-

PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	230	-0-	-100	-0-	65	1	165	3	N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	34	1	171	3	N	-0-					-0-
11	300	N	140	-0-	-160	-0-	62	1	78	3	N	-0-					-0-
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	80	1	87	3	N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	92	1	79	3	N	-0-					-0-
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	67	1	471	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		232	-0-	232	232	91	1	141	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		433	-0-	433	665	122	1	311	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		332	-0-	332	997	79	1	253	3	N	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	103	1	265	3	N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	55	1	271	3	N	-0-					-0-
11	390	N	240	-0-	-150	-0-	107	1	133	3	N	-0-					-0-
12	372	N	209	-0-	-163	-0-	101	1	108	3	N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	100	1	86	3	N	-0-					-0-
02	224	N	117	-0-	-107	-0-	15	1	102	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN, E. A., ET. AL WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	3	N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	61	1	511	3	N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	73	1	519	3	N	-0-					-0-
12	620	N	522	-0-	-98	-0-	52	1	470	3	N	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	57	1	531	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	54	1	474	3	N	-0-					-0-

OWENS, A. E. WELL #: 1137 RRCID -> 065768 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		22	-0-	22	22	1	1	21	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	243	1	753	3	N	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	498	1	900	3	N	-0-					-0-
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	516	1	845	3	N	-0-					-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	545	1	841	3	N	-0-					-0-
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	377	1	966	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	288	1	922	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

09	510	N	457	-0-	-53	-0-	111	1	346	3	N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	147	1	267	3	N	-0-					-0-
11	450	N	394	-0-	-56	-0-	149	1	245	3	N	-0-					-0-
12	465	N	394	-0-	-71	-0-	155	1	239	3	N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	114	1	292	3	N	-0-					-0-
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	95	1	306	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	222	1	690	3	N	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	306	1	552	3	N	-0-					-0-
11	990	N	742	-0-	-248	-0-	282	1	460	3	N	-0-					-0-
12	930	N	728	-0-	-202	-0-	286	1	442	3	N	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	207	1	528	3	N	-0-					-0-
*02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	217	1	698	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 2 RRCID -> 067205 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	84	1	1275	3	N	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	130	1	1095	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	221	1	1558	3	N	-0-					-0-
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	176	1	1613	3	N	-0-					-0-
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	183	1	1715	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1519	-0-	-133	-0-	155	1	1364	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	480	3	N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	54	1	459	3	N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	65	1	458	3	N	-0-					-0-
12	527	N	459	-0-	-68	-0-	45	1	414	3	N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	48	1	448	3	N	-0-					-0-
02	476	N	411	-0-	-65	-0-	42	1	369	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	630	N	475	-0-	-155	-0-	29	1	446	3	N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	58	1	488	3	N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	74	1	527	3	N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	62	1	563	3	N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	53	1	497	3	N	-0-					-0-
02	560	N	486	-0-	-74	-0-	50	1	436	3	N	-0-					-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
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	17	1	163	3	N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	3	N	-0-					-0-
11	240	N	87	-0-	-153	-0-	1	1	86	3	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	7	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

JONES WELL #: B 3 RRCID -> 112932 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		59	-0-	59	59	11	1	48	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	52	1	338	3	N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	50	1	390	3	N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	72	1	363	3	N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	86	1	344	3	N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	87	1	375	3	N	-0-					-0-
*02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	82	1	359	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	1123	1	2274	3	N	-0-					-0-
10	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	1454	1	2842	3	N	-0-					-0-
11	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	1426	1	2381	3	N	-0-					-0-
12	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	1637	1	2410	3	N	-0-					-0-
01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	1823	1	2562	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	1474	1	2189	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	11	1	70	3	N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	74	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	134	1	262	3	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	90	1	151	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	106	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	123	1	174	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	99	1	147	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	456	-0-	-84	-0-	92	1	364	3	N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	110	1	417	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	72	1	454	3	N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	46	1	511	3	N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	37	1	392	3	N	-0-					-0-
02	504	N	358	-0-	-146	-0-	60	1	298	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	94	-0-	-176	-0-	1	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	126	-0-	-91	-0-	44	1	82	3	Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	23	1	116	3	Y	-0-					-0-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 2 RRCID -> 118510 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL 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
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	134	1	532	3	N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	148	1	563	3	N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	89	1	555	3	N	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	61	1	671	3	N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	58	1	605	3	N	-0-					-0-
*02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	109	1	538	3	N	-0-					-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
09	3570	X	3202	-0-	-368	-0-	197	1	3005	3	Y	-0-					11
10	3472	X	3245	-0-	-227	-0-	344	1	2901	3	Y	-0-					11
11	3360	X	3096	-0-	-264	-0-	384	1	2712	3	Y	-0-	11	1			-0-
12	3410	X	3063	-0-	-347	-0-	302	1	2761	3	Y	-0-					-0-
01	3348	X	2915	-0-	-433	-0-	281	1	2633	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2996	X	2756	-0-	-240	-0-	281	1	2475	3	Y	-0-					-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
09	4260	X	3616	-0-	-644	-0-	223	1	3393	3	Y	-0-					6
10	3813	X	3606	-0-	-207	-0-	382	1	3224	3	Y	-0-					6
11	4230	X	3450	-0-	-780	-0-	428	1	3022	3	Y	-0-	6	1			-0-
12	4371	X	3516	-0-	-855	-0-	347	1	3169	3	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3409	-0-	-435	-0-	329	1	3080	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3140	-0-	-248	-0-	320	1	2820	3	Y	-0-					-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
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	36	1	131	3	N	-0-	25	1			-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	134	1	80	3	N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	169	1	65	3	N	-0-					-0-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	141	1	58	3	N	-0-					-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
09	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	79	1	1204	3	N	-0-					15
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	136	1	1148	3	N	-0-					15
11	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	146	1	1033	3	N	-0-	15	1			-0-
12	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	123	1	1123	3	N	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	116	1	1083	3	N	-0-					-0-
*02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	115	1	1017	3	N	-0-					-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
09	300	N	205	-0-	-95	-0-	146	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	34	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	47	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	118	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	117	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	116	1	47	3	Y	-0-					-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
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	114	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	91	1	451	3	Y	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	323	1	401	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	349	-0-	-85	-0-	168	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	19	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	431	-0-	-241	-0-	54	1	376	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
09	2070	X	884	-0-	-1186	-0-	249	1	635	3	Y	-0-					-0-
10	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	279	1	1377	3	Y	-0-					-0-
11	1710	X	994	-0-	-716	-0-	443	1	551	3	Y	-0-					-0-
12	1767	X	1045	-0-	-722	-0-	502	1	543	3	Y	-0-					-0-
01	1581	X	1293	-0-	-288	-0-	694	1	598	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	226	1	1583	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 6 RRCID -> 147139 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	487	-0-	-83	-0-	161	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	213	1	416	3	Y	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	194	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	198	1	291	3	Y	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	220	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	184	1	273	3	Y	-0-					-0-

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	214	1	547	3	N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	125	1	616	3	N	-0-					-0-
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	994	1	1235	3	N	-0-					-0-
12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	1297	1	1402	3	N	-0-					-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	1371	1	1181	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	1446	-0-	-626	-0-	181	1	1265	3	N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	692	-0-	-478	-0-	195	1	497	3	Y	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	157	1	774	3	Y	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	353	1	440	3	Y	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	463	1	501	3	Y	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	620	1	534	3	Y	-0-					-0-
*02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	119	1	832	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	91	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	61	1	299	3	Y	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	160	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	112	-0-	-229	-0-	54	1	58	3	Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	48	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	181	-0-	-155	-0-	23	1	158	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	220	1	561	3	Y	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	140	1	695	3	Y	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	384	1	477	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	721	-0-	-85	-0-	347	1	374	3	Y	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	419	1	361	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	811	-0-	-1	-0-	101	1	710	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 151254 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	494	-0-	-196	-0-	139	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	111	1	548	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	338	-0-	-158	-0-	163	1	175	3	Y	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	228	1	197	3	Y	-0-					-0-
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	53	1	370	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	101	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	122	1	239	3	Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	121	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	110	1	163	3	Y	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	176	1	247	3	Y	-0-					-0-
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	156	1	233	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	212	-0-	-148	-0-	60	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	33	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	148	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	113	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	138	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	197	-0-	-111	-0-	25	1	172	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	285	1	728	3	Y	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	181	1	896	3	Y	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	419	1	520	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	668	-0-	-386	-0-	321	1	347	3	Y	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	339	1	291	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	868	N	752	-0-	-116	-0-	94	1	658	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1723	-0-	-107	-0-	1228	1	495	3	Y	-0-					-0-
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	255	1	1250	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	344	1	1252	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1456	-0-	-311	-0-	911	1	545	3	Y	-0-					-0-
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1032	1	395	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1304	-0-	-180	-0-	927	1	377	3	Y	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	23	1	346	3	N	-0-					14
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	38	1	320	3	N	-0-					14
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	44	1	314	3	N	-0-	14	1			-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	35	1	320	3	N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	36	1	333	3	N	-0-					-0-
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	34	1	304	3	N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	54	1	820	3	N	-0-					12
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	85	1	721	3	N	-0-					12
11	840	N	824	-0-	-16	-0-	102	1	722	3	N	-0-					12
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	84	1	769	3	N	-0-					12
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	79	1	746	3	N	-0-					12
02	756	N	734	-0-	-22	-0-	75	1	659	3	N	-0-					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
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	Y	-0-					1
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	52	1	440	3	Y	-0-					1
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	51	1	361	3	Y	-0-					1
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	46	1	420	3	Y	-0-					1
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	48	1	454	3	Y	-0-					1
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	50	1	440	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAM ROMAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400

09	360	N	211	-0-	-149	-0-	43	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	53	1	199	3	Y	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	35	1	220	3	Y	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	Y	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	39	1	191	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

09	180	N	153	-0-	-27	-0-	21	1	132	3	N	-0-					1
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	N	-0-					1
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	20	1	102	3	N	-0-					1
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	29	1	118	3	N	-0-					1
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	127	3	N	-0-					1
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			12

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352

09	450	N	329	-0-	-121	-0-	66	1	263	3	Y	-0-					6
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	182	1	691	3	Y	-0-					6
11	510	N	306	-0-	-204	-0-	42	1	264	3	Y	-0-					6
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	327	3	Y	7	7	8			6
							8	9									
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	48	1	501	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
*02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	106	1	521	3	Y	-0-					6

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

09	990	N	925	-0-	-65	-0-	57	1	868	3	N	-0-					26
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	103	1	864	3	N	-0-					26
11	930	N	890	-0-	-40	-0-	110	1	780	3	N	-0-					26
12	961	N	831	-0-	-130	-0-	82	1	749	3	N	-0-					26
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	68	1	641	3	N	-0-					26
02	840	N	759	-0-	-81	-0-	77	1	682	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	114	1	1737	3	N	-0-					1
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	167	1	1404	3	N	-0-					1
11	1620	N	866	-0-	-754	-0-	107	1	759	3	N	-0-					1
12	1922	N	1420	-0-	-502	-0-	140	1	1280	3	N	-0-					1
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	96	1	896	3	N	-0-					1
*02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	98	1	862	3	N	-0-					-0-

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
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	100	1	1517	3	N	-0-					5
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	164	1	1384	3	N	-0-					5
11	1530	N	1425	-0-	-105	-0-	177	1	1248	3	N	-0-					5
12	1674	N	1098	-0-	-576	-0-	108	1	990	3	N	-0-					5
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	91	1	853	3	N	-0-					5
02	1344	N	1008	-0-	-336	-0-	103	1	904	3	N	1	1	8			5
							1	9									

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
09	1110	N	924	-0-	-186	-0-	57	1	867	3	N	-0-					45
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	108	1	909	3	N	-0-					45
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	135	1	953	3	N	-0-					45
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	104	1	948	3	N	-0-					45
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	102	1	956	3	N	-0-					45
02	1008	N	997	-0-	-11	-0-	102	1	895	3	N	-0-					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
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	49	1	317	3	N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	44	1	341	3	N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	63	1	316	3	N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	77	1	304	3	N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	68	1	295	3	N	-0-					-0-
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	61	1	269	3	N	-0-					-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
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	132	1	267	3	N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	140	1	275	3	N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	167	1	278	3	N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	169	1	248	3	N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	171	1	240	3	N	-0-					-0-
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	171	1	254	3	N	-0-					-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
09	390	N	301	-0-	-89	-0-	18	1	283	3	N	-0-					17
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	274	3	N	-0-					17
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	57	1	400	3	N	-0-	17	1			-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	52	1	478	3	N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	63	1	586	3	N	-0-					-0-
*02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	98	1	863	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	109	1	433	3	Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	93	1	350	3	Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	64	1	400	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	427	-0-	-131	-0-	36	1	391	3	Y	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	63	1	308	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	58	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	62	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	46	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	3	Y	-0-					-0-
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	46	1	228	3	Y	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352

09	270	N	7	-0-	-263	-0-	1	1	6	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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

09	1200	X	1051	-0-	-149	-0-	65	1	986	3	Y	-0-					27
10	1147	X	1057	-0-	-90	-0-	112	1	945	3	Y	-0-	26	1			1
11	1110	X	982	-0-	-128	-0-	122	1	860	3	Y	-0-					1
12	1147	X	802	-0-	-345	-0-	79	1	723	3	Y	-0-					1
01	1085	X	594	-0-	-491	-0-	57	1	537	3	Y	-0-					1
02	980	X	333	-0-	-647	-0-	34	1	298	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338

09	330	N	271	-0-	-59	-0-	55	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	54	1	202	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	217	-0-	-113	-0-	30	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	150	-0-	-129	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	28	1	136	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387

09	330	N	237	-0-	-93	-0-	15	1	222	3	N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	3	N	-0-					-0-
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	28	1	197	3	N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	22	1	202	3	N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	N	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	20	1	177	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252

09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

09	450	N	367	-0-	-83	-0-	23	1	344	3	Y	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	44	1	374	3	Y	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	55	1	385	3	Y	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	41	1	376	3	Y	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	35	1	329	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	37	1	331	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	690	N	579	-0-	-111	-0-	53	1	526	3	Y	-0-					1
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	17	1	631	3	Y	-0-					1
11	660	N	587	-0-	-73	-0-	8	1	579	3	Y	-0-					1
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	336	1	617	3	Y	-0-					1
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	121	1	612	3	Y	-0-					1
02	560	N	400	-0-	-160	-0-	27	1	373	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 37 RRCID -> 181830 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	476	-0-	-424	-0-	44	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	9	1	335	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	295	-0-	-185	-0-	4	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	392	-0-	-104	-0-	138	1	254	3	Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	47	1	239	3	Y	-0-					-0-
*02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	39	1	548	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	32	1	314	3	Y	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	4	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	247	-0-	-125	-0-	87	1	160	3	Y	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	66	1	332	3	Y	-0-					-0-
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 40 RRCID -> 183923 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	46	1	456	3	Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	10	1	373	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	406	-0-	-74	-0-	5	1	401	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	335	-0-	-192	-0-	118	1	217	3	Y	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	56	1	281	3	Y	-0-					-0-
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 39 RRCID -> 183926 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	894	-0-	-66	-0-	82	1	812	3	Y	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	24	1	904	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	887	-0-	-13	-0-	12	1	875	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	835	-0-	-95	-0-	294	1	541	3	Y	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	148	1	744	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	636	-0-	-204	-0-	42	1	594	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 186769 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	161	1	567	3	Y	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	316	1	590	3	Y	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	82	1	1117	3	Y	-0-					-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	73	1	1077	3	Y	-0-					-0-
*02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	69	1	872	3	Y	9	1	8			8
							10	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	39	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	75	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	-0-					-0-
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	Y	2					2
							2	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 189432 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216

09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	88	1	313	3	N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	50	1	93	3	N	-0-					-0-
12	403	N	132	-0-	-271	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	69	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	99	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	23	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

09	360	N	316	-0-	-44	-0-	29	1	287	3	N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	9	1	314	3	N	-0-					-0-
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	4	1	282	3	N	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	114	1	208	3	N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	52	1	260	3	N	-0-					-0-
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

09	480	N	365	-0-	-115	-0-	34	1	331	3	N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	9	1	339	3	N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	8	1	618	3	N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	255	1	469	3	N	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	131	1	661	3	N	-0-					-0-
*02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	44	1	612	3	N	-0-					-0-

CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

09	660	N	534	-0-	-126	-0-	33	1	501	3	N	-0-					12
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	68	1	570	3	N	-0-					12
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	95	1	669	3	N	-0-	12	1			-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	62	1	570	3	N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	55	1	517	3	N	-0-					-0-
02	700	N	520	-0-	-180	-0-	53	1	467	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

09	450	N	407	-0-	-43	-0-	114	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	66	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	194	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	234	1	252	3	Y	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	206	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	306	-0-	-114	-0-	38	1	268	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	44	1	284	3	N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	37	1	295	3	N	-0-					-0-
11	330	N	277	-0-	-53	-0-	46	1	231	3	N	-0-					-0-
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	56	1	222	3	N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	46	1	196	3	N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	46	1	204	3	N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165

09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	225	1	577	3	Y	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	130	1	642	3	Y	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	374	1	464	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	751	-0-	-86	-0-	361	1	390	3	Y	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	419	1	360	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	701	-0-	-83	-0-	88	1	613	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427

09	600	N	554	-0-	-46	-0-	112	1	442	3	Y	-0-					5
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	119	1	453	3	Y	-0-					5
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	75	1	468	3	Y	-0-					5
12	558	N	521	-0-	-37	-0-	43	1	478	3	Y	-0-					5
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	45	1	476	3	Y	-0-					5
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	81	1	399	3	Y	-0-					5

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 12 RRCID -> 203515 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366

09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	32	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	36	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	21	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350

09	150	N	145	-0-	-5	-0-	4	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	330	N	271	-0-	-59	-0-	8	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-

OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	15	1	515	3	Y	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	3	Y	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
*02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	8	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	12	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	33	1	443	3	N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	480	N	407	-0-	-73	-0-	26	1	381	3	N	-0-					-0-
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	29	1	442	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	478	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	36	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	36	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	24	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	25	1	126	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	61	1	239	3	Y	-0-					4
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	63	1	238	3	Y	-0-					4
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	39	1	247	3	Y	-0-					4
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	22	1	243	3	Y	-0-					4
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	Y	-0-					4
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	44	1	216	3	Y	-0-					4

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	28	1	953	3	Y	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	105	1	2222	3	Y	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
*02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	388	1	1536	3	Y	-0-					-0-
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	299	1	1134	3	Y	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	185	1	1160	3	Y	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	105	1	1158	3	Y	-0-					-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	95	1	1002	3	Y	-0-					-0-
*02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	140	1	691	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	593	-0-	-67	-0-	34	1	559	3	Y	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	14	1	529	3	Y	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	17	1	599	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	479	-0-	-141	-0-	1	1	478	3	Y	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	24	1	551	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	588	N	486	-0-	-102	-0-	22	1	464	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	750	N	703	-0-	-47	-0-	20	1	683	3	N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	690	N	533	-0-	-157	-0-	24	1	509	3	N	-0-					-0-
12	713	N	602	-0-	-111	-0-	601	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	101	1	989	3	Y	-0-					1
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	56	1	952	3	Y	-0-					1
11	1050	N	744	-0-	-306	-0-	76	1	668	3	Y	-0-					1
12	1116	N	883	-0-	-233	-0-	58	1	825	3	Y	-0-					1
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	100	1	1026	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	84	1	906	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	18	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	18	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	12	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	12	1	58	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					-0-

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	35	1	206	3	Y	-0-					1
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	35	1	216	3	Y	-0-					1
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	32	1	206	3	Y	-0-					1
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	31	1	209	3	Y	-0-					1
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	58	1	183	3	Y	-0-					1
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	28	1	193	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	54	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	54	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	56	1	357	3	Y	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	52	1	342	3	Y	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	104	1	328	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	43	1	298	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	39	1	641	3	Y	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	18	1	693	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	660	-0-	-60	-0-	18	1	642	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	652	-0-	-61	-0-	2	1	650	3	Y	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	28	1	652	3	Y	-0-					-0-
*02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	42	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	43	1	164	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	27	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	15	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	33	1	160	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	34	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	34	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	18	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	75	-0-	-111	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
*02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	289	1	1423	3	Y	27	24	1	1	8	2
							30	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	30	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	32	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	20	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	19	1	95	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

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	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456

09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	60	1	236	3	Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	68	1	256	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	45	1	285	3	Y	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	Y	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	30	1	314	3	Y	-0-					-0-
*02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	182	1	898	3	Y	130	120	1			10
							143	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

09	150	N	142	-0-	-8	-0-	29	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	32	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	19	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	22	1	111	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322

09	240	N	166	-0-	-74	-0-	5	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 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
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	46	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	45	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	30	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	258	3	Y	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	39	1	190	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392

09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332

09	660	N	640	-0-	-20	-0-	19	1	621	3	Y	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	28	1	591	3	Y	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	541	-0-	-47	-0-	541	3			Y	-0-					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

09	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	137	1	4602	3	Y	-0-					11
10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4676	3	4	9	Y	4					15
11	4740	X	4488	-0-	-252	-0-	203	1	4285	3	Y	-0-					15
12	4898	X	4854	-0-	-44	-0-	4854	3			Y	-0-					15
01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			Y	-0-					15
*02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			Y	-0-					15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	1	1	48	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468

09	210	N	184	-0-	-26	-0-	5	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368

09	180	N	175	-0-	-5	-0-	35	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	36	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	70	1	438	3	Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	287	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	34	1	353	3	Y	-0-					-0-
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	46	1	229	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430

09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	179	1	709	3	N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	254	1	965	3	N	-0-					-0-
11	660	N	258	-0-	-402	-0-	35	1	223	3	N	-0-					-0-
12	930	N	34	-0-	-896	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	252	N	117	-0-	-135	-0-	20	1	97	3	N	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334

09	510	N	502	-0-	-8	-0-	15	1	487	3	Y	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
*02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	24	1	795	3	Y	-0-					2
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					2
11	930	N	922	-0-	-8	-0-	42	1	880	3	Y	-0-					2
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					2
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					2
02	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	7	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	39	1	1308	3	N	-0-					40
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					40
11	1620	N	968	-0-	-652	-0-	44	1	924	3	N	-0-					40
12	1395	N	800	-0-	-595	-0-	800	3			N	-0-					40
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-	40	1			-0-
*02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

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
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	252	1	512	3	Y	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	302	1	589	3	Y	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	303	1	506	3	Y	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	356	1	524	3	Y	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	397	1	558	3	Y	-0-					-0-
*02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	363	1	539	3	Y	-0-					-0-

OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	336	-0-	-84	-0-	49	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	51	1	314	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	44	1	278	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	43	1	289	3	Y	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	86	1	273	3	Y	-0-					-0-
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	48	1	331	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	660	N	635	-0-	-25	-0-	210	1	425	3	N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	233	1	456	3	N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	243	1	407	3	N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	268	1	394	3	N	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	281	1	395	3	N	-0-					-0-
*02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	255	1	379	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	134	1	531	3	Y	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	146	1	554	3	Y	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	96	1	606	3	Y	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	62	1	678	3	Y	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	64	1	669	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	634	-0-	-10	-0-	107	1	527	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	190	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	11	1	362	3	Y	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	306	-0-	-86	-0-	306	3			Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	245	-0-	-85	-0-	7	1	238	3	Y	-0-					1
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					1
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					1
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					1
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 1 RRCID -> 235039 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	10	1	349	3	Y	-0-					2
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					2
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	16	1	330	3	Y	-0-					2
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			Y	-0-					2
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	3	1	9	Y	1	2	1			1
02	336	N	280	-0-	-56	-0-	280	3			Y	-0-					1

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
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	3	1	116	3	Y	-0-					14
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					14
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					14
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					14
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-	14	1			-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 3 RRCID -> 240349 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	9	1	310	3	Y	-0-					11
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					11
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	13	1	283	3	Y	-0-					11
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					11
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-	10	1			1
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					1

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
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	52	1	788	3	Y	-0-					20
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	88	1	739	3	Y	-0-					20
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	99	1	703	3	Y	-0-					20
12	868	N	740	-0-	-128	-0-	73	1	667	3	Y	-0-					20
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	66	1	615	3	Y	-0-					20
02	756	N	687	-0-	-69	-0-	70	1	617	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 4 RRCID -> 241018 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	299	-0-	-91	-0-	9	1	290	3	Y	-0-					18
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					18
11	330	N	277	-0-	-53	-0-	12	1	265	3	Y	-0-					18
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-					18
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-	14	1			4
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	3			Y	-0-					4

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
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	13	1	450	3	Y	-0-					3
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					3
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	3	Y	-0-					3
12	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	3			Y	-0-					3
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-	3	1			-0-
02	336	N	249	-0-	-87	-0-	249	3			Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	20	1	685	3	N	-0-					2
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					2
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	31	1	647	3	N	1	1	8			2
							1	9									
12	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					2
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					2
*02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	3	1	9	N	1	1	8			2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	436	-0-	-74	-0-	13	1	423	3	Y	-0-					11
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					11
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					11
12	465	N	291	-0-	-174	-0-	291	3			Y	-0-					11
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-	11	1			-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387

09	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	63	1	2101	3	Y	-0-					-0-
10	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-
11	1980	X	1609	-0-	-371	-0-	73	1	1536	3	Y	-0-					-0-
12	2232	X	1756	-0-	-476	-0-	1756	3			Y	-0-					-0-
01	2232	X	1885	-0-	-347	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
02	2016	X	1661	-0-	-355	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471

09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	131	1	1986	3	Y	-0-					-0-
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	196	1	1654	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1860	-0-	-120	-0-	231	1	1629	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1459	-0-	-742	-0-	144	1	1315	3	Y	-0-					-0-
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	122	1	1147	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1097	-0-	-639	-0-	112	1	985	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546

09	540	N	492	-0-	-48	-0-	14	1	478	3	Y	-0-					15
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					15
11	570	N	448	-0-	-122	-0-	20	1	428	3	Y	-0-					15
12	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	3			Y	-0-					15
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					15
02	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	3			Y	-0-					15

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527

09	1050	X	71	-0-	-979	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	930	X	86	-0-	-844	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
11	900	X	88	-0-	-812	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	279	X	58	-0-	-221	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
01	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
02	84	X	46	-0-	-38	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206

09	630	N	580	-0-	-50	-0-	84	1	496	3	Y	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	82	1	509	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	564	-0-	-66	-0-	77	1	487	3	Y	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	78	1	522	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	134	1	424	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	410	-0-	-122	-0-	52	1	358	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602

09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	3	Y	-0-	18	1			-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	930	N	919	-0-	-11	-0-	95	1	824	3	Y	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	106	1	862	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	930	N	912	-0-	-18	-0-	98	1	814	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	935	-0-	-26	-0-	115	1	820	3	Y	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	105	1	823	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	158	1	710	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 6 RRCID -> 246984 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	8	1	284	3	Y	-0-					1
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					1
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					1
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					1
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					1
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-

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
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	666	-0-	-774	-0-	66	1	600	3	N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	67	1	727	3	N	-0-					-0-
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	115	1	1299	3	N	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	138	1	981	3	N	-0-					-0-
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	114	1	1239	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1193	-0-	-123	-0-	76	1	1117	3	N	-0-					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 3 RRCID -> 248037 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	13	1	425	3	Y	-0-					7
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					7
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	Y	-0-					7
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					7
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					7
*02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					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
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	13	1	441	3	Y	-0-					1
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					1
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	19	1	403	3	Y	-0-					1
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			Y	-0-					1
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					1
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	64	1	549	3	Y	-0-					1
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	74	1	608	3	Y	-0-					1
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	71	1	593	3	Y	-0-					1
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	81	1	571	3	Y	-0-					1
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	77	1	599	3	Y	-0-					1
*02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	123	1	552	3	Y	-0-					-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
09	150	N	33	-0-	-117	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					4
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					4
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					4
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					4
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	8			4
02	84	N	15	-0-	-69	-0-	15	3			Y	-0-					4

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
09	1140	N	434	-0-	-706	-0-	13	1	421	3	Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	520	-0-	-140	-0-	15	1	505	3	Y	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	465	-0-	-75	-0-	21	1	444	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	364	-0-	-84	-0-	364	3			Y	-0-					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 1 RRCID -> 249000 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 9 RRCID -> 249003 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	299	-0-	-91	-0-	9	1	290	3	Y	-0-					15
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					15
11	330	N	196	-0-	-134	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					15
12	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	3			Y	-0-					15
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-	11	1			4
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	3			Y	-0-					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 1 RRCID -> 249070 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	37	1	507	3	N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	3	N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	475	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	110	1	443	3	N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	235	1	346	3	N	-0-					-0-
02	476	N	372	-0-	-104	-0-	1	1	370	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

OWEN WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	224	1	7972	3	Y	-0-					-0-
10	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	185	1	7602	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7800	X	7617	-0-	-183	-0-	201	1	7415	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8060	X	7703	-0-	-357	-0-	207	1	7495	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	8060	X	7352	-0-	-708	-0-	176	1	7175	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	7280	X	5661	-0-	-1619	-0-	167	1	5493	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
09	7590	X	6221	-0-	-1369	-0-	384	1	5837	3	N	-0-					72
10	7316	X	6329	-0-	-987	-0-	671	1	5658	3	N	-0-					72
11	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	900	1	6360	3	N	1	12	1	1	8	60
							1	9									
12	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	804	1	7351	3	N	1	1	8			60
							1	9									
01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	766	1	7179	3	N	1	1	8			60
							1	9									
*02	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	697	1	6144	3	N	1	1	8			60
							1	9									

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
09	2370	X	2088	-0-	-282	-0-	129	1	1959	3	Y	-0-					10
10	2201	X	2088	-0-	-113	-0-	221	1	1867	3	Y	-0-	10	1			-0-
11	2130	X	1946	-0-	-184	-0-	241	1	1705	3	Y	-0-					-0-
12	2170	X	1799	-0-	-371	-0-	177	1	1622	3	Y	-0-					-0-
01	2170	X	1073	-0-	-1097	-0-	103	1	970	3	Y	-0-					-0-
*02	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	228	1	2009	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	3930	X	3544	-0-	-386	-0-	240	1	3267	3	N	34					82
							37	9									
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	196	1	3862	3	N	17	1	8			98
							19	9									
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	179	1	3824	3	N	17	76	1	1	8	38
							19	9									
12	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	1014	1	4090	3	N	33	1	8			70
							36	9									
01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	2604	1	3830	3	N	11	1	8			80
							12	9									
02	3752	X	3382	-0-	-370	-0-	7	1	3362	3	N	12	2	8			90
							13	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010

09	4770	X	3039	-0-	-1731	-0-	3030	3	9	9	Y	8					25
10	4774	X	3512	-0-	-1262	-0-	3473	3	39	9	Y	35					60
11	4620	X	2819	-0-	-1801	-0-	2755	3	64	9	Y	58					118
12	4650	X	2982	-0-	-1668	-0-	2938	3	44	9	Y	40	101	1			57
01	3844	X	3283	-0-	-561	-0-	3194	3	89	9	Y	81	69	1			69
02	3164	X	3084	-0-	-80	-0-	3081	3	3	9	Y	3	1	8			71

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915

09	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	191	1	8397	3	Y	-0-					-0-
10	8866	X	8508	-0-	-358	-0-	99	1	8409	3	Y	-0-					-0-
11	8940	X	7735	-0-	-1205	-0-	20	1	7715	3	Y	-0-					-0-
12	9238	X	8368	-0-	-870	-0-	209	1	8159	3	Y	-0-					-0-
01	9238	X	8471	-0-	-767	-0-	347	1	8124	3	Y	-0-					-0-
02	8008	X	7642	-0-	-366	-0-	124	1	7518	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315

09	4050	X	3496	-0-	-554	-0-	63	1	3429	3	N	4					77
							4	9									
10	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	83	1	3680	3	N	112	168	1	1	8	20
							123	9									
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	114	1	3529	3	N	-0-					20
12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3653	3	3	9	N	3	1	8			22
01	3627	X	3389	-0-	-238	-0-	70	1	3319	3	N	-0-					22
*02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	1336	1	3312	3	N	1	1	8			22
							1	9									

CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

09	5280	X	3979	-0-	-1301	-0-	183	1	3796	3	N	-0-					2
10	5332	X	3791	-0-	-1541	-0-	90	1	3701	3	N	-0-					2
11	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	141	1	5195	3	N	-0-					2
12	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	144	1	5199	3	N	-0-					2
01	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	120	1	4901	3	N	-0-					2
02	4984	X	4400	-0-	-584	-0-	130	1	4270	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	105	1	1150	3	Y	84	64	1			65
							92	9									
10	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	221	1	1090	3	Y	103	100	1	2	8	66
							113	9									
11	1290	X	1081	-0-	-209	-0-	322	1	707	3	Y	47	59	1	2	8	52
							52	9									
12	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	425	1	1325	3	Y	111	109	1	1	8	53
							122	9									
01	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	369	1	1024	3	Y	87	2	8			138
							96	9									
*02	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	195	1	977	3	Y	120	215	1	1	8	42
							132	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	X	1269	-0-	-531	-0-	37	1	1232	3	Y	-0-					10
10	1550	X	1145	-0-	-405	-0-	1136	3	9	9	Y	8					18
11	1500	X	1259	-0-	-241	-0-	57	1	1193	3	Y	8	1	8			25
							9	9									
12	1550	X	1069	-0-	-481	-0-	1029	3	40	9	Y	36					61
01	1302	X	1184	-0-	-118	-0-	1173	3	11	9	Y	10	1	8			70
02	1176	X	730	-0-	-446	-0-	730	3			Y	-0-					70

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
09	11010	X	8161	-0-	-2849	-0-	223	1	7932	3	Y	5					20
							6	9									
10	10726	X	8009	-0-	-2717	-0-	189	1	7803	3	Y	15					35
							17	9									
11	9120	X	7501	-0-	-1619	-0-	197	1	7301	3	Y	3					38
							3	9									
12	8618	X	7440	-0-	-1178	-0-	200	1	7227	3	Y	12					50
							13	9									
01	8618	X	7279	-0-	-1339	-0-	174	1	7094	3	Y	10					60
							11	9									
02	7616	X	6512	-0-	-1104	-0-	192	1	6312	3	Y	7					67
							8	9									

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
09	990	N	194	-0-	-796	-0-	194	3			N	-0-					22
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					22
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	1	1	8			22
12	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					22

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
09	9030	X	8291	-0-	-739	-0-	226	1	8054	3	N	10					32
							11	9									
10	9331	X	8336	-0-	-995	-0-	197	1	8127	3	N	11					43
							12	9									
11	9030	X	7882	-0-	-1148	-0-	207	1	7669	3	N	5	1	8			47
							6	9									
12	9021	X	7989	-0-	-1032	-0-	215	1	7767	3	N	6	1	8			52
							7	9									
01	8773	X	7815	-0-	-958	-0-	187	1	7609	3	N	17	1	8			68
							19	9									
02	7728	X	6921	-0-	-807	-0-	205	1	6713	3	N	3	1	8			70
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13230	X	11491	-0-	-1739	-0-	5103	1	6360	3	N	25					118
							28	9									
10	13671	X	11972	-0-	-1699	-0-	424	1	11546	3	N	2	1	8			119
							2	9									
11	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	298	1	11545	3	N	24	142	1	1	8	-0-
							26	9									
12	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	567	1	11748	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	11873	X	11470	-0-	-403	-0-	412	1	11057	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	11088	X	8857	-0-	-2231	-0-	460	1	8397	3	N	-0-					-0-

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
09	5070	X	3611	-0-	-1459	-0-	3601	3	10	9	Y	9					24
10	5239	X	4621	-0-	-618	-0-	4581	3	40	9	Y	36					60
11	5070	X	4331	-0-	-739	-0-	4323	3	8	9	Y	7					67
12	4712	X	3097	-0-	-1615	-0-	3091	3	6	9	Y	5	48	1			24
01	4402	X	3951	-0-	-451	-0-	3951	3			Y	-0-	24	1			-0-
*02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			Y	-0-					-0-

DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	4756	-0-	-914	-0-	414	1	4341	3	N	1	13	1			46
							1	9									
10	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	540	1	7408	3	N	-0-					46
11	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	722	1	7320	3	N	1	1	8			46
							1	9									
12	6851	X	5964	-0-	-887	-0-	558	1	5404	3	N	2	2	8			46
							2	9									
01	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	803	1	9107	3	N	1	1	8			46
							1	9									
02	6776	X	6091	-0-	-685	-0-	329	1	5761	3	N	1	1	8			46
							1	9									

LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12420	X	11020	-0-	-1400	-0-	4897	1	6104	3	N	17					110
							19	9									
10	12183	X	11472	-0-	-711	-0-	407	1	11064	3	N	1	110	1	1	8	-0-
							1	9									
11	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	272	1	10545	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	539	1	11174	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	11377	X	10228	-0-	-1149	-0-	367	1	9861	3	N	-0-					-0-
02	10360	X	7735	-0-	-2625	-0-	402	1	7331	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	2690	-0-	-3340	-0-	73	1	2606	3	Y	10	4	1	4	8	22
							11	9									
10	6231	X	3504	-0-	-2727	-0-	83	1	3418	3	Y	3	2	8			23
							3	9									
11	6030	X	3337	-0-	-2693	-0-	88	1	3246	3	Y	3	3	8			23
							3	9									
12	5239	X	3653	-0-	-1586	-0-	98	1	3553	3	Y	2	1	8			24
							2	9									
01	4929	X	3060	-0-	-1869	-0-	73	1	2983	3	Y	4	2	8			26
							4	9									
02	3164	X	2415	-0-	-749	-0-	71	1	2338	3	Y	5	5	8			26
							6	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11970	X	10916	-0-	-1054	-0-	298	1	10610	3	Y	7	4	1			24
							8	9									
10	12369	X	10974	-0-	-1395	-0-	260	1	10712	3	Y	2					26
							2	9									
11	11970	X	10355	-0-	-1615	-0-	273	1	10082	3	Y	-0-					26
12	11904	X	10385	-0-	-1519	-0-	279	1	10104	3	Y	2					28
							2	9									
01	11563	X	10362	-0-	-1201	-0-	248	1	10110	3	Y	4					32
							4	9									
02	10192	X	8160	-0-	-2032	-0-	241	1	7915	3	Y	4					36
							4	9									

BENAVIDES, G. G. WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	320	1	11368	3	N	1	1	8			25
							1	9									
10	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	277	1	11409	3	N	-0-					25
11	11220	X	11086	-0-	-134	-0-	292	1	10792	3	N	2	2	8			25
							2	9									
12	11842	X	11176	-0-	-666	-0-	300	1	10853	3	N	21	1	8			45
							23	9									
01	11842	X	10812	-0-	-1030	-0-	259	1	10551	3	N	2	2	8			45
							2	9									
02	10696	X	9711	-0-	-985	-0-	287	1	9423	3	N	1	1	8			45
							1	9									

SAN ROMAN A WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	2539	-0-	-3311	-0-	188	1	2351	3	Y	-0-					-0-
10	6045	X	3513	-0-	-2532	-0-	234	1	3277	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	4170	X	2500	-0-	-1670	-0-	368	1	2130	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	281	1	5349	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	464	1	7983	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*02	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6706	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	56	1	1882	3	N	27	47	1			13
							30	9									
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1862	3	105	9	N	95					108
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	74	1	1558	3	N	47	2	8			153
							52	9									
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1774	3	47	9	N	43	1	8			195
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1024	3	43	9	N	39	1	8			233
02	1540	N	788	-0-	-752	-0-	722	3	66	9	N	60	262	1	1	8	30

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
09	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	496	1	6209	3	Y	-0-					41
10	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	432	1	6037	3	Y	3	28	1	1	8	15
							3	9									
11	7380	X	5712	-0-	-1668	-0-	841	1	4870	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
12	7626	X	4307	-0-	-3319	-0-	215	1	4091	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
01	7037	X	348	-0-	-6689	-0-	19	1	328	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
*02	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6969	3	1	9	Y	1	1	8			15

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
09	8700	X	7382	-0-	-1318	-0-	142	1	7232	3	Y	7	13	1	4	8	14
							8	9									
10	8742	X	7662	-0-	-1080	-0-	144	1	7518	3	Y	-0-					14
11	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	191	1	7202	3	Y	-0-					14
12	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	353	1	7555	3	Y	-0-					14
01	7626	X	7095	-0-	-531	-0-	209	1	6850	3	Y	33					47
							36	9									
02	6916	X	6184	-0-	-732	-0-	228	1	5945	3	Y	10					57
							11	9									

STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19225	X	19225	-0-	-0-	-0-	526	1	18690	3	N	8					18
							9	9									
10	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-	410	1	16898	3	N	7					25
							8	9									
11	19380	X	15577	-0-	-3803	-0-	410	1	15164	3	N	3					28
							3	9									
12	20026	X	16988	-0-	-3038	-0-	457	1	16531	3	N	-0-					28
01	20026	X	14994	-0-	-5032	-0-	359	1	14611	3	N	22					50
							24	9									
02	17948	X	14001	-0-	-3947	-0-	414	1	13585	3	N	2					52
							2	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	5369	-0-	-31	-0-	5369	3			Y	-0-					-0-
10	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	3			Y	-0-					-0-
11	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5212	3	46	9	Y	42	24	1			18
12	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5537	3	86	9	Y	78	29	1			67
01	5549	X	5398	-0-	-151	-0-	5211	3	187	9	Y	170	93	1	1	8	143
02	5320	X	3930	-0-	-1390	-0-	3880	3	50	9	Y	45	42	1			146

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	410	1	14587	3	N	-0-					22
10	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	347	1	14306	3	N	-0-					22
11	15690	X	12935	-0-	-2755	-0-	340	1	12575	3	N	18					40
							20	9									
12	16213	X	12237	-0-	-3976	-0-	329	1	11908	3	N	-0-					40
01	16213	X	12365	-0-	-3848	-0-	296	1	12069	3	N	-0-					40
02	14000	X	7739	-0-	-6261	-0-	229	1	7510	3	N	-0-					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
09	7440	X	6012	-0-	-1428	-0-	164	1	5836	3	N	11	23	1			56
							12	9									
10	7688	X	6002	-0-	-1686	-0-	142	1	5841	3	N	17	1	8			72
							19	9									
11	7440	X	5663	-0-	-1777	-0-	149	1	5510	3	N	4	21	1	2	8	53
							4	9									
12	6975	X	5598	-0-	-1377	-0-	150	1	5447	3	N	1	1	8			53
							1	9									
01	6572	X	5415	-0-	-1157	-0-	130	1	5284	3	N	1	1	8			53
							1	9									
02	5600	X	4816	-0-	-784	-0-	142	1	4657	3	N	15	1	8			67
							17	9									

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
09	3810	X	3788	-0-	-22	-0-	174	1	3611	3	N	3					43
							3	9									
10	3720	X	2049	-0-	-1671	-0-	49	1	2000	3	N	-0-					43
11	3600	X	3428	-0-	-172	-0-	90	1	3332	3	N	5					48
							6	9									
12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	113	1	4073	3	N	3	1	8			50
							3	9									
01	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	129	1	5247	3	N	14	1	8			63
							15	9									
02	3528	X	3348	-0-	-180	-0-	98	1	3224	3	N	24	2	8			85
							26	9									

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
09	9450	X	5017	-0-	-4433	-0-	4985	3	32	9	Y	29	32	1	2	8	28
10	9672	X	4992	-0-	-4680	-0-	4959	3	33	9	Y	30	2	8			56
11	6360	X	5133	-0-	-1227	-0-	5118	3	15	9	Y	14	39	1	3	8	28
12	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6510	3	31	9	Y	28	16	1	4	8	36
01	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7052	3	47	9	Y	43	30	1	4	8	45
02	4788	X	3982	-0-	-806	-0-	3914	3	68	9	Y	62	22	1	8	8	77

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
09	9180	X	7784	-0-	-1396	-0-	213	1	7567	3	Y	4	2	8			9
							4	9									
10	9486	X	7572	-0-	-1914	-0-	179	1	7387	3	Y	5	3	8			11
							6	9									
11	9180	X	7176	-0-	-2004	-0-	189	1	6985	3	Y	2	2	8			11
							2	9									
12	8525	X	7122	-0-	-1403	-0-	191	1	6930	3	Y	1	7	1	1	8	4
							1	9									
01	8494	X	6717	-0-	-1777	-0-	161	1	6552	3	Y	4	1	8			7
							4	9									
02	7252	X	5922	-0-	-1330	-0-	175	1	5743	3	Y	4	4	8			7
							4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	19680	X	13703	-0-	-5977	-0-	375	1	13325	3	Y	3	2	8			8
							3	9									
10	20336	X	13710	-0-	-6626	-0-	325	1	13368	3	Y	15	1	8			22
							17	9									
11	14100	X	12917	-0-	-1183	-0-	340	1	12569	3	Y	7	18	1	3	8	8
							8	9									
12	14570	X	12878	-0-	-1692	-0-	346	1	12520	3	Y	11	1	8			18
							12	9									
01	14570	X	12437	-0-	-2133	-0-	298	1	12124	3	Y	14	2	8			30
							15	9									
02	12796	X	9265	-0-	-3531	-0-	274	1	8977	3	Y	13	29	1	5	8	9
							14	9									

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13860	X	10752	-0-	-3108	-0-	294	1	10457	3	Y	1					9
							1	9									
10	14322	X	10939	-0-	-3383	-0-	259	1	10667	3	Y	12					21
							13	9									
11	11460	X	10357	-0-	-1103	-0-	273	1	10080	3	Y	4	17	1			8
							4	9									
12	11501	X	10552	-0-	-949	-0-	283	1	10260	3	Y	8					16
							9	9									
01	11191	X	10388	-0-	-803	-0-	248	1	10121	3	Y	17					33
							19	9									
02	10024	X	9270	-0-	-754	-0-	274	1	8977	3	Y	17	39	1			11
							19	9									

VOLZ 1125 GU WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1172	-0-	-628	-0-	22	1	1150	3	Y	-0-					-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	20	1	1014	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	852	-0-	-648	-0-	22	1	829	3	Y	1					1
							1	9									
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	54	1	1162	3	Y	8					9
							9	9									
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	29	1	957	3	Y	11					20
							12	9									
*02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	38	1	1004	3	Y	27					47
							30	9									

BENAVIDES, G.G. WELL #: 5H RRCID -> 260626 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	223	1	7913	3	N	-0-					35
10	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	189	1	7793	3	N	1	1	8			35
							1	9									
11	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	193	1	7154	3	N	3	1	8			37
							3	9									
12	7905	X	7265	-0-	-640	-0-	195	1	7055	3	N	14	1	8			50
							15	9									
01	7905	X	6970	-0-	-935	-0-	167	1	6796	3	N	6	1	8			55
							7	9									
02	7140	X	5832	-0-	-1308	-0-	172	1	5657	3	N	3	3	8			55
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	7586	-0-		-484	-0-	207	1	7377	3	N	2					42
								2	9									
10	8339	X	7439	-0-		-900	-0-	176	1	7255	3	N	7	1	8			48
								8	9									
11	8070	X	7823	-0-		-247	-0-	206	1	7600	3	N	15	1	8			62
								17	9									
12	8060	X	7842	-0-		-218	-0-	211	1	7623	3	N	7	1	8			68
								8	9									
01	8060	X	6940	-0-		-1120	-0-	166	1	6756	3	N	16	2	8			82
								18	9									
02	7308	X	6176	-0-		-1132	-0-	183	1	5991	3	N	2	65	1	2	8	17
								2	9									

STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13080	X	10070	-0-		-3010	-0-	275	1	9792	3	Y	3					21
								3	9									
10	13516	X	11014	-0-		-2502	-0-	261	1	10749	3	Y	4					25
								4	9									
11	13080	X	10026	-0-		-3054	-0-	264	1	9762	3	Y	-0-					25
12	12245	X	9088	-0-		-3157	-0-	244	1	8844	3	Y	-0-	25	1			-0-
01	12152	X	9357	-0-		-2795	-0-	224	1	9133	3	Y	-0-					-0-
02	9940	X	8183	-0-		-1757	-0-	242	1	7941	3	Y	-0-					-0-

GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7779	X	7779	-0-		-0-	-0-	213	1	7557	3	Y	8	15	1	1	8	14
								9	9									
10	8261	X	8261	-0-		-0-	-0-	196	1	8061	3	Y	4	1	8			17
								4	9									
11	7769	X	7769	-0-		-0-	-0-	205	1	7561	3	Y	3	2	8			18
								3	9									
12	8108	X	8108	-0-		-0-	-0-	218	1	7889	3	Y	1	1	8			18
								1	9									
01	8029	X	7199	-0-		-830	-0-	172	1	7015	3	Y	11	1	8			28
								12	9									
02	7448	X	5275	-0-		-2173	-0-	156	1	5115	3	Y	4	17	1	4	8	11
								4	9									

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	5822	-0-		-1288	-0-	159	1	5639	3	Y	22	24	1	1	8	14
								24	9									
10	7347	X	4701	-0-		-2646	-0-	111	1	4572	3	Y	16	14	1	2	8	14
								18	9									
11	7110	X	4813	-0-		-2297	-0-	126	1	4666	3	Y	19	3	8			30
								21	9									
12	6789	X	4688	-0-		-2101	-0-	126	1	4558	3	Y	4	23	1	1	8	10
								4	9									
01	6231	X	4489	-0-		-1742	-0-	107	1	4354	3	Y	25	21	1	1	8	13
								28	9									
02	5432	X	4096	-0-		-1336	-0-	121	1	3954	3	Y	19	3	8			29
								21	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	12000	X	9964	-0-	-2036	-0-	273	1	9691	3	N	-0-					30
10	12400	X	9465	-0-	-2935	-0-	224	1	9241	3	N	-0-					30
11	12000	X	8318	-0-	-3682	-0-	219	1	8081	3	N	16	4	8			42
							18	9									
12	11501	X	8861	-0-	-2640	-0-	238	1	8615	3	N	7	33	1	1	8	15
							8	9									
01	10695	X	8657	-0-	-2038	-0-	207	1	8448	3	N	2	2	8			15
							2	9									
02	9296	X	7659	-0-	-1637	-0-	226	1	7422	3	N	10	5	8			20
							11	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	800	1	10009	3	Y	-0-					51
10	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	718	1	10041	3	Y	6	38	1	1	8	18
							7	9									
11	10470	X	9681	-0-	-789	-0-	1426	1	8254	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
12	11160	X	7746	-0-	-3414	-0-	386	1	7354	3	Y	5	1	8			22
							6	9									
01	11160	X	10072	-0-	-1088	-0-	553	1	9518	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
02	10080	X	8369	-0-	-1711	-0-	8368	3	1	9	Y	1	1	8			22

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
09	8190	X	6793	-0-	-1397	-0-	186	1	6607	3	Y	-0-					5
10	8463	X	6167	-0-	-2296	-0-	146	1	6019	3	Y	2					7
							2	9									
11	8190	X	6474	-0-	-1716	-0-	170	1	6302	3	Y	2					9
							2	9									
12	7037	X	5970	-0-	-1067	-0-	160	1	5808	3	Y	2	6	1			5
							2	9									
01	7037	X	4757	-0-	-2280	-0-	114	1	4639	3	Y	4					9
							4	9									
02	6328	X	5564	-0-	-764	-0-	164	1	5396	3	Y	4					13
							4	9									

COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12450	X	12204	-0-	-246	-0-	334	1	11868	3	Y	2					13
							2	9									
10	12865	X	11004	-0-	-1861	-0-	261	1	10735	3	Y	7					20
							8	9									
11	12690	X	10038	-0-	-2652	-0-	264	1	9764	3	Y	9					29
							10	9									
12	13113	X	8636	-0-	-4477	-0-	232	1	8396	3	Y	7	23	1			13
							8	9									
01	13113	X	8372	-0-	-4741	-0-	200	1	8157	3	Y	14					27
							15	9									
02	11396	X	8003	-0-	-3393	-0-	236	1	7753	3	Y	13					40
							14	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8760	X	5389	-0-	-3371	-0-	147	1	5217	3	N	23	52	1			16
							25	9									
10	9052	X	5973	-0-	-3079	-0-	141	1	5796	3	N	33	1	8			48
							36	9									
11	8760	X	6559	-0-	-2201	-0-	172	1	6354	3	N	30	40	1	1	8	37
							33	9									
12	8339	X	6366	-0-	-1973	-0-	170	1	6170	3	N	24	31	1	1	8	29
							26	9									
01	6882	X	5276	-0-	-1606	-0-	126	1	5116	3	N	31	45	1	2	8	13
							34	9									
02	6132	X	4648	-0-	-1484	-0-	137	1	4480	3	N	28	20	1	1	8	20
							31	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8520	X	7764	-0-	-756	-0-	212	1	7545	3	Y	6	16	1			1
							7	9									
10	8804	X	7736	-0-	-1068	-0-	183	1	7547	3	Y	5					6
							6	9									
11	8520	X	7280	-0-	-1240	-0-	192	1	7085	3	Y	3					9
							3	9									
12	8463	X	7246	-0-	-1217	-0-	194	1	7040	3	Y	11					20
							12	9									
01	8184	X	6837	-0-	-1347	-0-	163	1	6659	3	Y	14					34
							15	9									
02	7252	X	5572	-0-	-1680	-0-	165	1	5399	3	Y	7	37	1			4
							8	9									

COX, G. A. WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	6910	-0-	-1160	-0-	189	1	6717	3	Y	4	4	8			5
							4	9									
10	8339	X	6472	-0-	-1867	-0-	153	1	6311	3	Y	7	4	8			8
							8	9									
11	7890	X	6646	-0-	-1244	-0-	175	1	6463	3	Y	7	3	8			12
							8	9									
12	7130	X	6140	-0-	-990	-0-	165	1	5969	3	Y	5	10	1	2	8	5
							6	9									
01	7130	X	6108	-0-	-1022	-0-	146	1	5952	3	Y	9	2	8			12
							10	9									
02	6440	X	5535	-0-	-905	-0-	163	1	5361	3	Y	10	7	8			15
							11	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14010	X	12306	-0-	-1704	-0-	336	1	11934	3	Y	33	16	1			40
							36	9									
10	14477	X	12457	-0-	-2020	-0-	295	1	12159	3	Y	3					43
							3	9									
11	14010	X	11744	-0-	-2266	-0-	309	1	11426	3	Y	8	17	1			34
							9	9									
12	12896	X	11847	-0-	-1049	-0-	318	1	11508	3	Y	19					53
							21	9									
01	12710	X	11597	-0-	-1113	-0-	277	1	11297	3	Y	21	31	1			43
							23	9									
02	11480	X	10286	-0-	-1194	-0-	304	1	9967	3	Y	14	15	1			42
							15	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	24	-0-	-366	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	2	2	8			3
							2	9									
12	3100	N	7005	-0-	3905	3905	188	1	6815	3	Y	2	2	8			3
							2	9									
01	3100	N	6643	-0-	3543	7448	159	1	6474	3	Y	9	2	8			10
							10	9									
*02	2800	N	5375	-0-	2575	10023	159	1	5204	3	Y	11	13	1	3	8	5
							12	9									

GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821

09	6810	X	6524	-0-	-286	-0-	178	1	6345	3	Y	1	29	1			25
							1	9									
10	6975	X	6610	-0-	-365	-0-	157	1	6453	3	Y	-0-					25
11	6630	X	6388	-0-	-242	-0-	168	1	6208	3	Y	11	1	8			35
							12	9									
12	6851	X	6470	-0-	-381	-0-	174	1	6295	3	Y	1	1	8			35
							1	9									
01	6851	X	6475	-0-	-376	-0-	154	1	6276	3	Y	41	1	8			75
							45	9									
02	6076	X	5712	-0-	-364	-0-	169	1	5531	3	Y	11	1	8			85
							12	9									

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

09	14640	X	11794	-0-	-2846	-0-	323	1	11471	3	Y	-0-					18
10	15128	X	11499	-0-	-3629	-0-	273	1	11225	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
11	14640	X	10469	-0-	-4171	-0-	275	1	10184	3	Y	9	1	8			26
							10	9									
12	14167	X	9921	-0-	-4246	-0-	267	1	9651	3	Y	3	1	8			28
							3	9									
01	13206	X	8932	-0-	-4274	-0-	214	1	8710	3	Y	7	1	8			34
							8	9									
02	11004	X	8288	-0-	-2716	-0-	245	1	8041	3	Y	2	2	8			34
							2	9									

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591

09	14100	X	12903	-0-	-1197	-0-	352	1	12527	3	Y	22	13	1	1	8	33
							24	9									
10	14570	X	12617	-0-	-1953	-0-	299	1	12315	3	Y	3	1	8			35
							3	9									
11	14100	X	11806	-0-	-2294	-0-	311	1	11493	3	Y	2	11	1	2	8	24
							2	9									
12	14167	X	11996	-0-	-2171	-0-	322	1	11653	3	Y	19	1	8			42
							21	9									
01	13361	X	12013	-0-	-1348	-0-	287	1	11703	3	Y	21	25	1	1	8	37
							23	9									
02	12040	X	10762	-0-	-1278	-0-	318	1	10427	3	Y	15	13	1	2	8	37
							17	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					58
10	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	1	21	1	1	8	37
11	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					37
12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					37
01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					37
*02	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	369	1	6724	3	N	32	1	8			68
							35	9									

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10440	X	8949	-0-	-1491	-0-	245	1	8703	3	Y	1					8
							1	9									
10	10788	X	8577	-0-	-2211	-0-	203	1	8374	3	Y	-0-					8
11	10440	X	6912	-0-	-3528	-0-	182	1	6723	3	Y	6	1	8			13
							7	9									
12	10354	X	2307	-0-	-8047	-0-	62	1	2245	3	Y	-0-					13
01	9858	X	5730	-0-	-4128	-0-	137	1	5593	3	Y	-0-					13
02	8344	X	5523	-0-	-2821	-0-	163	1	5360	3	Y	-0-					13

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
09	10530	X	6477	-0-	-4053	-0-	354	1	6110	3	Y	12	7	1			21
							13	9									
10	10292	X	7211	-0-	-3081	-0-	1417	1	5790	3	Y	4					25
							4	9									
11	7830	X	6550	-0-	-1280	-0-	2452	1	4088	3	Y	9	1	8			33
							10	9									
12	7719	X	6804	-0-	-915	-0-	1525	1	5265	3	Y	13	1	8			45
							14	9									
01	7564	X	6691	-0-	-873	-0-	1616	1	5062	3	Y	12	42	1	1	8	14
							13	9									
*02	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	1202	1	5757	3	Y	5	11	1	1	8	7
							6	9									

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
09	22020	X	19194	-0-	-2826	-0-	525	1	18669	3	Y	-0-					55
10	22754	X	18137	-0-	-4617	-0-	429	1	17683	3	Y	23					78
							25	9									
11	22020	X	17091	-0-	-4929	-0-	450	1	16634	3	Y	6	34	1	3	8	47
							7	9									
12	21607	X	17013	-0-	-4594	-0-	457	1	16553	3	Y	3					50
							3	9									
01	20832	X	16447	-0-	-4385	-0-	394	1	16042	3	Y	10	23	1	4	8	33
							11	9									
02	17920	X	12937	-0-	-4983	-0-	382	1	12549	3	Y	5					38
							6	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21330	X	19893	-0-	-1437	-0-	544	1	19348	3	Y	1					40
							1	9									
10	22041	X	20113	-0-	-1928	-0-	476	1	19613	3	Y	22					62
							24	9									
11	21330	X	19089	-0-	-2241	-0-	502	1	18553	3	Y	31	40	1			53
							34	9									
12	21452	X	19172	-0-	-2280	-0-	515	1	18631	3	Y	24					77
							26	9									
01	21049	X	18662	-0-	-2387	-0-	446	1	18173	3	Y	39	49	1			67
							43	9									
02	18564	X	15110	-0-	-3454	-0-	446	1	14625	3	Y	35					102
							39	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9780	X	6652	-0-		-3128	-0-	182	1	6470	3	Y	-0-					-0-
10	10106	X	6162	-0-		-3944	-0-	146	1	6016	3	Y	-0-					-0-
11	9780	X	7799	-0-		-1981	-0-	205	1	7594	3	Y	-0-					-0-
12	9486	X	7812	-0-		-1674	-0-	210	1	7602	3	Y	-0-					-0-
01	8525	X	7395	-0-		-1130	-0-	177	1	7214	3	Y	4					4
								4	9									
02	7280	X	6626	-0-		-654	-0-	196	1	6424	3	Y	5					9
								6	9									

THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13560	X	12786	-0-		-774	-0-	349	1	12425	3	N	11	3	8			40
								12	9									
10	14012	X	13267	-0-		-745	-0-	314	1	12935	3	N	16	1	8			55
								18	9									
11	13560	X	12971	-0-		-589	-0-	341	1	12617	3	N	12	2	8			65
								13	9									
12	13485	X	13094	-0-		-391	-0-	352	1	12741	3	N	1	1	8			65
								1	9									
01	13485	X	12733	-0-		-752	-0-	304	1	12403	3	N	24	1	8			88
								26	9									
02	12096	X	10835	-0-		-1261	-0-	320	1	10501	3	N	13	1	8			100
								14	9									

LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	5851	-0-		-659	-0-	160	1	5691	3	N	-0-					28
10	6727	X	5477	-0-		-1250	-0-	130	1	5347	3	N	-0-					28
11	6510	X	5404	-0-		-1106	-0-	142	1	5249	3	N	12	2	8			38
								13	9									
12	6355	X	5648	-0-		-707	-0-	151	1	5482	3	N	14	2	8			50
								15	9									
01	6231	X	5598	-0-		-633	-0-	134	1	5444	3	N	18	48	1	3	8	17
								20	9									
02	5460	X	4922	-0-		-538	-0-	145	1	4766	3	N	10	2	8			25
								11	9									

SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	5010	-0-		-480	-0-	5010	3			N	-0-					47
10	5673	X	5031	-0-		-642	-0-	5029	3	2	9	N	2	2	8			47
11	5490	X	4733	-0-		-757	-0-	4733	3			N	-0-	47	1			-0-
12	5611	X	4132	-0-		-1479	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4445	-0-		-856	-0-	4444	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4676	X	3801	-0-		-875	-0-	3800	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	6949	-0-		-2021	-0-	6929	3	20	9	N	18					80
10	9269	X	7697	-0-		-1572	-0-	140	1	7540	3	N	15					95
								17	9									
11	8340	X	8125	-0-		-215	-0-	627	1	7463	3	N	32	91	1	1	8	35
								35	9									
12	8677	X	8677	-0-		-0-	-0-	637	1	7997	3	N	39	1	8			73
								43	9									
01	8380	X	8380	-0-		-0-	-0-	318	1	8015	3	N	43	1	8			115
								47	9									
02	7588	X	7093	-0-		-495	-0-	73	1	6978	3	N	38	1	8			152
								42	9									

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
09	18960	X	16131	-0-	-2829	-0-	441	1	15688	3	Y	2	2	8			19
							2	9									
10	19592	X	15714	-0-	-3878	-0-	372	1	15336	3	Y	5	1	8			23
							6	9									
11	18960	X	13777	-0-	-5183	-0-	363	1	13408	3	Y	5	1	8			27
							6	9									
12	18476	X	15006	-0-	-3470	-0-	403	1	14602	3	Y	1	1	8			27
							1	9									
01	17484	X	14460	-0-	-3024	-0-	346	1	14113	3	Y	1	1	8			27
							1	9									
02	15064	X	12266	-0-	-2798	-0-	363	1	11900	3	Y	3	3	8			27
							3	9									

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15420	X	14384	-0-	-1036	-0-	393	1	13974	3	Y	15	37	1			6
							17	9									
10	15934	X	14682	-0-	-1252	-0-	348	1	14332	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
11	15420	X	13631	-0-	-1789	-0-	358	1	13249	3	Y	22	16	1			10
							24	9									
12	15500	X	13009	-0-	-2491	-0-	349	1	12621	3	Y	35	42	1			3
							39	9									
01	15500	X	12634	-0-	-2866	-0-	301	1	12282	3	Y	46					49
							51	9									
02	13412	X	11289	-0-	-2123	-0-	333	1	10921	3	Y	32	48	1			33
							35	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	6735	-0-	-885	-0-	184	1	6551	3	N	-0-					18
10	7874	X	7566	-0-	-308	-0-	179	1	7387	3	N	-0-					18
11	7620	X	6675	-0-	-945	-0-	176	1	6499	3	N	-0-					18
12	7781	X	6826	-0-	-955	-0-	184	1	6642	3	N	-0-					18
01	7626	X	6849	-0-	-777	-0-	164	1	6685	3	N	-0-					18
02	6832	X	6110	-0-	-722	-0-	181	1	5929	3	N	-0-					18

VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11130	X	10237	-0-	-893	-0-	197	1	10034	3	Y	5					27
							6	9									
10	10850	X	10208	-0-	-642	-0-	192	1	10013	3	Y	3					30
							3	9									
11	9630	X	9501	-0-	-129	-0-	245	1	9254	3	Y	2					32
							2	9									
12	10571	X	9858	-0-	-713	-0-	440	1	9411	3	Y	6					38
							7	9									
01	10571	X	9030	-0-	-1541	-0-	267	1	8757	3	Y	5					43
							6	9									
02	9548	X	7690	-0-	-1858	-0-	284	1	7406	3	Y	-0-					43

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
09	8820	X	7834	-0-	-986	-0-	214	1	7614	3	Y	5	2	8			13
							6	9									
10	9114	X	8054	-0-	-1060	-0-	191	1	7856	3	Y	6	4	8			15
							7	9									
11	8820	X	7539	-0-	-1281	-0-	198	1	7334	3	Y	6	7	1	2	8	12
							7	9									
12	8866	X	7589	-0-	-1277	-0-	204	1	7370	3	Y	14	15	1	3	8	8
							15	9									
01	8339	X	7227	-0-	-1112	-0-	173	1	7037	3	Y	15	2	8			21
							17	9									
02	7308	X	6644	-0-	-664	-0-	196	1	6436	3	Y	11	4	8			28
							12	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11610	X	11599	-0-	-11	-0-	317	1	11282	3	Y	-0-					-0-
10	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	287	1	11809	3	Y	1					1
							1	9									
11	12180	X	10348	-0-	-1832	-0-	273	1	10075	3	Y	-0-					1
12	12586	X	9769	-0-	-2817	-0-	263	1	9506	3	Y	-0-					1
01	12369	X	8561	-0-	-3808	-0-	205	1	8350	3	Y	5					6
							6	9									
02	10920	X	7229	-0-	-3691	-0-	214	1	7008	3	Y	6					12
							7	9									

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
09	2310	X	1848	-0-	-462	-0-	35	1	1813	3	Y	-0-	11	1			-0-
10	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	36	1	1860	3	Y	-0-					-0-
11	2400	X	1675	-0-	-725	-0-	43	1	1632	3	Y	-0-					-0-
12	2480	X	2191	-0-	-289	-0-	98	1	2093	3	Y	-0-					-0-
01	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	65	1	2144	3	Y	-0-					-0-
*02	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	73	1	1906	3	Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23100	X	19853	-0-	-3247	-0-	538	1	19120	3	Y	177	162	1	1	8	53
							195	9									
10	23870	X	19378	-0-	-4492	-0-	454	1	18693	3	Y	210	218	1	1	8	44
							231	9									
11	23100	X	18115	-0-	-4985	-0-	470	1	17363	3	Y	256	237	1			63
							282	9									
12	22692	X	17173	-0-	-5519	-0-	454	1	16422	3	Y	270	316	1	1	8	16
							297	9									
01	21235	X	15706	-0-	-5529	-0-	374	1	15221	3	Y	101	101	1	1	8	15
							111	9									
02	18536	X	7567	-0-	-10969	-0-	223	1	7324	3	Y	18	19	1			14
							20	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	8277	-0-	-1593	-0-	8265	3	12	9	N	11					68
10	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	230	1	12410	3	N	27					95
							30	9									
11	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	1036	1	12325	3	N	21	87	1	1	8	28
							23	9									
12	9083	X	7692	-0-	-1391	-0-	566	1	7103	3	N	21	2	8			47
							23	9									
01	8556	X	8413	-0-	-143	-0-	320	1	8085	3	N	7	1	8			53
							8	9									
02	10080	X	8959	-0-	-1121	-0-	93	1	8841	3	N	23	3	8			73
							25	9									

COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317

09	6030	X	4390	-0-	-1640	-0-	120	1	4266	3	N	4	2	8			20
							4	9									
10	6231	X	4853	-0-	-1378	-0-	115	1	4735	3	N	3	3	8			20
							3	9									
11	6060	X	5061	-0-	-999	-0-	132	1	4862	3	N	61	1	8			80
							67	9									
12	6262	X	5023	-0-	-1239	-0-	135	1	4876	3	N	11	68	1	1	8	22
							12	9									
01	5456	X	4934	-0-	-522	-0-	118	1	4813	3	N	3	2	8			23
							3	9									
02	4732	X	4420	-0-	-312	-0-	131	1	4283	3	N	5	3	8			25
							6	9									

LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675

09	6990	X	4025	-0-	-2965	-0-	326	1	3505	3	Y	176	137	1			96
							194	9									
10	7223	X	3474	-0-	-3749	-0-	412	1	2909	3	Y	139	184	1	2	8	49
							153	9									
11	6990	X	3468	-0-	-3522	-0-	720	1	2533	3	Y	195	1	8			243
							215	9									
12	6882	X	2352	-0-	-4530	-0-	556	1	1606	3	Y	173	284	1	2	8	130
							190	9									
01	5983	X	5085	-0-	-898	-0-	1052	1	3685	3	Y	316	191	1	1	8	254
							348	9									
*02	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	1154	1	3751	3	Y	238	154	1	1	8	337
							262	9									

LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038

09	14280	X	13589	-0-	-691	-0-	371	1	13200	3	Y	16	33	1	1	8	11
							18	9									
10	14756	X	13845	-0-	-911	-0-	326	1	13443	3	Y	69	27	1			53
							76	9									
11	14280	X	13133	-0-	-1147	-0-	345	1	12757	3	Y	28	40	1	1	8	40
							31	9									
12	14508	X	13405	-0-	-1103	-0-	359	1	13004	3	Y	38	62	1	1	8	15
							42	9									
01	14322	X	13031	-0-	-1291	-0-	312	1	12700	3	Y	17	1	8			31
							19	9									
02	12684	X	11540	-0-	-1144	-0-	340	1	11167	3	Y	30	32	1	2	8	27
							33	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13620	X	10664	-0-	-2956	-0-	292	1	10371	3	N	1	1	8			25
							1	9									
10	14074	X	10094	-0-	-3980	-0-	239	1	9854	3	N	1	1	8			25
							1	9									
11	13620	X	9343	-0-	-4277	-0-	246	1	9095	3	N	2	2	8			25
							2	9									
12	12152	X	10528	-0-	-1624	-0-	282	1	10220	3	N	24	1	8			48
							26	9									
01	11625	X	10101	-0-	-1524	-0-	242	1	9855	3	N	4	2	8			50
							4	9									
02	9940	X	8367	-0-	-1573	-0-	246	1	8066	3	N	50	42	1	3	8	55
							55	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		9	-0-	9	9	8	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	27	X	18	-0-	-9	-0-	3	1	14	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	T. A.		5	-0-	5	5	4	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	5479	-0-	-1061	-0-	150	1	5329	3	Y	-0-					-0-
10	6758	X	5535	-0-	-1223	-0-	131	1	5404	3	Y	-0-					-0-
11	6540	X	5264	-0-	-1276	-0-	139	1	5124	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6293	X	5262	-0-	-1031	-0-	141	1	5121	3	Y	-0-					-0-
01	6262	X	5377	-0-	-885	-0-	129	1	5248	3	Y	-0-					-0-
02	5124	X	4770	-0-	-354	-0-	141	1	4629	3	Y	-0-					-0-

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
09	10140	X	9265	-0-	-875	-0-	253	1	9008	3	Y	4					20
							4	9									
10	10478	X	9440	-0-	-1038	-0-	224	1	9209	3	Y	6					26
							7	9									
11	10140	X	8867	-0-	-1273	-0-	234	1	8633	3	Y	-0-					26
12	10199	X	9010	-0-	-1189	-0-	242	1	8768	3	Y	-0-	13	1			13
01	9982	X	8791	-0-	-1191	-0-	210	1	8575	3	Y	5					18
							6	9									
02	8652	X	7768	-0-	-884	-0-	230	1	7538	3	Y	-0-					18

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
09	6480	X	5551	-0-	-929	-0-	151	1	5386	3	Y	13	22	1	1	8	5
							14	9									
10	6696	X	5534	-0-	-1162	-0-	131	1	5374	3	Y	26	2	8			29
							29	9									
11	6480	X	5186	-0-	-1294	-0-	136	1	5022	3	Y	25	30	1	1	8	23
							28	9									
12	6293	X	4645	-0-	-1648	-0-	124	1	4492	3	Y	26	25	1	1	8	23
							29	9									
01	5952	X	3540	-0-	-2412	-0-	84	1	3425	3	Y	28	34	1	1	8	16
							31	9									
02	5180	X	3349	-0-	-1831	-0-	98	1	3222	3	Y	26	22	1	4	8	16
							29	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12150	X	10242	-0-	-1908	-0-	280	1	9956	3	Y	5	4	1			21
							6	9									
10	12555	X	9916	-0-	-2639	-0-	235	1	9680	3	Y	1					22
							1	9									
11	11370	X	9194	-0-	-2176	-0-	242	1	8952	3	Y	-0-					22
12	11191	X	9386	-0-	-1805	-0-	252	1	9134	3	Y	-0-					22
01	10695	X	8202	-0-	-2493	-0-	196	1	8006	3	Y	-0-					22
02	9548	X	7875	-0-	-1673	-0-	233	1	7642	3	Y	-0-					22

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
09	360	N	23	-0-	-337	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	11	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	13057	3	30	9	Y	27	30	1			35
10	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	13729	3	50	9	Y	45					80
11	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	12043	3	6	9	Y	5	45	1			40
12	13516	X	12853	-0-	-663	-0-	12833	3	20	9	Y	18	16	1			42
01	13516	X	11594	-0-	-1922	-0-	11553	3	41	9	Y	37	29	1			50
02	12432	X	10216	-0-	-2216	-0-	10216	3			Y	-0-	50	1			-0-

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
09	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	164	1	7213	3	N	-0-	33	1			-0-
10	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	80	1	6850	3	N	17					17
							19	9									
11	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	19	1	7173	3	N	9	1	8			25
							10	9									
12	7626	X	7255	-0-	-371	-0-	180	1	7054	3	N	19	4	8			40
							21	9									
01	7626	X	6612	-0-	-1014	-0-	270	1	6322	3	N	18	1	8			57
							20	9									
02	6888	X	5402	-0-	-1486	-0-	88	1	5302	3	N	11	1	8			67
							12	9									

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
09	15000	X	9697	-0-	-5303	-0-	265	1	9428	3	Y	4					23
							4	9									
10	15500	X	10647	-0-	-4853	-0-	252	1	10387	3	Y	7					30
							8	9									
11	15000	X	10241	-0-	-4759	-0-	270	1	9971	3	Y	-0-					30
12	12989	X	9841	-0-	-3148	-0-	265	1	9575	3	Y	1	15	1			16
							1	9									
01	11346	X	10438	-0-	-908	-0-	250	1	10181	3	Y	6					22
							7	9									
02	9604	X	8387	-0-	-1217	-0-	248	1	8139	3	Y	-0-					22

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3434	-0-	-16	-0-	93	1	3324	3	Y	15	1	8			35
							17	9									
10	3565	X	3056	-0-	-509	-0-	72	1	2967	3	Y	15	43	1	3	8	4
							17	9									
11	5610	X	2886	-0-	-2724	-0-	75	1	2772	3	Y	35	25	1	2	8	12
							39	9									
12	5797	X	2826	-0-	-2971	-0-	75	1	2728	3	Y	21	21	1	1	8	11
							23	9									
01	3534	X	2911	-0-	-623	-0-	69	1	2810	3	Y	29	1	8			39
							32	9									
02	3192	X	2801	-0-	-391	-0-	80	1	2635	3	Y	78	33	1	3	8	81
							86	9									

LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11250	X	9654	-0-	-1596	-0-	264	1	9390	3	N	-0-					28
10	11625	X	7866	-0-	-3759	-0-	186	1	7679	3	N	1	1	8			28
							1	9									
11	11250	X	6781	-0-	-4469	-0-	179	1	6601	3	N	1	1	8			28
							1	9									
12	10757	X	6949	-0-	-3808	-0-	187	1	6756	3	N	5					33
							6	9									
01	10509	X	9137	-0-	-1372	-0-	219	1	8908	3	N	9	2	8			40
							10	9									
02	9016	X	6757	-0-	-2259	-0-	200	1	6555	3	N	2	2	8			40
							2	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	5424	-0-	-1446	-0-	5335	3	89	9	Y	81	103	1			93
10	7099	X	4363	-0-	-2736	-0-	4251	3	112	9	Y	102					195
11	6870	X	3745	-0-	-3125	-0-	3662	3	83	9	Y	75	155	1			115
12	6851	X	3777	-0-	-3074	-0-	3732	3	45	9	Y	41	47	1			109
01	6851	X	3490	-0-	-3361	-0-	3490	3			Y	-0-	109	1			-0-
02	5068	X	3205	-0-	-1863	-0-	3170	3	35	9	Y	32	7	1			25

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
09	7650	X	5653	-0-	-1997	-0-	5635	3	18	9	Y	16	16	1			14
10	7905	X	6321	-0-	-1584	-0-	6290	3	31	9	Y	28					42
11	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7086	3	7	9	Y	6	28	1			20
12	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7587	3	56	9	Y	51	21	1			50
01	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6098	3	25	9	Y	23	29	1			44
02	6608	X	6063	-0-	-545	-0-	6046	3	17	9	Y	15	13	1			46

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
09	7200	X	6453	-0-	-747	-0-	176	1	6273	3	Y	4	4	8			25
							4	9									
10	7440	X	6406	-0-	-1034	-0-	152	1	6252	3	Y	2	2	8			25
							2	9									
11	7110	X	5956	-0-	-1154	-0-	157	1	5795	3	Y	4	4	8			25
							4	9									
12	7099	X	5977	-0-	-1122	-0-	161	1	5815	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
01	6820	X	5858	-0-	-962	-0-	140	1	5716	3	Y	2	2	8			25
							2	9									
02	6020	X	5216	-0-	-804	-0-	154	1	5056	3	Y	5	5	8			25
							6	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	14730	X	12889	-0-	-1841	-0-	352	1	12531	3	Y	5					11
							6	9									
10	15221	X	12145	-0-	-3076	-0-	288	1	11848	3	Y	8					19
							9	9									
11	14640	X	11373	-0-	-3267	-0-	299	1	11072	3	Y	2	19	1	2	8	-0-
							2	9									
12	14415	X	11441	-0-	-2974	-0-	308	1	11131	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	13609	X	11895	-0-	-1714	-0-	285	1	11602	3	Y	7					8
							8	9									
*02	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	478	1	15689	3	Y	5	5	1			8
							6	9									

SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3168	-0-	-372	-0-	86	1	3048	3	Y	31	28	1	2	8	3
							34	9									
10	3658	X	3352	-0-	-306	-0-	79	1	3255	3	Y	16	9	1	6	8	4
							18	9									
11	3390	X	3218	-0-	-172	-0-	84	1	3115	3	Y	17	16	1	2	8	3
							19	9									
12	3503	X	3499	-0-	-4	-0-	93	1	3369	3	Y	34	23	1	1	8	13
							37	9									
01	3503	X	3006	-0-	-497	-0-	71	1	2893	3	Y	38	39	1	4	8	8
							42	9									
02	3024	X	2801	-0-	-223	-0-	82	1	2694	3	Y	23	14	1	11	8	6
							25	9									

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
09	300	X	215	-0-	-85	-0-	16	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	312	X	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	404	X	404	-0-	-0-	-0-	48	1	279	3	Y	70	34	1			36
							77	9									
12	296	X	296	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	Y	3	1	8			38
							3	9									
01	217	X	62	-0-	-155	-0-	3	1	58	3	Y	1	1	8			38
							1	9									
02	364	X	218	-0-	-146	-0-	209	3	9	9	Y	8	8	8			38

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
09	17790	X	12494	-0-	-5296	-0-	342	1	12148	3	Y	4					11
							4	9									
10	19279	X	19279	-0-	-0-	-0-	457	1	18822	3	Y	-0-					11
11	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	492	1	18186	3	Y	3	9	1			5
							3	9									
12	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	484	1	17522	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
01	16389	X	16389	-0-	-0-	-0-	392	1	15985	3	Y	11					15
							12	9									
02	17444	X	14733	-0-	-2711	-0-	435	1	14284	3	Y	13	9	1			19
							14	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398

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
09	2370	X	1700	-0-		-670	-0-		42	1	1476	3	Y	165	144	1			45
									182	9									
10	1767	X	167	-0-		-1600	-0-		4	1	144	3	Y	17	53	1			9
									19	9									
11	1680	X	1154	-0-		-526	-0-		30	1	1123	3	Y	1	9	1	1	8	-0-
									1	9									
12	1767	X	1211	-0-		-556	-0-		33	1	1177	3	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
01	1767	X	1527	-0-		-240	-0-		28	1	1140	3	Y	326	283	1	1	8	42
									359	9									
02	1596	X	1281	-0-		-315	-0-		30	1	979	3	Y	247	164	1	2	8	123
									272	9									

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505

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
09	10497	X	10497	-0-		-0-	-0-		233	1	10249	3	Y	14	1	8			27
									15	9									
10	10652	X	10652	-0-		-0-	-0-		124	1	10526	3	Y	2	2	8			27
									2	9									
11	10251	X	10251	-0-		-0-	-0-		27	1	10167	3	Y	52	1	8			78
									57	9									
12	10302	X	10302	-0-		-0-	-0-		257	1	10044	3	Y	1	1	8			78
									1	9									
01	11046	X	11046	-0-		-0-	-0-		451	1	10572	3	Y	21	41	1	2	8	56
									23	9									
*02	8405	X	8405	-0-		-0-	-0-		135	1	8187	3	Y	75	41	1	1	8	89
									83	9									

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096

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
09	9840	X	8886	-0-		-954	-0-		242	1	8600	3	N	40					63
									44	9									
10	10168	X	8786	-0-		-1382	-0-		207	1	8515	3	N	58	1	8			120
									64	9									
11	9540	X	8357	-0-		-1183	-0-		219	1	8082	3	N	51	1	8			170
									56	9									
12	9331	X	8628	-0-		-703	-0-		230	1	8334	3	N	58	1	8			227
									64	9									
01	9387	X	9387	-0-		-0-	-0-		223	1	9099	3	N	59	262	1	1	8	23
									65	9									
02	8288	X	6828	-0-		-1460	-0-		200	1	6573	3	N	50	1	8			72
									55	9									

GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453

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
09	4320	X	3113	-0-		-1207	-0-		85	1	3028	3	Y	-0-					-0-
10	4585	X	4585	-0-		-0-	-0-		109	1	4476	3	Y	-0-					-0-
11	9147	X	9147	-0-		-0-	-0-		241	1	8906	3	Y	-0-					-0-
12	8395	X	8395	-0-		-0-	-0-		226	1	8169	3	Y	-0-					-0-
01	9615	X	9615	-0-		-0-	-0-		230	1	9385	3	Y	-0-					-0-
02	8540	X	8219	-0-		-321	-0-		243	1	7976	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	82	1	2914	3	Y	-0-					24
10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	68	1	2817	3	Y	5	18	1	1	8	10
							6	9									
11	3060	X	2711	-0-	-349	-0-	70	1	2585	3	Y	51	43	1	1	8	17
							56	9									
12	3162	X	2655	-0-	-507	-0-	71	1	2559	3	Y	23	16	1	1	8	23
							25	9									
01	3162	X	2265	-0-	-897	-0-	54	1	2210	3	Y	1	1	8			23
							1	9									
02	2800	X	1322	-0-	-1478	-0-	39	1	1280	3	Y	3	3	8			23
							3	9									

DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	2781	-0-	-1929	-0-	205	1	2564	3	Y	11					42
							12	9									
10	4712	X	2844	-0-	-1868	-0-	189	1	2637	3	Y	16					58
							18	9									
11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	514	1	2973	3	Y	-0-					58
12	3441	X	3329	-0-	-112	-0-	166	1	3161	3	Y	2					60
							2	9									
01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	204	1	3509	3	Y	3					63
							3	9									
02	3248	X	2810	-0-	-438	-0-	2797	3	13	9	Y	12					75

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	3729	-0-	-591	-0-	102	1	3612	3	Y	14	45	1	1	8	21
							15	9									
10	3813	X	3604	-0-	-209	-0-	85	1	3491	3	Y	25	3	8			43
							28	9									
11	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	94	1	3466	3	Y	20	35	1	2	8	26
							22	9									
12	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	122	1	4405	3	Y	38	1	8			63
							42	9									
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	93	1	3782	3	Y	6	28	1	3	8	38
							7	9									
02	3472	X	3224	-0-	-248	-0-	95	1	3123	3	Y	5	38	1	5	8	-0-
							6	9									

VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9990	X	5928	-0-	-4062	-0-	162	1	5765	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	10013	X	9191	-0-	-822	-0-	218	1	8971	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	9450	X	8885	-0-	-565	-0-	234	1	8650	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	9765	X	9162	-0-	-603	-0-	246	1	8915	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	213	1	8697	3	Y	3	1	1	2	8	-0-
							3	9									
02	8288	X	7964	-0-	-324	-0-	235	1	7722	3	Y	6	1	8			5
							7	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	210	X	89	-0-	-121	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					1
10	217	X	127	-0-	-90	-0-	3	1	124	3	Y	-0-					1
11	210	X	134	-0-	-76	-0-	4	1	130	3	Y	-0-					1
12	217	X	162	-0-	-55	-0-	4	1	158	3	Y	-0-					1
01	217	X	167	-0-	-50	-0-	4	1	163	3	Y	-0-					1
*02	122	X	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	-0-					1

LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306

09	4140	X	3936	-0-	-204	-0-	108	1	3828	3	N	-0-					38
10	4278	X	3879	-0-	-399	-0-	92	1	3786	3	N	1	1	8			38
							1	9									
11	4170	X	3757	-0-	-413	-0-	99	1	3657	3	N	1	1	8			38
							1	9									
12	4309	X	3721	-0-	-588	-0-	100	1	3620	3	N	1	1	8			38
							1	9									
01	4185	X	3490	-0-	-695	-0-	83	1	3400	3	N	6	1	8			43
							7	9									
02	3668	X	3216	-0-	-452	-0-	95	1	3119	3	N	2					45
							2	9									

ZAMORA A WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGNELLO-GARCIA WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974

09	2070	X	1626	-0-	-444	-0-	44	1	1582	3	N	-0-					71
10	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	50	1	2045	3	N	-0-					71
11	2190	X	1759	-0-	-431	-0-	46	1	1711	3	N	2	2	8			71
							2	9									
12	2263	X	1609	-0-	-654	-0-	43	1	1566	3	N	-0-					71
01	2201	X	1590	-0-	-611	-0-	38	1	1551	3	N	1	1	8			71
							1	9									
02	1904	X	1285	-0-	-619	-0-	38	1	1247	3	N	-0-					71

LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770

09	8490	X	7913	-0-	-577	-0-	216	1	7696	3	N	1	47	1	1	8	81
							1	9									
10	8773	X	7903	-0-	-870	-0-	187	1	7708	3	N	7					88
							8	9									
11	8610	X	7458	-0-	-1152	-0-	196	1	7259	3	N	3	1	8			90
							3	9									
12	8897	X	7535	-0-	-1362	-0-	202	1	7329	3	N	4	1	8			93
							4	9									
01	8587	X	6659	-0-	-1928	-0-	159	1	6499	3	N	1	1	8			93
							1	9									
02	7392	X	5957	-0-	-1435	-0-	176	1	5779	3	N	2	2	8			93
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	3652	-0-	-578	-0-	100	1	3552	3	Y	-0-					25
10	4371	X	3774	-0-	-597	-0-	89	1	3675	3	Y	9	30	1			4
							10	9									
11	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	106	1	3905	3	Y	34	24	1			14
							37	9									
12	3782	X	3577	-0-	-205	-0-	96	1	3459	3	Y	20	20	1			14
							22	9									
01	3782	X	3035	-0-	-747	-0-	72	1	2933	3	Y	27					41
							30	9									
02	3780	X	3247	-0-	-533	-0-	96	1	3151	3	Y	-0-	41	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	292	1	3186	3	Y	65	49	1			47
							72	9									
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	632	1	3122	3	Y	71	74	1			44
							78	9									
11	3960	X	3592	-0-	-368	-0-	1114	1	2443	3	Y	32	42	1			34
							35	9									
12	4092	X	3525	-0-	-567	-0-	836	1	2605	3	Y	76	76	1			34
							84	9									
01	4061	X	3717	-0-	-344	-0-	966	1	2687	3	Y	58					92
							64	9									
02	3472	X	3280	-0-	-192	-0-	533	1	2658	3	Y	81	148	1			25
							89	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	6857	-0-	-373	-0-	188	1	6668	3	Y	1					9
							1	9									
10	7471	X	6935	-0-	-536	-0-	164	1	6765	3	Y	5					14
							6	9									
11	7230	X	6563	-0-	-667	-0-	173	1	6389	3	Y	1	6	1			9
							1	9									
12	7347	X	6562	-0-	-785	-0-	176	1	6373	3	Y	12	14	1			7
							13	9									
01	7223	X	6559	-0-	-664	-0-	157	1	6390	3	Y	11					18
							12	9									
02	6412	X	5840	-0-	-572	-0-	172	1	5659	3	Y	8					26
							9	9									

ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	1599	-0-	-1161	-0-	44	1	1555	3	N	-0-					18
10	2852	X	1262	-0-	-1590	-0-	30	1	1232	3	N	-0-					18
11	1890	X	1833	-0-	-57	-0-	46	1	1715	3	N	65	1	8			82
							72	9									
12	1705	X	970	-0-	-735	-0-	25	1	891	3	N	49	1	8			130
							54	9									
01	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	41	1	1652	3	N	43	105	1	1	8	67
							47	9									
*02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	76	1	2480	3	N	62	1	8			128
							68	9									

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
09	12660	X	11470	-0-	-1190	-0-	314	1	11148	3	Y	7	1	8			21
							8	9									
10	13082	X	11470	-0-	-1612	-0-	272	1	11184	3	Y	13	3	8			31
							14	9									
11	12570	X	10799	-0-	-1771	-0-	284	1	10504	3	Y	10	26	1	3	8	12
							11	9									
12	12493	X	11281	-0-	-1212	-0-	303	1	10967	3	Y	10	9	1	1	8	12
							11	9									
01	12152	X	11013	-0-	-1139	-0-	263	1	10736	3	Y	13	2	8			23
							14	9									
02	10696	X	9728	-0-	-968	-0-	287	1	9410	3	Y	28	7	8			44
							31	9									

LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	5719	-0-	-1091	-0-	156	1	5542	3	Y	19	25	1			2
							21	9									
10	7037	X	5656	-0-	-1381	-0-	134	1	5510	3	Y	11	13	1			-0-
							12	9									
11	6810	X	5301	-0-	-1509	-0-	139	1	5142	3	Y	18					18
							20	9									
12	6448	X	5321	-0-	-1127	-0-	143	1	5169	3	Y	8	26	1			-0-
							9	9									
01	6076	X	5161	-0-	-915	-0-	123	1	5026	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	5348	X	4533	-0-	-815	-0-	134	1	4385	3	Y	13					13
							14	9									

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
09	4440	X	3839	-0-	-601	-0-	104	1	3700	3	Y	32	31	1	2	8	5
							35	9									
10	4588	X	3805	-0-	-783	-0-	90	1	3697	3	Y	16	13	1			8
							18	9									
11	4080	X	3396	-0-	-684	-0-	89	1	3286	3	Y	19	21	1			6
							21	9									
12	4123	X	2903	-0-	-1220	-0-	77	1	2798	3	Y	25	18	1			13
							28	9									
01	4123	X	2935	-0-	-1188	-0-	69	1	2829	3	Y	34	36	1			11
							37	9									
02	3584	X	1906	-0-	-1678	-0-	56	1	1835	3	Y	14	16	1			9
							15	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
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
09	870	N	842	-0-	-28	-0-	23	1	819	3	N	-0-					35
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	20	1	832	3	N	4	35	1	4	8	-0-
							4	9									
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	26	1	946	3	N	-0-					-0-
12	868	N	826	-0-	-42	-0-	22	1	804	3	N	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	22	1	916	3	N	-0-					-0-
02	896	N	561	-0-	-335	-0-	17	1	544	3	N	-0-					-0-

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
09	6930	X	6200	-0-	-730	-0-	169	1	6022	3	N	8					48
							9	9									
10	7161	X	6286	-0-	-875	-0-	149	1	6123	3	N	13	1	8			60
							14	9									
11	6930	X	5975	-0-	-955	-0-	157	1	5801	3	N	15	2	8			73
							17	9									
12	6913	X	5956	-0-	-957	-0-	159	1	5772	3	N	23	1	8			95
							25	9									
01	6603	X	5725	-0-	-878	-0-	137	1	5574	3	N	13	1	8			107
							14	9									
02	5796	X	5029	-0-	-767	-0-	148	1	4869	3	N	11	100	1	1	8	17
							12	9									

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
09	3840	X	3006	-0-	-834	-0-	82	1	2911	3	Y	12	34	1			20
							13	9									
10	3968	X	2377	-0-	-1591	-0-	56	1	2297	3	Y	22					42
							24	9									
11	3840	X	2762	-0-	-1078	-0-	72	1	2673	3	Y	15	30	1			27
							17	9									
12	3317	X	2948	-0-	-369	-0-	78	1	2807	3	Y	57					84
							63	9									
01	3317	X	2784	-0-	-533	-0-	63	1	2576	3	Y	132	89	1			127
							145	9									
02	2800	X	2245	-0-	-555	-0-	63	1	2073	3	Y	99	126	1			100
							109	9									

SALINAS, JUAN WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	5267	-0-	-403	-0-	144	1	5105	3	N	16					63
							18	9									
10	5859	X	4643	-0-	-1216	-0-	110	1	4522	3	N	10	73	1			-0-
							11	9									
11	5670	X	5326	-0-	-344	-0-	140	1	5160	3	N	24	1	8			23
							26	9									
12	5611	X	4855	-0-	-756	-0-	130	1	4708	3	N	15					38
							17	9									
01	5456	X	5394	-0-	-62	-0-	128	1	5200	3	N	60	1	8			97
							66	9									
02	4984	X	4720	-0-	-264	-0-	139	1	4551	3	N	27	1	8			123
							30	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	7050	X	6625	-0-	-425	-0-	490	1	6134	3	Y	1	1	8			57
							1	9									
10	6479	X	5855	-0-	-624	-0-	389	1	5444	3	Y	20	64	1	1	8	12
							22	9									
11	6630	X	5832	-0-	-798	-0-	849	1	4916	3	Y	61	52	1	1	8	20
							67	9									
12	6851	X	6422	-0-	-429	-0-	320	1	6089	3	Y	12	1	8			31
							13	9									
01	6851	X	6256	-0-	-595	-0-	339	1	5840	3	Y	70	2	8			99
							77	9									
02	6188	X	5508	-0-	-680	-0-	5445	3	63	9	Y	57	1	8			155

SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390

09	18210	X	17503	-0-	-707	-0-	477	1	16958	3	Y	62	80	1	3	8	34
							68	9									
10	18817	X	17858	-0-	-959	-0-	421	1	17353	3	Y	76	68	1	3	8	39
							84	9									
11	18210	X	16967	-0-	-1243	-0-	445	1	16444	3	Y	71	86	1	4	8	20
							78	9									
12	18631	X	17078	-0-	-1553	-0-	457	1	16544	3	Y	70	45	1	2	8	43
							77	9									
01	18383	X	17604	-0-	-779	-0-	421	1	17137	3	Y	42	44	1	3	8	38
							46	9									
02	16324	X	15766	-0-	-558	-0-	465	1	15248	3	Y	48	62	1	5	8	19
							53	9									

SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549

09	4500	X	4337	-0-	-163	-0-	118	1	4210	3	Y	8					34
							9	9									
10	4650	X	4068	-0-	-582	-0-	96	1	3962	3	Y	9	43	1			-0-
							10	9									
11	4500	X	4010	-0-	-490	-0-	105	1	3891	3	Y	13					13
							14	9									
12	4495	X	3935	-0-	-560	-0-	106	1	3823	3	Y	5					18
							6	9									
01	4495	X	4181	-0-	-314	-0-	100	1	4081	3	Y	-0-					18
02	4060	X	3484	-0-	-576	-0-	103	1	3381	3	Y	-0-					18

LA MOCA GAS UNIT U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792

09	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	1600	1	16768	3	N	-0-					16
10	20995	X	20995	-0-	-0-	-0-	1424	1	19521	3	N	45	1	8			60
							50	9									
11	21631	X	21631	-0-	-0-	-0-	1939	1	19655	3	N	34	1	8			93
							37	9									
12	18972	X	16784	-0-	-2188	-0-	1571	1	15203	3	N	9	2	8			100
							10	9									
01	18972	X	17096	-0-	-1876	-0-	1382	1	15692	3	N	20	2	8			118
							22	9									
02	20188	X	15122	-0-	-5066	-0-	816	1	14294	3	N	11	100	1	1	8	28
							12	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4	4	8			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	20460	X	17754	-0-	-2706	-0-	486	1	17268	3	Y	-0-	44	1			-0-
10	19902	X	17891	-0-	-2011	-0-	424	1	17467	3	Y	-0-					-0-
11	19200	X	16695	-0-	-2505	-0-	440	1	16255	3	Y	-0-					-0-
12	21457	X	21457	-0-	-0-	-0-	577	1	20880	3	Y	-0-					-0-
01	23347	X	23347	-0-	-0-	-0-	559	1	22788	3	Y	-0-					-0-
*02	19688	X	19688	-0-	-0-	-0-	582	1	19106	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953

09	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6334	3	19	9	Y	17					20
10	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5969	3	12	9	Y	11	1	8			30
11	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5837	3	8	9	Y	7	2	8			35
12	6572	X	6063	-0-	-509	-0-	6033	3	30	9	Y	27	46	1	1	8	15
01	6572	X	5131	-0-	-1441	-0-	5107	3	24	9	Y	22	22	1	1	8	14
02	5936	X	4452	-0-	-1484	-0-	4418	3	34	9	Y	31	1	8			44

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754

09	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	274	1	9760	3	Y	59	29	1	3	8	37
							65	9									
10	10385	X	10377	-0-	-8	-0-	246	1	10110	3	Y	19	28	1	4	8	24
							21	9									
11	10050	X	9902	-0-	-148	-0-	260	1	9617	3	Y	23	38	1	6	8	3
							25	9									
12	10447	X	9932	-0-	-515	-0-	267	1	9648	3	Y	15	13	1	2	8	3
							17	9									
01	10447	X	9744	-0-	-703	-0-	233	1	9492	3	Y	17	7	1	4	8	9
							19	9									
02	9436	X	8621	-0-	-815	-0-	253	1	8315	3	Y	48	25	1	12	8	20
							53	9									

SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107

09	2520	X	2225	-0-	-295	-0-	60	1	2136	3	Y	26	30	1	2	8	1
							29	9									
10	2604	X	2160	-0-	-444	-0-	51	1	2083	3	Y	24	19	1			6
							26	9									
11	2370	X	1996	-0-	-374	-0-	52	1	1920	3	Y	22	26	1			2
							24	9									
12	2294	X	2044	-0-	-250	-0-	54	1	1959	3	Y	28	20	1			10
							31	9									
01	2294	X	1943	-0-	-351	-0-	46	1	1861	3	Y	33	37	1			6
							36	9									
02	2072	X	1597	-0-	-475	-0-	47	1	1528	3	Y	20	20	1			6
							22	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342

09	11460	X	11007	-0-	-453	-0-	301	1	10705	3	Y	1	18	1	1	8	-0-
							1	9									
10	11842	X	11230	-0-	-612	-0-	266	1	10947	3	Y	15	5	8			10
							17	9									
11	11280	X	8976	-0-	-2304	-0-	236	1	8731	3	Y	8	8	8			10
							9	9									
12	11656	X	8659	-0-	-2997	-0-	233	1	8423	3	Y	3	3	8			10
							3	9									
01	11656	X	8937	-0-	-2719	-0-	214	1	8721	3	Y	2	1	8			11
							2	9									
02	10276	X	7840	-0-	-2436	-0-	232	1	7601	3	Y	6	6	8			11
							7	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 14H RRCID -> 269027 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	6073	-0-	-617	-0-	166	1	5907	3	Y	-0-	18	1			-0-
10	6541	X	6238	-0-	-303	-0-	148	1	6084	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
11	6330	X	5667	-0-	-663	-0-	149	1	5518	3	Y	-0-					-0-
12	6262	X	5534	-0-	-728	-0-	149	1	5385	3	Y	-0-					-0-
01	6262	X	5603	-0-	-659	-0-	133	1	5435	3	Y	32					32
							35	9									
02	5656	X	5285	-0-	-371	-0-	156	1	5107	3	Y	20					52
							22	9									

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
09	8700	X	7875	-0-	-825	-0-	175	1	7700	3	Y	-0-					-0-
10	8773	X	8100	-0-	-673	-0-	94	1	8006	3	Y	-0-					-0-
11	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	20	1	7709	3	Y	12					12
							13	9									
12	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	207	1	8105	3	Y	15					27
							17	9									
01	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	333	1	7796	3	Y	75	42	1			60
							83	9									
02	7364	X	7106	-0-	-258	-0-	116	1	6989	3	Y	1	60	1	1	8	-0-
							1	9									

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	8220	X	7525	-0-	-695	-0-	205	1	7276	3	Y	40	6	8			44
							44	9									
10	8339	X	7610	-0-	-729	-0-	179	1	7392	3	Y	35	42	1	5	8	32
							39	9									
11	7950	X	7480	-0-	-470	-0-	196	1	7241	3	Y	39	13	1	3	8	55
							43	9									
12	8215	X	7099	-0-	-1116	-0-	190	1	6895	3	Y	13	52	1	4	8	12
							14	9									
01	7967	X	7243	-0-	-724	-0-	173	1	7036	3	Y	31	2	8			41
							34	9									
02	7028	X	6414	-0-	-614	-0-	188	1	6174	3	Y	47	13	8			75
							52	9									

HACHAR, N .D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14550	X	13159	-0-	-1391	-0-	360	1	12797	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	14756	X	13205	-0-	-1551	-0-	313	1	12888	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	14010	X	12446	-0-	-1564	-0-	328	1	12114	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	14260	X	12502	-0-	-1758	-0-	336	1	12163	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	13981	X	12246	-0-	-1735	-0-	293	1	11935	3	Y	16	2	8			14
							18	9									
02	12292	X	10895	-0-	-1397	-0-	322	1	10555	3	Y	16	13	1	13	8	4
							18	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, J. I. WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	4341	-0-	-1179	-0-	119	1	4221	3	N	1	33	1			-0-
							1	9									
10	5704	X	4436	-0-	-1268	-0-	105	1	4331	3	N	-0-					-0-
11	5520	X	4776	-0-	-744	-0-	126	1	4649	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5487	X	4331	-0-	-1156	-0-	116	1	4215	3	N	-0-					-0-
01	5487	X	4091	-0-	-1396	-0-	98	1	3992	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4452	X	3154	-0-	-1298	-0-	93	1	3060	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	5348	-0-	-1642	-0-	5339	3	9	9	Y	8					26
10	7161	X	6345	-0-	-816	-0-	6330	3	15	9	Y	14					40
11	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5440	3	56	9	Y	51					91
12	5518	X	5385	-0-	-133	-0-	5335	3	50	9	Y	45	95	1			41
01	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5962	3	34	9	Y	31	39	1			33
02	5740	X	5457	-0-	-283	-0-	5435	3	22	9	Y	20					53

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
09	4590	X	2760	-0-	-1830	-0-	2759	3	1	9	Y	1					3
10	4743	X	3518	-0-	-1225	-0-	3518	3			Y	-0-					3
11	3690	X	3471	-0-	-219	-0-	3454	3	17	9	Y	15	1	8			17
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3305	3	32	9	Y	29	29	1	1	8	16
01	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2854	3	1	9	Y	1	16	1	1	8	-0-
02	3248	X	2072	-0-	-1176	-0-	1992	3	80	9	Y	73	2	8			71

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
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					63
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					63
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	7			-0-
02	0	X	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
09	5490	X	5209	-0-	-281	-0-	142	1	5059	3	Y	7					24
							8	9									
10	5673	X	5157	-0-	-516	-0-	122	1	5017	3	Y	16					40
							18	9									
11	5490	X	4828	-0-	-662	-0-	127	1	4684	3	Y	15					55
							17	9									
12	5549	X	4801	-0-	-748	-0-	129	1	4672	3	Y	-0-					55
01	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	145	1	5889	3	Y	7					62
							8	9									
02	4872	X	3911	-0-	-961	-0-	115	1	3771	3	Y	23					85
							25	9									

JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	6108	-0-	-1752	-0-	167	1	5941	3	Y	-0-					10
10	8122	X	6127	-0-	-1995	-0-	145	1	5982	3	Y	-0-					10
11	7830	X	5552	-0-	-2278	-0-	146	1	5406	3	Y	-0-					10
12	6913	X	5854	-0-	-1059	-0-	157	1	5697	3	Y	-0-					10
01	6789	X	5902	-0-	-887	-0-	141	1	5761	3	Y	-0-					10
02	5712	X	5151	-0-	-561	-0-	152	1	4999	3	Y	-0-					10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19800	X	16248	-0-	-3552	-0-	120	1	16128	3	Y	-0-					7
10	20460	X	16150	-0-	-4310	-0-	101	1	16049	3	Y	-0-					7
11	19350	X	15123	-0-	-4227	-0-	118	1	15005	3	Y	-0-					7
12	17732	X	15124	-0-	-2608	-0-	102	1	15022	3	Y	-0-					7
01	17391	X	14622	-0-	-2769	-0-	113	1	14502	3	Y	6					13
							7	9									
02	15176	X	12897	-0-	-2279	-0-	120	1	12777	3	Y	-0-					13

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706

09	14940	X	13342	-0-	-1598	-0-	365	1	12973	3	Y	4					37
							4	9									
10	15438	X	13344	-0-	-2094	-0-	316	1	13017	3	Y	10					47
							11	9									
11	14940	X	12532	-0-	-2408	-0-	330	1	12187	3	Y	14	1	8			60
							15	9									
12	14787	X	12685	-0-	-2102	-0-	341	1	12334	3	Y	9	1	8			68
							10	9									
01	14198	X	12300	-0-	-1898	-0-	294	1	12000	3	Y	5	1	8			72
							6	9									
02	12460	X	10924	-0-	-1536	-0-	323	1	10591	3	Y	9	3	8			78
							10	9									

SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488

09	4680	X	4114	-0-	-566	-0-	113	1	4001	3	Y	-0-					21
10	4836	X	4641	-0-	-195	-0-	110	1	4531	3	Y	-0-	21	1			-0-
11	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	125	1	4618	3	Y	49	36	1			13
							54	9									
12	4898	X	4731	-0-	-167	-0-	127	1	4581	3	Y	21	14	1			20
							23	9									
01	4774	X	4280	-0-	-494	-0-	103	1	4177	3	Y	-0-					20
*02	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	141	1	4621	3	Y	-0-					20

DE LA GARZA SAN ROMAN G. U. WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811

09	6840	X	5082	-0-	-1758	-0-	376	1	4706	3	Y	-0-					20
10	6913	X	5631	-0-	-1282	-0-	376	1	5255	3	Y	-0-					20
11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	788	1	4559	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	276	1	5246	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
01	5239	X	4944	-0-	-295	-0-	270	1	4648	3	Y	24	2	8			42
							26	9									
02	5096	X	4121	-0-	-975	-0-	4117	3	4	9	Y	4	1	8			45

SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055

09	13620	X	9148	-0-	-4472	-0-	250	1	8898	3	Y	-0-					29
10	13330	X	11868	-0-	-1462	-0-	281	1	11581	3	Y	5	20	1			14
							6	9									
11	11910	X	10627	-0-	-1283	-0-	280	1	10347	3	Y	-0-	14	1			-0-
12	12090	X	10397	-0-	-1693	-0-	280	1	10117	3	Y	-0-					-0-
01	11501	X	9570	-0-	-1931	-0-	229	1	9341	3	Y	-0-					-0-
02	10724	X	8211	-0-	-2513	-0-	243	1	7968	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	14250	X	12054	-0-	-2196	-0-	892	1	11162	3	N	-0-					13
10	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	903	1	12622	3	N	8	1	8			20
							9	9									
11	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	1946	1	11267	3	N	1	1	8			20
							1	9									
12	12462	X	11379	-0-	-1083	-0-	567	1	10788	3	N	22	7	8			35
							24	9									
01	12462	X	2473	-0-	-9989	-0-	135	1	2326	3	N	11	1	8			45
							12	9									
02	12320	X	7713	-0-	-4607	-0-	7683	3	30	9	N	27					72

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
09	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	13	1	1741	3	N	3					60
							3	9									
10	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	11	1	1784	3	N	-0-					60
11	2640	X	1463	-0-	-1177	-0-	11	1	1452	3	N	-0-					60
12	2728	X	1378	-0-	-1350	-0-	10	1	1368	3	N	-0-					60
01	2728	X	871	-0-	-1857	-0-	7	1	833	3	N	28					88
							31	9									
02	1652	X	1062	-0-	-590	-0-	10	1	1052	3	N	-0-					88

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
09	12030	X	10470	-0-	-1560	-0-	286	1	10183	3	Y	1					4
							1	9									
10	12431	X	10319	-0-	-2112	-0-	244	1	10068	3	Y	6					10
							7	9									
11	12030	X	9487	-0-	-2543	-0-	249	1	9223	3	Y	14	12	1			12
							15	9									
12	11935	X	9593	-0-	-2342	-0-	258	1	9325	3	Y	9	17	1			4
							10	9									
01	11501	X	9374	-0-	-2127	-0-	224	1	9140	3	Y	9					13
							10	9									
02	9772	X	8237	-0-	-1535	-0-	243	1	7982	3	Y	11					24
							12	9									

STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13440	X	11664	-0-	-1776	-0-	319	1	11338	3	Y	6					7
							7	9									
10	13888	X	11787	-0-	-2101	-0-	279	1	11499	3	Y	8					15
							9	9									
11	13050	X	11466	-0-	-1584	-0-	302	1	11156	3	Y	7	14	1			8
							8	9									
12	12958	X	11545	-0-	-1413	-0-	310	1	11229	3	Y	5	5	1			8
							6	9									
01	12431	X	11006	-0-	-1425	-0-	264	1	10742	3	Y	-0-					8
02	10892	X	9643	-0-	-1249	-0-	285	1	9358	3	Y	-0-					8

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	9870	X	7074	-0-	-2796	-0-	193	1	6859	3	Y	20	51	1			20
							22	9									
10	10199	X	6627	-0-	-3572	-0-	156	1	6424	3	Y	43					63
							47	9									
11	7980	X	5898	-0-	-2082	-0-	154	1	5703	3	Y	37	60	1			40
							41	9									
12	8246	X	6029	-0-	-2217	-0-	162	1	5855	3	Y	11					51
							12	9									
01	7409	X	5608	-0-	-1801	-0-	134	1	5474	3	Y	-0-	51	1			-0-
02	6608	X	5314	-0-	-1294	-0-	157	1	5157	3	Y	-0-					-0-

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
09	8640	X	7374	-0-	-1266	-0-	201	1	7158	3	Y	14					29
							15	9									
10	8680	X	7410	-0-	-1270	-0-	175	1	7199	3	Y	33	2	8			60
							36	9									
11	8100	X	7160	-0-	-940	-0-	188	1	6965	3	Y	6	1	8			65
							7	9									
12	8277	X	7230	-0-	-1047	-0-	194	1	7035	3	Y	1	1	8			65
							1	9									
01	7626	X	7024	-0-	-602	-0-	168	1	6854	3	Y	2	32	1	2	8	33
							2	9									
02	6888	X	6353	-0-	-535	-0-	187	1	6138	3	Y	25	1	8			57
							28	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 10H RRCID -> 269989 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10800	X	9505	-0-	-1295	-0-	259	1	9200	3	Y	42	1	8			57
							46	9									
10	11160	X	9398	-0-	-1762	-0-	223	1	9166	3	Y	8	37	1	2	8	26
							9	9									
11	10800	X	8965	-0-	-1835	-0-	236	1	8725	3	Y	4	26	1	4	8	-0-
							4	9									
12	10416	X	8873	-0-	-1543	-0-	239	1	8633	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	10075	X	7824	-0-	-2251	-0-	187	1	7635	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	8876	X	7223	-0-	-1653	-0-	214	1	7005	3	Y	4	3	8			1
							4	9									

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
09	18270	X	13718	-0-	-4552	-0-	375	1	13343	3	Y	-0-					27
10	18879	X	7925	-0-	-10954	-0-	188	1	7737	3	Y	-0-					27
11	18270	X	9632	-0-	-8638	-0-	254	1	9378	3	Y	-0-					27
12	18724	X	12734	-0-	-5990	-0-	342	1	12392	3	Y	-0-					27
01	16399	X	12782	-0-	-3617	-0-	306	1	12465	3	Y	10					37
							11	9									
02	12796	X	10572	-0-	-2224	-0-	313	1	10258	3	Y	1	28	1			10
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	15840	X	12875	-0-	-2965	-0-	352	1	12519	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	16368	X	11446	-0-	-4922	-0-	271	1	11172	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	15840	X	10925	-0-	-4915	-0-	288	1	10634	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	15252	X	9191	-0-	-6061	-0-	247	1	8925	3	Y	17	1	8			16
							19	9									
01	14074	X	8255	-0-	-5819	-0-	197	1	8043	3	Y	14	6	8			24
							15	9									
02	12012	X	7814	-0-	-4198	-0-	231	1	7575	3	Y	7	18	1	6	8	7
							8	9									

STEWART STATE WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11490	X	10507	-0-	-983	-0-	287	1	10216	3	Y	4					8
							4	9									
10	11873	X	10558	-0-	-1315	-0-	249	1	10268	3	Y	37					45
							41	9									
11	11490	X	9893	-0-	-1597	-0-	260	1	9605	3	Y	25	46	1	2	8	22
							28	9									
12	11377	X	9915	-0-	-1462	-0-	266	1	9630	3	Y	17	21	1			18
							19	9									
01	11160	X	10070	-0-	-1090	-0-	241	1	9811	3	Y	16					34
							18	9									
*02	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	317	1	10398	3	Y	31	23	1			42
							34	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
09	13260	X	12358	-0-	-902	-0-	338	1	12016	3	Y	4					10
							4	9									
10	13702	X	12430	-0-	-1272	-0-	295	1	12135	3	Y	-0-					10
11	13140	X	11704	-0-	-1436	-0-	308	1	11393	3	Y	3	8	1			5
							3	9									
12	13361	X	11977	-0-	-1384	-0-	321	1	11605	3	Y	46	27	1			24
							51	9									
01	13020	X	11679	-0-	-1341	-0-	279	1	11379	3	Y	19					43
							21	9									
02	11536	X	10313	-0-	-1223	-0-	305	1	10005	3	Y	3	16	1			30
							3	9									

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	2391	-0-	-3249	-0-	53	1	2330	3	Y	7					37
							8	9									
10	4836	X	2820	-0-	-2016	-0-	33	1	2776	3	Y	10					47
							11	9									
11	2880	X	2523	-0-	-357	-0-	7	1	2498	3	Y	16					63
							18	9									
12	2480	X	2366	-0-	-114	-0-	58	1	2266	3	Y	38					101
							42	9									
01	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	102	1	2393	3	Y	36	71	1			66
							40	9									
02	2548	X	2528	-0-	-20	-0-	41	1	2452	3	Y	32					98
							35	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE STATE 1130 WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	5638	-0-	-722	-0-	125	1	5513	3	Y	-0-					-0-
10	6479	X	5882	-0-	-597	-0-	68	1	5814	3	Y	-0-					-0-
11	5910	X	5516	-0-	-394	-0-	15	1	5486	3	Y	14					14
							15	9									
12	5828	X	5672	-0-	-156	-0-	141	1	5523	3	Y	7					21
							8	9									
01	5828	X	4882	-0-	-946	-0-	198	1	4648	3	Y	33	28	1			26
							36	9									
02	5320	X	4568	-0-	-752	-0-	74	1	4484	3	Y	9					35
							10	9									

VOLZ 1125 WELL #: 9H RRCID -> 270003 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8010	X	7538	-0-	-472	-0-	206	1	7320	3	Y	11	43	1			24
							12	9									
10	7998	X	7588	-0-	-410	-0-	179	1	7386	3	Y	21					45
							23	9									
11	7650	X	7256	-0-	-394	-0-	190	1	7036	3	Y	27	40	1			32
							30	9									
12	7781	X	7265	-0-	-516	-0-	195	1	7051	3	Y	17					49
							19	9									
01	7781	X	6937	-0-	-844	-0-	166	1	6770	3	Y	1	20	1			30
							1	9									
02	7028	X	6247	-0-	-781	-0-	185	1	6059	3	Y	3	18	1			15
							3	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 12H RRCID -> 270004 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9300	X	8333	-0-	-967	-0-	227	1	8081	3	Y	23	24	1	2	8	18
							25	9									
10	9610	X	8501	-0-	-1109	-0-	201	1	8281	3	Y	17	3	8			32
							19	9									
11	9090	X	7669	-0-	-1421	-0-	201	1	7433	3	Y	32	2	8			62
							35	9									
12	8959	X	6784	-0-	-2175	-0-	182	1	6599	3	Y	3	3	8			62
							3	9									
01	8711	X	7297	-0-	-1414	-0-	175	1	7120	3	Y	2	39	1	2	8	23
							2	9									
02	7784	X	6396	-0-	-1388	-0-	189	1	6199	3	Y	7	6	8			24
							8	9									

JACKSON-VESTAL WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11100	X	9830	-0-	-1270	-0-	269	1	9561	3	Y	-0-					20
10	11470	X	9900	-0-	-1570	-0-	235	1	9665	3	Y	-0-					20
11	10740	X	9190	-0-	-1550	-0-	242	1	8948	3	Y	-0-					20
12	10416	X	9141	-0-	-1275	-0-	246	1	8895	3	Y	-0-					20
01	10230	X	9374	-0-	-856	-0-	224	1	9144	3	Y	5					25
							6	9									
02	9184	X	8401	-0-	-783	-0-	245	1	8029	3	Y	115					140
							127	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5944	3	33	9	Y	30	18	1			57
10	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5264	3	13	9	Y	12	1	8			68
11	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4813	3	108	9	Y	98	2	8			164
12	6169	X	4699	-0-	-1470	-0-	4698	3	1	9	Y	1	1	8			164
01	6169	X	4296	-0-	-1873	-0-	4234	3	62	9	Y	56	1	8			219
02	5572	X	4226	-0-	-1346	-0-	4207	3	19	9	Y	17	2	8			234

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	4890	X	4146	-0-	-744	-0-	4113	3	33	9	Y	30	20	1			53
10	5053	X	4478	-0-	-575	-0-	4466	3	12	9	Y	11					64
11	5280	X	4111	-0-	-1169	-0-	4111	3			Y	-0-					64
12	5456	X	4000	-0-	-1456	-0-	3983	3	17	9	Y	15					79
01	4960	X	3415	-0-	-1545	-0-	3415	3			Y	-0-					79
*02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			Y	-0-					79

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 37H RRCID -> 270035 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546

09	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5602	3	19	9	Y	17					21
10	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6374	3	15	9	Y	14					35
11	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6454	3	1	9	Y	1					36
12	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	3			Y	-0-	36	1			-0-
01	5797	X	5563	-0-	-234	-0-	5562	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	6020	X	3986	-0-	-2034	-0-	3986	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE MANRY 1393 WELL #: 33H RRCID -> 270037 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750

09	10230	X	9110	-0-	-1120	-0-	202	1	8908	3	N	-0-	15	1			2
10	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	110	1	9320	3	N	1	1	8			2
							1	9									
11	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	25	1	9284	3	N	1	1	8			2
							1	9									
12	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	273	1	10659	3	N	1	1	8			2
							1	9									
01	9424	X	8040	-0-	-1384	-0-	329	1	7710	3	N	1	1	8			2
							1	9									
02	8680	X	6906	-0-	-1774	-0-	110	1	6677	3	N	108	1	8			107
							119	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639

09	18030	X	15345	-0-	-2685	-0-	419	1	14906	3	Y	18	17	1			18
							20	9									
10	17949	X	15439	-0-	-2510	-0-	365	1	15046	3	Y	25	22	1			21
							28	9									
11	17010	X	14518	-0-	-2492	-0-	382	1	14115	3	Y	19					40
							21	9									
12	16926	X	14565	-0-	-2361	-0-	390	1	14123	3	Y	47					87
							52	9									
01	16337	X	14112	-0-	-2225	-0-	338	1	13760	3	Y	13					100
							14	9									
02	14336	X	12402	-0-	-1934	-0-	367	1	12025	3	Y	9	83	1			26
							10	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640

09	2760	X	2343	-0-	-417	-0-	64	1	2279	3	Y	-0-	6	1			-0-
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	77	1	3186	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
11	2760	X	2758	-0-	-2	-0-	73	1	2685	3	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2129	-0-	-661	-0-	57	1	2072	3	Y	-0-					-0-
01	2573	X	2294	-0-	-279	-0-	55	1	2237	3	Y	2					2
							2	9									
02	2940	X	1526	-0-	-1414	-0-	45	1	1480	3	Y	1	1	8			2
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 31H RRCID -> 270076 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	3			Y	-0-					-0-
10	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	3			Y	-0-					-0-
11	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	3			Y	-0-					-0-
12	5890	X	4914	-0-	-976	-0-	4912	3	2	9	Y	2	1	1			1
01	5890	X	4208	-0-	-1682	-0-	4200	3	8	9	Y	7	3	1			5
02	6720	X	3866	-0-	-2854	-0-	3847	3	19	9	Y	17	5	1			17

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
09	4830	X	2699	-0-	-2131	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
10	4991	X	3370	-0-	-1621	-0-	3370	3			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3390	-0-	-450	-0-	3390	3			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3239	-0-	-202	-0-	3237	3	2	9	Y	2	1	1			1
01	2790	X	2560	-0-	-230	-0-	2560	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	3164	X	2446	-0-	-718	-0-	2446	3			Y	-0-					-0-

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
09	9030	X	8390	-0-	-640	-0-	229	1	8161	3	Y	-0-					19
10	9331	X	8446	-0-	-885	-0-	200	1	8242	3	Y	4					23
							4	9									
11	9030	X	8035	-0-	-995	-0-	211	1	7815	3	Y	8	13	1			18
							9	9									
12	9145	X	8137	-0-	-1008	-0-	218	1	7901	3	Y	16	23	1			11
							18	9									
01	8866	X	7945	-0-	-921	-0-	190	1	7744	3	Y	10					21
							11	9									
02	7840	X	7032	-0-	-808	-0-	208	1	6815	3	Y	8					29
							9	9									

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
09	13350	X	11371	-0-	-1979	-0-	311	1	11059	3	Y	1					11
							1	9									
10	13795	X	10919	-0-	-2876	-0-	259	1	10660	3	Y	-0-					11
11	13350	X	10783	-0-	-2567	-0-	284	1	10499	3	Y	-0-					11
12	12865	X	10774	-0-	-2091	-0-	290	1	10484	3	Y	-0-					11
01	12214	X	10403	-0-	-1811	-0-	249	1	10154	3	Y	-0-					11
02	10612	X	9126	-0-	-1486	-0-	270	1	8856	3	Y	-0-					11

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
09	6840	X	5198	-0-	-1642	-0-	142	1	5032	3	Y	22	34	1			8
							24	9									
10	7068	X	5091	-0-	-1977	-0-	120	1	4949	3	Y	20					28
							22	9									
11	6600	X	4770	-0-	-1830	-0-	125	1	4620	3	Y	23	28	1			23
							25	9									
12	6045	X	4798	-0-	-1247	-0-	128	1	4645	3	Y	23	24	1			22
							25	9									
01	5611	X	4655	-0-	-956	-0-	111	1	4513	3	Y	28	34	1			16
							31	9									
02	4844	X	4083	-0-	-761	-0-	120	1	3934	3	Y	26	24	1			18
							29	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	5043	-0-	-177	-0-	137	1	4869	3	Y	34	28	1	3	8	20
							37	9									
10	5394	X	4789	-0-	-605	-0-	113	1	4636	3	Y	36	20	1	5	8	31
							40	9									
11	4860	X	4434	-0-	-426	-0-	116	1	4282	3	Y	33	21	1	4	8	39
							36	9									
12	5208	X	4147	-0-	-1061	-0-	110	1	3997	3	Y	36	57	1	2	8	16
							40	9									
01	5208	X	3718	-0-	-1490	-0-	88	1	3585	3	Y	41	46	1	3	8	8
							45	9									
02	4704	X	2499	-0-	-2205	-0-	73	1	2385	3	Y	37	22	1	4	8	19
							41	9									

TROST WELL #: 1H RRCID -> 270109 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2675	-0-	-355	-0-	73	1	2594	3	Y	7	1	8			20
							8	9									
10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	71	1	2921	3	Y	9	2	8			27
							10	9									
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	76	1	2796	3	Y	10	2	8			35
							11	9									
12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	77	1	2779	3	Y	7	1	8			41
							8	9									
01	2759	X	2572	-0-	-187	-0-	61	1	2502	3	Y	8	1	8			48
							9	9									
02	2716	X	2230	-0-	-486	-0-	66	1	2162	3	Y	2	39	1	2	8	9
							2	9									

SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3125	-0-	-175	-0-	84	1	3000	3	Y	37	39	1	3	8	3
							41	9									
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	81	1	3345	3	Y	24	19	1			8
							26	9									
11	3420	X	3279	-0-	-141	-0-	86	1	3168	3	Y	23	26	1			5
							25	9									
12	3534	X	3046	-0-	-488	-0-	81	1	2931	3	Y	31	23	1			13
							34	9									
01	3534	X	2551	-0-	-983	-0-	60	1	2463	3	Y	25	32	1			6
							28	9									
02	3108	X	1911	-0-	-1197	-0-	56	1	1836	3	Y	17	17	1			6
							19	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23850	X	21273	-0-	-2577	-0-	576	1	20497	3	Y	182	190	1	1	8	35
							200	9									
10	24459	X	21318	-0-	-3141	-0-	500	1	20572	3	Y	224	193	1	1	8	65
							246	9									
11	23400	X	19614	-0-	-3786	-0-	510	1	18841	3	Y	239	221	1	3	8	80
							263	9									
12	25904	X	25904	-0-	-0-	-0-	689	1	24953	3	Y	238	252	1	1	8	65
							262	9									
01	29605	X	29605	-0-	-0-	-0-	702	1	28591	3	Y	284	289	1	1	8	59
							312	9									
*02	25393	X	25393	-0-	-0-	-0-	735	1	24116	3	Y	493	421	1	2	8	129
							542	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	Y	72	48	1			34
							79	9									
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	68	1	478	3	Y	19	41	1			12
							21	9									
11	390	N	199	-0-	-191	-0-	44	1	155	3	Y	-0-					12
12	372	N	121	-0-	-251	-0-	31	1	90	3	Y	-0-	12	1			-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	34	1	120	3	Y	-0-					-0-
*02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	140	1	456	3	Y	90	28	1	1	8	61
							99	9									

LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2424	-0-	-846	-0-	195	1	2101	3	Y	116	150	1			48
							128	9									
10	3379	X	2944	-0-	-435	-0-	330	1	2327	3	Y	261	171	1	1	8	137
							287	9									
11	3150	X	996	-0-	-2154	-0-	209	1	735	3	Y	47	68	1	1	8	115
							52	9									
12	3038	X	86	-0-	-2952	-0-	22	1	63	3	Y	1	71	1	1	8	44
							1	9									
01	2821	X	918	-0-	-1903	-0-	194	1	680	3	Y	40	1	8			83
							44	9									
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					Y	2	32	1	2	8	51

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13380	X	12320	-0-	-1060	-0-	337	1	11983	3	Y	-0-					17
10	13826	X	5624	-0-	-8202	-0-	133	1	5491	3	Y	-0-					17
11	13380	X	12817	-0-	-563	-0-	338	1	12479	3	Y	-0-					17
12	12741	X	11766	-0-	-975	-0-	316	1	11450	3	Y	-0-					17
01	12741	X	10778	-0-	-1963	-0-	258	1	10520	3	Y	-0-					17
02	11956	X	8935	-0-	-3021	-0-	264	1	8671	3	Y	-0-					17

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
09	12150	X	11053	-0-	-1097	-0-	302	1	10743	3	N	7					40
							8	9									
10	12555	X	11057	-0-	-1498	-0-	262	1	10782	3	N	12					52
							13	9									
11	12150	X	10343	-0-	-1807	-0-	272	1	10071	3	N	-0-					52
12	12307	X	10293	-0-	-2014	-0-	277	1	10016	3	N	-0-					52
01	11842	X	9807	-0-	-2035	-0-	235	1	9572	3	N	-0-					52
02	10304	X	8779	-0-	-1525	-0-	260	1	8519	3	N	-0-					52

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19740	X	15418	-0-	-4322	-0-	422	1	14995	3	Y	1					5
							1	9									
10	20398	X	15319	-0-	-5079	-0-	363	1	14944	3	Y	11					16
							12	9									
11	19740	X	14065	-0-	-5675	-0-	370	1	13691	3	Y	4	16	1			4
							4	9									
12	18414	X	13906	-0-	-4508	-0-	374	1	13523	3	Y	8					12
							9	9									
01	16523	X	12824	-0-	-3699	-0-	307	1	12502	3	Y	14					26
							15	9									
02	14392	X	11029	-0-	-3363	-0-	326	1	10689	3	Y	13	33	1			6
							14	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17190	X	13193	-0-	-3997	-0-	359	1	12764	3	Y	64	58	1			12
							70	9									
10	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	416	1	17121	3	Y	54	49	1			17
							59	9									
11	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	524	1	19388	3	Y	59	55	1			21
							65	9									
12	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	511	1	18502	3	Y	72	72	1			21
							79	9									
01	17625	X	17625	-0-	-0-	-0-	420	1	17102	3	Y	94	93	1			22
							103	9									
02	18648	X	13819	-0-	-4829	-0-	408	1	13371	3	Y	36	43	1			15
							40	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21630	X	16434	-0-	-5196	-0-	449	1	15978	3	Y	6					7
							7	9									
10	22351	X	15827	-0-	-6524	-0-	375	1	15444	3	Y	7					14
							8	9									
11	21630	X	14626	-0-	-7004	-0-	385	1	14234	3	Y	6	14	1			6
							7	9									
12	18724	X	11513	-0-	-7211	-0-	309	1	11193	3	Y	10	7	1			9
							11	9									
01	16988	X	15182	-0-	-1806	-0-	364	1	14812	3	Y	5					14
							6	9									
02	15344	X	12722	-0-	-2622	-0-	376	1	12342	3	Y	4					18
							4	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	6651	-0-	-279	-0-	182	1	6469	3	Y	-0-					17
10	7006	X	6473	-0-	-533	-0-	153	1	6310	3	Y	9	23	1			3
							10	9									
11	6720	X	5920	-0-	-800	-0-	155	1	5729	3	Y	33	24	1			12
							36	9									
12	6944	X	5929	-0-	-1015	-0-	159	1	5748	3	Y	20	20	1			12
							22	9									
01	6882	X	6178	-0-	-704	-0-	147	1	6001	3	Y	27					39
							30	9									
02	6216	X	5190	-0-	-1026	-0-	154	1	5036	3	Y	-0-	39	1			-0-

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
09	27630	X	21702	-0-	-5928	-0-	588	1	20907	3	Y	188	288	1			47
							207	9									
10	26296	X	26296	-0-	-0-	-0-	619	1	25489	3	Y	171	168	1			50
							188	9									
11	27902	X	27902	-0-	-0-	-0-	729	1	26957	3	Y	196	186	1			60
							216	9									
12	27131	X	27131	-0-	-0-	-0-	723	1	26180	3	Y	207	218	1			49
							228	9									
01	25893	X	25893	-0-	-0-	-0-	614	1	25019	3	Y	236	242	1			43
							260	9									
02	26040	X	22263	-0-	-3777	-0-	658	1	21605	3	Y	-0-	43	1			-0-

LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511

09	6630	X	5944	-0-	-686	-0-	163	1	5781	3	Y	-0-					19
10	6727	X	6128	-0-	-599	-0-	145	1	5973	3	Y	9	24	1			4
							10	9									
11	6390	X	4723	-0-	-1667	-0-	123	1	4564	3	Y	33	24	1			13
							36	9									
12	6324	X	3961	-0-	-2363	-0-	106	1	3834	3	Y	19	20	1			12
							21	9									
01	6169	X	4944	-0-	-1225	-0-	118	1	4798	3	Y	25					37
							28	9									
02	5544	X	3713	-0-	-1831	-0-	110	1	3603	3	Y	-0-	37	1			-0-

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938

09	11340	X	5563	-0-	-5777	-0-	412	1	5151	3	Y	-0-					75
10	11718	X	6818	-0-	-4900	-0-	455	1	6363	3	Y	-0-					75
11	10980	X	7847	-0-	-3133	-0-	1144	1	6624	3	Y	72	70	1			77
							79	9									
12	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	584	1	11115	3	Y	9	7	8			79
							10	9									
01	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	578	1	9957	3	Y	30	1	8			108
							33	9									
02	7336	X	4781	-0-	-2555	-0-	4740	3	41	9	Y	37					145

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555

09	9870	X	9001	-0-	-869	-0-	245	1	8713	3	Y	39	17	1			22
							43	9									
10	9858	X	9005	-0-	-853	-0-	212	1	8749	3	Y	40	33	1			29
							44	9									
11	9480	X	8500	-0-	-980	-0-	224	1	8270	3	Y	5	31	1			3
							6	9									
12	9610	X	8637	-0-	-973	-0-	232	1	8392	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
01	9393	X	8442	-0-	-951	-0-	202	1	8225	3	Y	14	8	1			8
							15	9									
02	8400	X	7525	-0-	-875	-0-	222	1	7294	3	Y	8	9	1			7
							9	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 1H RRCID -> 272322 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18210	X	15460	-0-	-2750	-0-	707	1	14716	3	Y	34	22	1	9	8	7
							37	9									
10	18414	X	15911	-0-	-2503	-0-	377	1	15511	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
11	17370	X	15169	-0-	-2201	-0-	398	1	14724	3	Y	43	35	1	4	8	11
							47	9									
12	16833	X	12592	-0-	-4241	-0-	338	1	12226	3	Y	25	27	1	2	8	7
							28	9									
01	15965	X	8742	-0-	-7223	-0-	209	1	8523	3	Y	9	7	1	5	8	4
							10	9									
02	14420	X	9999	-0-	-4421	-0-	295	1	9674	3	Y	27	13	1	12	8	6
							30	9									

SANTA ELENA WELL #: 2H RRCID -> 272554 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19620	X	16552	-0-	-3068	-0-	757	1	15752	3	Y	39	35	1			11
							43	9									
10	19716	X	16497	-0-	-3219	-0-	389	1	16005	3	Y	94	81	1	2	8	22
							103	9									
11	19050	X	15515	-0-	-3535	-0-	404	1	14921	3	Y	173	152	1			43
							190	9									
12	17112	X	16272	-0-	-840	-0-	437	1	15823	3	Y	11	42	1			12
							12	9									
01	17112	X	16065	-0-	-1047	-0-	385	1	15677	3	Y	3	8	1			7
							3	9									
02	15456	X	14382	-0-	-1074	-0-	423	1	13881	3	Y	71	55	1			23
							78	9									

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
09	6540	X	5447	-0-	-1093	-0-	148	1	5248	3	Y	46	51	1	3	8	7
							51	9									
10	6758	X	5388	-0-	-1370	-0-	127	1	5219	3	Y	38	30	1			15
							42	9									
11	5940	X	5057	-0-	-883	-0-	132	1	4894	3	Y	28	35	1			8
							31	9									
12	5735	X	5118	-0-	-617	-0-	136	1	4937	3	Y	41	30	1			19
							45	9									
01	5735	X	4920	-0-	-815	-0-	117	1	4756	3	Y	43	50	1			12
							47	9									
02	5096	X	4100	-0-	-996	-0-	121	1	3954	3	Y	23	23	1			12
							25	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	2238	-0-	-4782	-0-	2238	3			Y	-0-					-0-
10	7254	X	1878	-0-	-5376	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-
11	4110	X	1868	-0-	-2242	-0-	1717	3	151	9	Y	137	77	1			60
12	3565	X	2910	-0-	-655	-0-	2767	3	143	9	Y	130	56	1			134
01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2823	3	96	9	Y	87	86	1			135
*02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2352	3	103	9	Y	94	50	1			179

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
S. ZAMORA WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	4	1	146	3	N	100					132
							110	9									
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	N	112	181	1	1	8	62
							123	9									
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	1	1	28	3	N	25					87
							28	9									
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	31	1	8			117
							34	9									
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	54	140	1	1	8	30
							59	9									
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	63					93
							69	9									

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
09	14400	X	9236	-0-	-5164	-0-	237	1	8990	3	Y	8	15	1			12
							9	9									
10	13020	X	7140	-0-	-5880	-0-	142	1	6947	3	Y	46					58
							51	9									
11	12630	X	7620	-0-	-5010	-0-	178	1	7409	3	Y	30					88
							33	9									
12	13051	X	7461	-0-	-5590	-0-	167	1	7237	3	Y	52	47	1			93
							57	9									
01	10416	X	4705	-0-	-5711	-0-	130	1	4574	3	Y	1	66	1			28
							1	9									
02	8624	X	7784	-0-	-840	-0-	240	1	7516	3	Y	25					53
							28	9									

BRISCOE-STATE 1130 WELL #: 4H RRCID -> 272996 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	6870	-0-	-1500	-0-	153	1	6717	3	Y	-0-					-0-
10	8029	X	6134	-0-	-1895	-0-	71	1	6063	3	Y	-0-					-0-
11	7650	X	5134	-0-	-2516	-0-	14	1	5106	3	Y	13					13
							14	9									
12	7099	X	5616	-0-	-1483	-0-	140	1	5476	3	Y	-0-					13
01	7099	X	6033	-0-	-1066	-0-	247	1	5785	3	Y	1	13	1	1	8	-0-
							1	9									
02	6412	X	4864	-0-	-1548	-0-	79	1	4785	3	Y	-0-					-0-

E. ARLEIGH OWENS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18270	X	14100	-0-	-4170	-0-	271	1	13821	3	N	7					32
							8	9									
10	18011	X	14855	-0-	-3156	-0-	280	1	14574	3	N	1	1	8			32
							1	9									
11	15420	X	14568	-0-	-852	-0-	375	1	14186	3	N	6	1	8			37
							7	9									
12	15034	X	15034	-0-	-0-	-0-	670	1	14356	3	N	7	1	8			43
							8	9									
01	14570	X	13021	-0-	-1549	-0-	385	1	12624	3	N	11	1	8			53
							12	9									
02	13608	X	11722	-0-	-1886	-0-	433	1	11287	3	N	2	2	8			53
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST STATE GU WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24420	X	22657	-0-	-1763	-0-	620	1	22031	3	N	5					38
							6	9									
10	25234	X	22394	-0-	-2840	-0-	530	1	21838	3	N	24					62
							26	9									
11	23970	X	21030	-0-	-2940	-0-	554	1	20476	3	N	-0-					62
12	24056	X	21189	-0-	-2867	-0-	570	1	20619	3	N	-0-					62
01	23560	X	20344	-0-	-3216	-0-	486	1	19807	3	N	46					108
							51	9									
02	21140	X	17699	-0-	-3441	-0-	523	1	17165	3	N	10					118
							11	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11370	X	10411	-0-	-959	-0-	285	1	10126	3	Y	-0-					-0-
10	11470	X	10104	-0-	-1366	-0-	240	1	9864	3	Y	-0-					-0-
11	10920	X	9945	-0-	-975	-0-	262	1	9683	3	Y	-0-					-0-
12	11284	X	10002	-0-	-1282	-0-	269	1	9733	3	Y	-0-					-0-
01	10974	X	9802	-0-	-1172	-0-	235	1	9567	3	Y	-0-					-0-
02	9716	X	8699	-0-	-1017	-0-	257	1	8441	3	Y	1					1
							1	9									

M. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2241	-0-	-1119	-0-	61	1	2180	3	Y	-0-					11
10	3472	X	3338	-0-	-134	-0-	79	1	3249	3	Y	9	20	1			-0-
							10	9									
11	3360	X	2033	-0-	-1327	-0-	53	1	1944	3	Y	33	23	1			10
							36	9									
12	3441	X	740	-0-	-2701	-0-	19	1	699	3	Y	20	20	1			10
							22	9									
01	3348	X	1467	-0-	-1881	-0-	34	1	1403	3	Y	27					37
							30	9									
02	3024	X	827	-0-	-2197	-0-	24	1	803	3	Y	-0-	37	1			-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
09	11790	X	10266	-0-	-1524	-0-	281	1	9985	3	Y	-0-					-0-
10	11687	X	10380	-0-	-1307	-0-	246	1	10134	3	Y	-0-					-0-
11	11190	X	9768	-0-	-1422	-0-	257	1	9511	3	Y	-0-					-0-
12	11191	X	9788	-0-	-1403	-0-	263	1	9525	3	Y	-0-					-0-
01	10881	X	9610	-0-	-1271	-0-	230	1	9366	3	Y	13					13
							14	9									
02	9576	X	8403	-0-	-1173	-0-	248	1	8151	3	Y	4	12	1	1	8	4
							4	9									

TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4084	-0-	-716	-0-	112	1	3965	3	Y	6					37
							7	9									
10	4960	X	3790	-0-	-1170	-0-	90	1	3688	3	Y	11					48
							12	9									
11	4800	X	4087	-0-	-713	-0-	108	1	3975	3	Y	4					52
							4	9									
12	4805	X	4241	-0-	-564	-0-	114	1	4119	3	Y	7					59
							8	9									
01	4557	X	4144	-0-	-413	-0-	99	1	4034	3	Y	10					69
							11	9									
02	3808	X	3488	-0-	-320	-0-	103	1	3385	3	Y	-0-	55	1			14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
J. J. TREVINO WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10320	X	5262	-0-	-5058	-0-	144	1	5118	3	Y	-0-					18
10	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-					18
11	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	-0-					18
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-					18
01	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	-0-					18
*02	39331	X	39331	-0-	-0-	-0-	1163	1	38167	3	Y	1	1	8			18
							1	9									

VOLZ 1125 WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148

09	7890	X	7246	-0-	-644	-0-	197	1	6994	3	Y	50					65
							55	9									
10	7874	X	6897	-0-	-977	-0-	164	1	6733	3	Y	-0-					65
11	7500	X	6251	-0-	-1249	-0-	163	1	6035	3	Y	48					113
							53	9									
12	7595	X	6800	-0-	-795	-0-	182	1	6586	3	Y	29					142
							32	9									
01	7502	X	6821	-0-	-681	-0-	163	1	6622	3	Y	33	151	1			24
							36	9									
02	6776	X	6020	-0-	-756	-0-	177	1	5823	3	Y	18					42
							20	9									

HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802

09	960	X	736	-0-	-224	-0-	20	1	716	3	Y	-0-					-0-
10	992	X	4	-0-	-988	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	1333	X	288	-0-	-1045	-0-	7	1	275	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
*02	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	30	1	976	3	Y	-0-					-0-

STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300

09	22230	X	20270	-0-	-1960	-0-	554	1	19682	3	N	31	47	1			59
							34	9									
10	22382	X	20415	-0-	-1967	-0-	483	1	19910	3	N	20	1	8			78
							22	9									
11	21360	X	19346	-0-	-2014	-0-	509	1	18806	3	N	28	62	1	1	8	43
							31	9									
12	22072	X	19452	-0-	-2620	-0-	522	1	18907	3	N	21	1	8			63
							23	9									
01	21483	X	18979	-0-	-2504	-0-	454	1	18485	3	N	36	1	8			98
							40	9									
02	18928	X	16742	-0-	-2186	-0-	494	1	16201	3	N	43	4	8			137
							47	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025

09	13950	X	12299	-0-	-1651	-0-	333	1	11854	3	Y	102	132	1			46
							112	9									
10	14074	X	12409	-0-	-1665	-0-	291	1	11977	3	Y	128	117	1			57
							141	9									
11	13290	X	11788	-0-	-1502	-0-	307	1	11352	3	Y	117	149	1			25
							129	9									
12	13423	X	11917	-0-	-1506	-0-	317	1	11470	3	Y	118	77	1			66
							130	9									
01	13113	X	10839	-0-	-2274	-0-	256	1	10439	3	Y	131	109	1			88
							144	9									
02	11480	X	9848	-0-	-1632	-0-	289	1	9468	3	Y	83	135	1			36
							91	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	6150	X	5398	-0-	-752	-0-	146	1	5189	3	Y	57	46	1			18
							63	9									
10	6355	X	5550	-0-	-805	-0-	130	1	5358	3	Y	56	48	1			26
							62	9									
11	6150	X	5449	-0-	-701	-0-	142	1	5243	3	Y	58	69	1			15
							64	9									
12	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	150	1	5420	3	Y	67	42	1			40
							74	9									
01	5580	X	5274	-0-	-306	-0-	124	1	5049	3	Y	92	71	1			61
							101	9									
02	5096	X	3658	-0-	-1438	-0-	107	1	3516	3	Y	32	70	1			23
							35	9									

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
09	40230	X	37886	-0-	-2344	-0-	1031	1	36662	3	Y	175	187	1			43
							193	9									
10	41571	X	37982	-0-	-3589	-0-	895	1	36881	3	Y	187	166	1			64
							206	9									
11	40230	X	36095	-0-	-4135	-0-	944	1	34898	3	Y	230	210	1			84
							253	9									
12	40548	X	31818	-0-	-8730	-0-	850	1	30764	3	Y	185	207	1			62
							204	9									
01	40114	X	37741	-0-	-2373	-0-	898	1	36584	3	Y	235	240	1			57
							259	9									
02	35364	X	33017	-0-	-2347	-0-	977	1	32040	3	Y	-0-	57	1			-0-

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
09	9420	X	7428	-0-	-1992	-0-	549	1	6876	3	Y	3					70
							3	9									
10	9269	X	8778	-0-	-491	-0-	586	1	8190	3	Y	2					72
							2	9									
11	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	1350	1	7815	3	Y	73	69	1			76
							80	9									
12	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	404	1	7695	3	Y	19					95
							21	9									
01	7688	X	5571	-0-	-2117	-0-	304	1	5224	3	Y	39					134
							43	9									
02	8624	X	7358	-0-	-1266	-0-	7318	3	40	9	Y	36					170

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
09	11520	X	10103	-0-	-1417	-0-	276	1	9808	3	Y	17	16	1			19
							19	9									
10	11377	X	10154	-0-	-1223	-0-	240	1	9893	3	Y	19	19	1			19
							21	9									
11	11010	X	8789	-0-	-2221	-0-	231	1	8547	3	Y	10	1	8			28
							11	9									
12	11036	X	9649	-0-	-1387	-0-	259	1	9381	3	Y	8					36
							9	9									
01	10757	X	9531	-0-	-1226	-0-	228	1	9289	3	Y	13					49
							14	9									
02	9436	X	8393	-0-	-1043	-0-	248	1	8138	3	Y	6	41	1			14
							7	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	10740	X	9133	-0-	-1607	-0-	250	1	8883	3	Y	-0-					11
10	11098	X	9165	-0-	-1933	-0-	217	1	8948	3	Y	-0-					11
11	10740	X	8463	-0-	-2277	-0-	223	1	8236	3	Y	4					15
							4	9									
12	10478	X	8401	-0-	-2077	-0-	226	1	8175	3	Y	-0-					15
01	9920	X	8015	-0-	-1905	-0-	192	1	7823	3	Y	-0-					15
02	8512	X	6991	-0-	-1521	-0-	207	1	6784	3	Y	-0-					15

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
09	13050	X	11137	-0-	-1913	-0-	305	1	10832	3	Y	-0-					-0-
10	12896	X	11100	-0-	-1796	-0-	263	1	10837	3	Y	-0-					-0-
11	12480	X	10279	-0-	-2201	-0-	271	1	10008	3	Y	-0-					-0-
12	12555	X	10179	-0-	-2376	-0-	274	1	9905	3	Y	-0-					-0-
01	12028	X	9778	-0-	-2250	-0-	234	1	9530	3	Y	13					13
							14	9									
02	10388	X	8411	-0-	-1977	-0-	249	1	8158	3	Y	4	12	1			5
							4	9									

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12660	X	11761	-0-	-899	-0-	322	1	11436	3	N	3	1	8			27
							3	9									
10	13082	X	11910	-0-	-1172	-0-	282	1	11625	3	N	3	3	8			27
							3	9									
11	12270	X	11239	-0-	-1031	-0-	295	1	10891	3	N	48					75
							53	9									
12	12338	X	11221	-0-	-1117	-0-	301	1	10908	3	N	11	66	1	1	8	19
							12	9									
01	12338	X	10658	-0-	-1680	-0-	255	1	10397	3	N	5	1	8			23
							6	9									
02	10976	X	9790	-0-	-1186	-0-	289	1	9492	3	N	8	3	8			28
							9	9									

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
09	10500	X	8899	-0-	-1601	-0-	658	1	8230	3	Y	10					81
							11	9									
10	10075	X	6596	-0-	-3479	-0-	439	1	6135	3	Y	20	83	1	1	8	17
							22	9									
11	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	1452	1	8403	3	Y	59	55	1			21
							65	9									
12	9207	X	8580	-0-	-627	-0-	428	1	8140	3	Y	11					32
							12	9									
01	9207	X	7580	-0-	-1627	-0-	416	1	7163	3	Y	1					33
							1	9									
02	9268	X	7810	-0-	-1458	-0-	7789	3	21	9	Y	19					52

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
09	10890	X	10063	-0-	-827	-0-	275	1	9777	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
10	11253	X	9702	-0-	-1551	-0-	230	1	9451	3	Y	19	10	1			10
							21	9									
11	10560	X	9151	-0-	-1409	-0-	240	1	8887	3	Y	22	13	1			19
							24	9									
12	10385	X	9045	-0-	-1340	-0-	242	1	8772	3	Y	28	42	1			5
							31	9									
01	10385	X	8886	-0-	-1499	-0-	212	1	8634	3	Y	36	40	1			1
							40	9									
02	9380	X	7523	-0-	-1857	-0-	221	1	7265	3	Y	34	22	1			13
							37	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31200	X	19274	-0-	-11926	-0-	876	1	18229	3	Y	154	136	1			26
							169	9									
10	31744	X	23013	-0-	-8731	-0-	545	1	22454	3	Y	13	32	1			7
							14	9									
11	30720	X	21750	-0-	-8970	-0-	569	1	21046	3	Y	123	103	1			27
							135	9									
12	30008	X	24731	-0-	-5277	-0-	661	1	23914	3	Y	142	141	1			28
							156	9									
01	24512	X	24512	-0-	-0-	-0-	584	1	23797	3	Y	119	112	1			35
							131	9									
*02	21903	X	21903	-0-	-0-	-0-	634	1	20812	3	Y	415	333	1			117
							457	9									

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
09	8340	X	7229	-0-	-1111	-0-	197	1	7003	3	Y	26	28	1	2	8	-0-
							29	9									
10	8618	X	7118	-0-	-1500	-0-	168	1	6898	3	Y	47	35	1			12
							52	9									
11	7770	X	6695	-0-	-1075	-0-	175	1	6483	3	Y	34	41	1			5
							37	9									
12	7502	X	6590	-0-	-912	-0-	176	1	6367	3	Y	43	31	1			17
							47	9									
01	7502	X	6010	-0-	-1492	-0-	143	1	5819	3	Y	44	52	1			9
							48	9									
02	6748	X	5097	-0-	-1651	-0-	150	1	4918	3	Y	26	26	1			9
							29	9									

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
09	14160	X	11779	-0-	-2381	-0-	322	1	11457	3	Y	-0-					-0-
10	14198	X	11771	-0-	-2427	-0-	279	1	11492	3	Y	-0-					-0-
11	13740	X	11011	-0-	-2729	-0-	290	1	10721	3	Y	-0-					-0-
12	13268	X	11091	-0-	-2177	-0-	298	1	10793	3	Y	-0-					-0-
01	12524	X	10590	-0-	-1934	-0-	253	1	10323	3	Y	13					13
							14	9									
02	11004	X	9795	-0-	-1209	-0-	290	1	9502	3	Y	3	12	1			4
							3	9									

SAN ROMAN A WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20520	X	18310	-0-	-2210	-0-	500	1	17795	3	Y	14					33
							15	9									
10	20708	X	19282	-0-	-1426	-0-	457	1	18819	3	Y	5	22	1			16
							6	9									
11	19740	X	19140	-0-	-600	-0-	504	1	18636	3	Y	-0-	16	1			-0-
12	20057	X	19456	-0-	-601	-0-	523	1	18932	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	19592	X	19041	-0-	-551	-0-	456	1	18565	3	Y	18	17	1	1	8	-0-
							20	9									
02	17864	X	16669	-0-	-1195	-0-	490	1	16089	3	Y	82					82
							90	9									

JUAN SALINAS WELL #: 5H RRCID -> 274248 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11610	X	8561	-0-	-3049	-0-	234	1	8316	3	Y	10	14	1			23
							11	9									
10	11377	X	7762	-0-	-3615	-0-	183	1	7525	3	Y	49	36	1			36
							54	9									
11	10830	X	7446	-0-	-3384	-0-	195	1	7192	3	Y	54	78	1			12
							59	9									
12	10757	X	7377	-0-	-3380	-0-	196	1	7113	3	Y	62	57	1			17
							68	9									
01	9827	X	6679	-0-	-3148	-0-	159	1	6469	3	Y	46	27	1			36
							51	9									
02	7980	X	5503	-0-	-2477	-0-	162	1	5323	3	Y	16	26	1			26
							18	9									

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20850	X	12061	-0-	-8789	-0-	330	1	11731	3	Y	-0-					-0-
10	21545	X	13395	-0-	-8150	-0-	317	1	13066	3	Y	11					11
							12	9									
11	20850	X	13826	-0-	-7024	-0-	364	1	13458	3	Y	4	14	1			1
							4	9									
12	19778	X	13580	-0-	-6198	-0-	365	1	13206	3	Y	8					9
							9	9									
01	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	306	1	12472	3	Y	10					19
							11	9									
02	12908	X	11489	-0-	-1419	-0-	340	1	11139	3	Y	9	26	1			2
							10	9									

J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12840	X	11935	-0-	-905	-0-	326	1	11609	3	Y	-0-					1
10	13268	X	12057	-0-	-1211	-0-	286	1	11771	3	Y	-0-					1
11	12750	X	11431	-0-	-1319	-0-	301	1	11130	3	Y	-0-					1
12	12834	X	11580	-0-	-1254	-0-	311	1	11269	3	Y	-0-					1
01	12617	X	11479	-0-	-1138	-0-	275	1	11204	3	Y	-0-					1
02	11144	X	10062	-0-	-1082	-0-	298	1	9764	3	Y	-0-					1

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
09	7950	X	6525	-0-	-1425	-0-	178	1	6316	3	Y	28	34	1	2	8	1
							31	9									
10	8215	X	6517	-0-	-1698	-0-	153	1	6291	3	Y	66	49	1			18
							73	9									
11	7170	X	6103	-0-	-1067	-0-	160	1	5901	3	Y	38	49	1			7
							42	9									
12	6913	X	5865	-0-	-1048	-0-	157	1	5666	3	Y	38	29	1			16
							42	9									
01	6913	X	5470	-0-	-1443	-0-	130	1	5297	3	Y	39	46	1			9
							43	9									
02	6104	X	4513	-0-	-1591	-0-	133	1	4356	3	Y	22	23	1			8
							24	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15210	X	10616	-0-	-4594	-0-	290	1	10318	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
10	13857	X	10196	-0-	-3661	-0-	241	1	9933	3	Y	20	13	1			11
							22	9									
11	13080	X	9822	-0-	-3258	-0-	259	1	9559	3	Y	4	15	1			-0-
							4	9									
12	12431	X	9266	-0-	-3165	-0-	249	1	8998	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
01	11315	X	8611	-0-	-2704	-0-	206	1	8388	3	Y	15	8	1			9
							17	9									
02	9912	X	7625	-0-	-2287	-0-	225	1	7392	3	Y	7	9	1			7
							8	9									

PALAFOX 1335 WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	3814	-0-	-776	-0-	98	1	3701	3	Y	14	17	1	3	8	13
							15	9									
10	4743	X	3068	-0-	-1675	-0-	61	1	2975	3	Y	29	7	8			35
							32	9									
11	4590	X	3725	-0-	-865	-0-	87	1	3612	3	Y	24	5	8			54
							26	9									
12	4433	X	3714	-0-	-719	-0-	83	1	3592	3	Y	35	29	1	3	8	57
							39	9									
01	4433	X	2045	-0-	-2388	-0-	56	1	1972	3	Y	15	49	1	4	8	19
							17	9									
02	3556	X	3479	-0-	-77	-0-	107	1	3360	3	Y	11	1	8			29
							12	9									

HUISACHE STATE WELL #: 19H RRCID -> 274265 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15180	X	13697	-0-	-1483	-0-	375	1	13322	3	N	-0-					23
10	15097	X	13854	-0-	-1243	-0-	328	1	13526	3	N	-0-					23
11	14610	X	13118	-0-	-1492	-0-	345	1	12773	3	N	-0-					23
12	14756	X	13309	-0-	-1447	-0-	358	1	12951	3	N	-0-					23
01	14415	X	13063	-0-	-1352	-0-	313	1	12750	3	N	-0-					23
02	12796	X	11589	-0-	-1207	-0-	343	1	11242	3	N	4					27
							4	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13800	X	12460	-0-	-1340	-0-	341	1	12119	3	Y	-0-					-0-
10	13981	X	12664	-0-	-1317	-0-	300	1	12364	3	Y	-0-					-0-
11	13290	X	12116	-0-	-1174	-0-	319	1	11797	3	Y	-0-					-0-
12	13454	X	11378	-0-	-2076	-0-	306	1	11072	3	Y	-0-					-0-
01	13175	X	11764	-0-	-1411	-0-	282	1	11482	3	Y	-0-					-0-
02	11620	X	10482	-0-	-1138	-0-	310	1	10170	3	Y	2					2
							2	9									

SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37440	X	32621	-0-	-4819	-0-	1486	1	30914	3	Y	201	180	1			32
							221	9									
10	38688	X	28731	-0-	-9957	-0-	670	1	27586	3	Y	432	375	1	9	8	80
							475	9									
11	37320	X	31464	-0-	-5856	-0-	822	1	30376	3	Y	242	259	1			63
							266	9									
12	36208	X	31713	-0-	-4495	-0-	838	1	30330	3	Y	495	470	1			88
							545	9									
01	33697	X	30877	-0-	-2820	-0-	726	1	29595	3	Y	505	454	1			139
							556	9									
02	30436	X	26773	-0-	-3663	-0-	791	1	25963	3	Y	17	119	1			37
							19	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	654	-0-	-156	-0-	18	1	628	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	14	1	587	3	Y	39	30	1			12
							43	9									
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	14	1	532	3	Y	56	48	1			20
							62	9									
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	17	1	618	3	Y	-0-	20	1			-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	12	1	486	3	Y	26	22	1			4
							29	9									
*02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	13	1	412	3	Y	213	166	1			51
							234	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007

09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
10	2015	X	863	-0-	-1152	-0-	20	1	842	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	300	X	2	-0-	-298	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	784	X	16	-0-	-768	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377

09	8820	X	8133	-0-	-687	-0-	222	1	7893	3	Y	16	13	1			11
							18	9									
10	9114	X	7794	-0-	-1320	-0-	184	1	7589	3	Y	19	11	1			19
							21	9									
11	8460	X	7323	-0-	-1137	-0-	192	1	7101	3	Y	27	16	1			30
							30	9									
12	8401	X	7032	-0-	-1369	-0-	188	1	6811	3	Y	30	46	1			14
							33	9									
01	8401	X	6307	-0-	-2094	-0-	150	1	6123	3	Y	31	37	1			8
							34	9									
02	7588	X	5257	-0-	-2331	-0-	154	1	5068	3	Y	32	20	1			20
							35	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721

09	16380	X	14748	-0-	-1632	-0-	400	1	14237	3	Y	101	127	1			46
							111	9									
10	16523	X	14937	-0-	-1586	-0-	351	1	14447	3	Y	126	114	1			58
							139	9									
11	15630	X	14141	-0-	-1489	-0-	369	1	13643	3	Y	117	148	1			27
							129	9									
12	15841	X	14287	-0-	-1554	-0-	381	1	13777	3	Y	117	76	1			68
							129	9									
01	15593	X	14033	-0-	-1560	-0-	334	1	13624	3	Y	68	75	1			61
							75	9									
02	13776	X	13264	-0-	-512	-0-	390	1	12786	3	Y	80	110	1			31
							88	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24720	X	22616	-0-	-2104	-0-	617	1	21935	3	Y	58	23	1	3	8	46
							64	9									
10	24304	X	22814	-0-	-1490	-0-	540	1	22227	3	Y	43	43	1	3	8	43
							47	9									
11	22950	X	21696	-0-	-1254	-0-	570	1	21061	3	Y	59	62	1	1	8	39
							65	9									
12	23374	X	21828	-0-	-1546	-0-	586	1	21227	3	Y	14	29	1	1	8	23
							15	9									
01	23374	X	21133	-0-	-2241	-0-	506	1	20625	3	Y	2	23	1	2	8	-0-
							2	9									
02	21112	X	18809	-0-	-2303	-0-	551	1	18062	3	Y	178	95	1	7	8	76
							196	9									

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
09	11490	X	10955	-0-	-535	-0-	298	1	10600	3	Y	52	63	1	4	8	4
							57	9									
10	11873	X	10605	-0-	-1268	-0-	250	1	10296	3	Y	54	42	1			16
							59	9									
11	11280	X	9934	-0-	-1346	-0-	260	1	9594	3	Y	73	77	1			12
							80	9									
12	11656	X	9608	-0-	-2048	-0-	256	1	9268	3	Y	76	56	1			32
							84	9									
01	11470	X	8988	-0-	-2482	-0-	213	1	8685	3	Y	82	95	1			19
							90	9									
02	10220	X	7546	-0-	-2674	-0-	221	1	7264	3	Y	55	52	1			22
							61	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 18H RRCID -> 274845 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	4960	-0-	-1220	-0-	135	1	4800	3	Y	23	17	1			19
							25	9									
10	6200	X	5465	-0-	-735	-0-	129	1	5324	3	Y	11	18	1			12
							12	9									
11	5760	X	5160	-0-	-600	-0-	136	1	5018	3	Y	5	17	1			-0-
							6	9									
12	5921	X	5191	-0-	-730	-0-	139	1	5027	3	Y	23	20	1			3
							25	9									
01	5921	X	5152	-0-	-769	-0-	123	1	5011	3	Y	16	9	1			10
							18	9									
02	4928	X	4561	-0-	-367	-0-	135	1	4418	3	Y	7	10	1			7
							8	9									

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 32H RRCID -> 274846 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	3667	-0-	-2033	-0-	200	1	3452	3	Y	14	4	1			17
							15	9									
10	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	1000	1	4083	3	Y	8					25
							9	9									
11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	2582	1	4304	3	Y	20					45
							22	9									
12	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	1286	1	4441	3	Y	22					67
							24	9									
01	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	1516	1	4749	3	Y	27	66	1			28
							30	9									
02	6440	X	4907	-0-	-1533	-0-	843	1	4033	3	Y	28	29	1			27
							31	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 3H RRCID -> 274847 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17940	X	14724	-0-	-3216	-0-	672	1	13988	3	Y	58	60	1			11
							64	9									
10	18538	X	16777	-0-	-1761	-0-	397	1	16369	3	Y	10	18	1			3
							11	9									
11	16020	X	15753	-0-	-267	-0-	415	1	15334	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
12	16089	X	16077	-0-	-12	-0-	432	1	15642	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	15925	X	15925	-0-	-0-	-0-	381	1	15541	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	15148	X	14328	-0-	-820	-0-	423	1	13890	3	Y	14	11	1			3
							15	9									

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
09	10080	X	7487	-0-	-2593	-0-	204	1	7260	3	Y	21	12	1			15
							23	9									
10	10168	X	7997	-0-	-2171	-0-	189	1	7798	3	Y	9	14	1			10
							10	9									
11	9180	X	5264	-0-	-3916	-0-	138	1	5091	3	Y	32	39	1	1	8	2
							35	9									
12	9269	X	5821	-0-	-3448	-0-	155	1	5598	3	Y	62	54	1			10
							68	9									
01	9052	X	7866	-0-	-1186	-0-	187	1	7626	3	Y	48	27	1			31
							53	9									
02	7224	X	6742	-0-	-482	-0-	199	1	6524	3	Y	17	28	1			20
							19	9									

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
09	12360	X	9424	-0-	-2936	-0-	242	1	9182	3	Y	-0-					70
10	12772	X	11429	-0-	-1343	-0-	230	1	11197	3	Y	2	2	8			70
							2	9									
11	12090	X	11054	-0-	-1036	-0-	259	1	10793	3	Y	2	2	8			70
							2	9									
12	11315	X	9872	-0-	-1443	-0-	223	1	9640	3	Y	8	3	8			75
							9	9									
01	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	306	1	10770	3	Y	13	2	8			86
							14	9									
*02	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	375	1	11723	3	Y	28	50	1	7	8	57
							31	9									

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
09	13110	X	10201	-0-	-2909	-0-	262	1	9939	3	Y	-0-					23
10	13547	X	11028	-0-	-2519	-0-	222	1	10806	3	Y	-0-					23
11	11910	X	10233	-0-	-1677	-0-	240	1	9993	3	Y	-0-					23
12	11315	X	7708	-0-	-3607	-0-	174	1	7528	3	Y	5					28
							6	9									
01	10540	X	10473	-0-	-67	-0-	290	1	10179	3	Y	4					32
							4	9									
*02	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	322	1	10075	3	Y	2	15	1			19
							2	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10230	X	9029	-0-	-1201	-0-	246	1	8736	3	Y	43	50	1	2	8	24
							47	9									
10	10106	X	7440	-0-	-2666	-0-	175	1	7211	3	Y	49	2	8			71
							54	9									
11	9780	X	7569	-0-	-2211	-0-	199	1	7345	3	Y	23	20	1	2	8	72
							25	9									
12	9889	X	6640	-0-	-3249	-0-	177	1	6421	3	Y	38	59	1	1	8	50
							42	9									
01	9672	X	6445	-0-	-3227	-0-	153	1	6251	3	Y	37	2	8			85
							41	9									
02	8428	X	5859	-0-	-2569	-0-	172	1	5655	3	Y	29	3	8			111
							32	9									

SANTA ELENA WELL #: 6H RRCID -> 275599 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19740	X	18519	-0-	-1221	-0-	849	1	17659	3	Y	10	6	1	3	8	1
							11	9									
10	19809	X	18196	-0-	-1613	-0-	430	1	17689	3	Y	70	41	1	10	8	20
							77	9									
11	17760	X	17139	-0-	-621	-0-	449	1	16581	3	Y	99	97	1	3	8	19
							109	9									
12	19127	X	16676	-0-	-2451	-0-	448	1	16213	3	Y	14	21	1	6	8	6
							15	9									
01	19127	X	15182	-0-	-3945	-0-	363	1	14811	3	Y	7	7	1	4	8	2
							8	9									
02	17276	X	13371	-0-	-3905	-0-	395	1	12961	3	Y	14	5	1	10	8	1
							15	9									

SANTA ELENA WELL #: 8H RRCID -> 275600 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45330	X	38355	-0-	-6975	-0-	1758	1	36582	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
10	46221	X	42615	-0-	-3606	-0-	1009	1	41576	3	Y	27	20	1			10
							30	9									
11	44250	X	41574	-0-	-2676	-0-	1085	1	40111	3	Y	344	296	1			58
							378	9									
12	44144	X	42138	-0-	-2006	-0-	1116	1	40410	3	Y	556	490	1			124
							612	9									
01	42160	X	40978	-0-	-1182	-0-	972	1	39621	3	Y	350	361	1			113
							385	9									
02	38808	X	37483	-0-	-1325	-0-	1093	1	35869	3	Y	474	454	1			133
							521	9									

SANTA ELENA WELL #: 7H RRCID -> 275615 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21510	X	20929	-0-	-581	-0-	959	1	19955	3	Y	14	17	1			2
							15	9									
10	21390	X	21068	-0-	-322	-0-	497	1	20486	3	Y	77	54	1	1	8	24
							85	9									
11	20071	X	20071	-0-	-0-	-0-	527	1	19500	3	Y	40	55	1			9
							44	9									
12	21638	X	19913	-0-	-1725	-0-	535	1	19374	3	Y	4	12	1			1
							4	9									
01	21638	X	18794	-0-	-2844	-0-	450	1	18326	3	Y	16	14	1			3
							18	9									
02	19544	X	16433	-0-	-3111	-0-	486	1	15943	3	Y	4	7	1			-0-
							4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 9H RRCID -> 276144 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17190	X	14736	-0-		-2454	-0-	653	1	13590	3	Y	448	377	1			80
								493	9									
10	16895	X	15491	-0-		-1404	-0-	357	1	14710	3	Y	385	313	1			152
								424	9									
11	15720	X	14433	-0-		-1287	-0-	378	1	13966	3	Y	81	194	1			39
								89	9									
12	15221	X	15078	-0-		-143	-0-	404	1	14631	3	Y	39	61	1			17
								43	9									
01	15221	X	14407	-0-		-814	-0-	340	1	13862	3	Y	186	153	1			50
								205	9									
02	14000	X	12511	-0-		-1489	-0-	367	1	12041	3	Y	94	110	1			34
								103	9									

BFMT WEST WELL #: 3H RRCID -> 276326 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23010	X	20268	-0-		-2742	-0-	521	1	19721	3	Y	24	21	1	3	8	30
								26	9									
10	23002	X	20388	-0-		-2614	-0-	409	1	19945	3	Y	31	44	1	3	8	14
								34	9									
11	22050	X	19366	-0-		-2684	-0-	453	1	18874	3	Y	35	2	8			47
								39	9									
12	22041	X	19469	-0-		-2572	-0-	440	1	19006	3	Y	21	1	8			67
								23	9									
01	21142	X	19313	-0-		-1829	-0-	533	1	18743	3	Y	34	3	8			98
								37	9									
02	18928	X	17419	-0-		-1509	-0-	539	1	16859	3	Y	19	101	1	3	8	13
								21	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	1830	-0-		-1650	-0-	50	1	1778	3	N	2	2	8			60
								2	9									
10	3596	X	1659	-0-		-1937	-0-	39	1	1620	3	N	-0-	58	1			2
11	2970	X	2040	-0-		-930	-0-	54	1	1984	3	N	2	1	8			3
								2	9									
12	3069	X	2179	-0-		-890	-0-	57	1	2078	3	N	40	1	8			42
								44	9									
01	2449	X	1905	-0-		-544	-0-	46	1	1855	3	N	4	1	8			45
								4	9									
02	1904	X	1283	-0-		-621	-0-	38	1	1244	3	N	1	1	8			45
								1	9									

BFMT WEST WELL #: 4H RRCID -> 277368 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12540	X	10988	-0-		-1552	-0-	281	1	10662	3	N	41	58	1	2	8	39
								45	9									
10	12958	X	10904	-0-		-2054	-0-	218	1	10654	3	N	29	1	8			67
								32	9									
11	12240	X	10567	-0-		-1673	-0-	246	1	10257	3	N	58	52	1	1	8	72
								64	9									
12	12307	X	8252	-0-		-4055	-0-	185	1	8010	3	N	52	67	1	2	8	55
								57	9									
01	11749	X	10714	-0-		-1035	-0-	295	1	10369	3	N	45	2	8			98
								50	9									
02	10248	X	9325	-0-		-923	-0-	288	1	9002	3	N	32	39	1	3	8	88
								35	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8850	X	8072	-0-	-778	-0-	207	1	7858	3	N	6	2	8			20
							7	9									
10	8773	X	7742	-0-	-1031	-0-	155	1	7581	3	N	5	3	8			22
							6	9									
11	8310	X	7368	-0-	-942	-0-	172	1	7174	3	N	20	4	8			38
							22	9									
12	8339	X	7169	-0-	-1170	-0-	162	1	7004	3	N	3	3	8			38
							3	9									
01	8339	X	5387	-0-	-2952	-0-	149	1	5235	3	N	3	23	1	3	8	15
							3	9									
02	7532	X	5752	-0-	-1780	-0-	178	1	5571	3	N	3	3	8			15
							3	9									

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 277476 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24690	X	21744	-0-	-2946	-0-	594	1	21132	3	Y	16	11	1	2	8	18
							18	9									
10	25513	X	21991	-0-	-3522	-0-	521	1	21450	3	Y	18	3	8			33
							20	9									
11	24690	X	20704	-0-	-3986	-0-	545	1	20136	3	Y	21	23	1	2	8	29
							23	9									
12	24242	X	20812	-0-	-3430	-0-	559	1	20229	3	Y	22	2	8			49
							24	9									
01	23281	X	20044	-0-	-3237	-0-	480	1	19549	3	Y	14	30	1	2	8	31
							15	9									
02	20300	X	17094	-0-	-3206	-0-	505	1	16577	3	Y	11	15	1	5	8	22
							12	9									

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 41H RRCID -> 277481 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33120	X	27028	-0-	-6092	-0-	739	1	26289	3	Y	-0-					-0-
10	34224	X	25938	-0-	-8286	-0-	615	1	25323	3	Y	-0-					-0-
11	32520	X	23843	-0-	-8677	-0-	628	1	23215	3	Y	-0-					-0-
12	31341	X	23506	-0-	-7835	-0-	632	1	22867	3	Y	6					6
							7	9									
01	29543	X	23322	-0-	-6221	-0-	558	1	22739	3	Y	23					29
							25	9									
02	25228	X	20808	-0-	-4420	-0-	615	1	20187	3	Y	5	24	1			10
							6	9									

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 36H RRCID -> 277503 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16470	X	11432	-0-	-5038	-0-	313	1	11119	3	Y	-0-					-0-
10	17019	X	12504	-0-	-4515	-0-	296	1	12208	3	Y	-0-					-0-
11	16470	X	8269	-0-	-8201	-0-	218	1	8051	3	Y	-0-					-0-
12	15748	X	13370	-0-	-2378	-0-	359	1	13005	3	Y	5					5
							6	9									
01	13702	X	11883	-0-	-1819	-0-	285	1	11597	3	Y	1					6
							1	9									
02	11284	X	9982	-0-	-1302	-0-	295	1	9686	3	Y	1	5	1			2
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 35H RRCID -> 277504 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10380	X	9787	-0-	-593	-0-	267	1	9480	3	Y	36	55	1			35
							40	9									
10	10726	X	10499	-0-	-227	-0-	247	1	10188	3	Y	58					93
							64	9									
11	10380	X	7974	-0-	-2406	-0-	209	1	7734	3	Y	28	58	1			63
							31	9									
12	10106	X	6779	-0-	-3327	-0-	182	1	6580	3	Y	15					78
							17	9									
01	10106	X	5877	-0-	-4229	-0-	141	1	5732	3	Y	4					82
							4	9									
02	9492	X	4978	-0-	-4514	-0-	147	1	4830	3	Y	1	58	1			25
							1	9									

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
09	29880	X	18373	-0-	-11507	-0-	503	1	17870	3	Y	-0-					-0-
10	30876	X	19696	-0-	-11180	-0-	467	1	19229	3	Y	-0-					-0-
11	29460	X	9793	-0-	-19667	-0-	258	1	9535	3	Y	-0-					-0-
12	27435	X	21484	-0-	-5951	-0-	577	1	20900	3	Y	6					6
							7	9									
01	20243	X	18500	-0-	-1743	-0-	443	1	18054	3	Y	3					9
							3	9									
02	17780	X	9061	-0-	-8719	-0-	268	1	8790	3	Y	3	7	1	1	8	4
							3	9									

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
09	8130	X	7223	-0-	-907	-0-	331	1	6892	3	N	-0-					28
10	7657	X	6809	-0-	-848	-0-	161	1	6648	3	N	-0-					28
11	7380	X	6795	-0-	-585	-0-	179	1	6616	3	N	-0-					28
12	7626	X	5533	-0-	-2093	-0-	149	1	5380	3	N	4					32
							4	9									
01	7626	X	7317	-0-	-309	-0-	175	1	7135	3	N	6					38
							7	9									
02	6748	X	6233	-0-	-515	-0-	184	1	6049	3	N	-0-					38

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
09	2970	X	1926	-0-	-1044	-0-	52	1	1837	3	Y	34	33	1			16
							37	9									
10	3069	X	2205	-0-	-864	-0-	51	1	2112	3	Y	38					54
							42	9									
11	2970	X	2141	-0-	-829	-0-	56	1	2065	3	Y	18	15	1			57
							20	9									
12	3038	X	2020	-0-	-1018	-0-	53	1	1934	3	Y	30	47	1			40
							33	9									
01	2883	X	1818	-0-	-1065	-0-	43	1	1742	3	Y	30					70
							33	9									
02	1988	X	1526	-0-	-462	-0-	45	1	1463	3	Y	16					86
							18	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18120	X	15026	-0-	-3094	-0-	411	1	14611	3	Y	4					8
							4	9									
10	18073	X	15044	-0-	-3029	-0-	357	1	14683	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
11	16950	X	14002	-0-	-2948	-0-	369	1	13627	3	Y	5	2	1			9
							6	9									
12	16802	X	13979	-0-	-2823	-0-	376	1	13601	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
01	16089	X	13360	-0-	-2729	-0-	320	1	13036	3	Y	4					8
							4	9									
02	14028	X	11310	-0-	-2718	-0-	334	1	10967	3	Y	8					16
							9	9									

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
09	16950	X	14111	-0-	-2839	-0-	386	1	13725	3	Y	-0-					-0-
10	16337	X	14002	-0-	-2335	-0-	332	1	13670	3	Y	-0-					-0-
11	15570	X	13205	-0-	-2365	-0-	348	1	12857	3	Y	-0-					-0-
12	15531	X	13217	-0-	-2314	-0-	355	1	12862	3	Y	-0-					-0-
01	15066	X	12846	-0-	-2220	-0-	308	1	12538	3	Y	-0-					-0-
02	13160	X	11287	-0-	-1873	-0-	334	1	10953	3	Y	-0-					-0-

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
09	19410	X	17051	-0-	-2359	-0-	466	1	16585	3	Y	-0-					36
10	20057	X	16916	-0-	-3141	-0-	401	1	16503	3	Y	11	1	8			46
							12	9									
11	19050	X	16052	-0-	-2998	-0-	421	1	15546	3	Y	77	28	1	1	8	94
							85	9									
12	19003	X	16223	-0-	-2780	-0-	435	1	15752	3	Y	33	1	8			126
							36	9									
01	18352	X	15876	-0-	-2476	-0-	379	1	15447	3	Y	45	121	1	2	8	48
							50	9									
02	15904	X	13962	-0-	-1942	-0-	412	1	13525	3	Y	23	1	8			70
							25	9									

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
09	16560	X	12143	-0-	-4417	-0-	332	1	11811	3	Y	-0-					-0-
10	17112	X	11622	-0-	-5490	-0-	276	1	11346	3	Y	-0-					-0-
11	16560	X	9870	-0-	-6690	-0-	260	1	9610	3	Y	-0-					-0-
12	15810	X	9507	-0-	-6303	-0-	255	1	9246	3	Y	5					5
							6	9									
01	14322	X	10554	-0-	-3768	-0-	253	1	10299	3	Y	2					7
							2	9									
02	11340	X	10823	-0-	-517	-0-	320	1	10501	3	Y	2	6	1			3
							2	9									

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
09	25770	X	23592	-0-	-2178	-0-	644	1	22885	3	N	57	65	1	1	8	31
							63	9									
10	26629	X	23068	-0-	-3561	-0-	545	1	22449	3	N	67	28	1	2	8	68
							74	9									
11	25170	X	18048	-0-	-7122	-0-	475	1	17555	3	N	16	55	1	1	8	28
							18	9									
12	25451	X	18192	-0-	-7259	-0-	486	1	17586	3	N	109	4	8			133
							120	9									
01	24366	X	20904	-0-	-3462	-0-	499	1	20353	3	N	47	147	1	2	8	31
							52	9									
02	22008	X	19306	-0-	-2702	-0-	570	1	18691	3	N	41	4	8			68
							45	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24090	X	19429	-0-	-4661	-0-	531	1	18866	3	Y	29	6	8			33
							32	9									
10	24056	X	19641	-0-	-4415	-0-	465	1	19153	3	Y	21	2	8			52
							23	9									
11	22650	X	18184	-0-	-4466	-0-	479	1	17695	3	Y	9	3	8			58
							10	9									
12	20956	X	18122	-0-	-2834	-0-	487	1	17621	3	Y	13	57	1	2	8	12
							14	9									
01	20956	X	17497	-0-	-3459	-0-	419	1	17060	3	Y	16	1	8			27
							18	9									
02	18144	X	15223	-0-	-2921	-0-	450	1	14761	3	Y	11	5	8			33
							12	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33420	X	26263	-0-	-7157	-0-	718	1	25532	3	Y	12					12
							13	9									
10	34534	X	25254	-0-	-9280	-0-	598	1	24636	3	Y	18					30
							20	9									
11	32190	X	23449	-0-	-8741	-0-	617	1	22826	3	Y	5					35
							6	9									
12	30039	X	22593	-0-	-7446	-0-	607	1	21977	3	Y	8	42	1			1
							9	9									
01	28675	X	21850	-0-	-6825	-0-	523	1	21310	3	Y	15					16
							17	9									
02	24500	X	18879	-0-	-5621	-0-	558	1	18314	3	Y	6					22
							7	9									

HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23490	X	21156	-0-	-2334	-0-	579	1	20577	3	N	-0-					35
10	24273	X	21695	-0-	-2578	-0-	514	1	21179	3	N	2					37
							2	9									
11	22620	X	20311	-0-	-2309	-0-	535	1	19776	3	N	-0-					37
12	22909	X	20503	-0-	-2406	-0-	551	1	19952	3	N	-0-					37
01	22258	X	19948	-0-	-2310	-0-	478	1	19470	3	N	-0-					37
02	19740	X	17589	-0-	-2151	-0-	520	1	17069	3	N	-0-					37

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29640	X	13964	-0-	-15676	-0-	382	1	13582	3	Y	-0-					-0-
10	30628	X	21234	-0-	-9394	-0-	503	1	20731	3	Y	-0-					-0-
11	29640	X	19276	-0-	-10364	-0-	508	1	18768	3	Y	-0-					-0-
12	27311	X	15198	-0-	-12113	-0-	408	1	14784	3	Y	5					5
							6	9									
01	24800	X	18078	-0-	-6722	-0-	433	1	17643	3	Y	2					7
							2	9									
02	19180	X	16244	-0-	-2936	-0-	480	1	15763	3	Y	1	6	1			2
							1	9									

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
09	16740	X	14382	-0-	-2358	-0-	393	1	13986	3	N	3					25
							3	9									
10	16492	X	14609	-0-	-1883	-0-	346	1	14263	3	N	-0-					25
11	15210	X	13933	-0-	-1277	-0-	367	1	13566	3	N	-0-					25
12	15376	X	13860	-0-	-1516	-0-	373	1	13487	3	N	-0-					25
01	15128	X	12997	-0-	-2131	-0-	311	1	12686	3	N	-0-					25
02	13412	X	10607	-0-	-2805	-0-	312	1	10245	3	N	45					70
							50	9									

STEWART STATE HACHAR GU B WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28740	X	22401	-0-	-6339	-0-	613	1	21782	3	Y	5	16	1			10
							6	9									
10	29698	X	19894	-0-	-9804	-0-	471	1	19414	3	Y	8	9	1			9
							9	9									
11	28740	X	17790	-0-	-10950	-0-	468	1	17311	3	Y	10	3	1			16
							11	9									
12	27218	X	17326	-0-	-9892	-0-	466	1	16851	3	Y	8					24
							9	9									
01	25110	X	15144	-0-	-9966	-0-	363	1	14779	3	Y	2					26
							2	9									
02	20916	X	16638	-0-	-4278	-0-	492	1	16145	3	Y	1					27
							1	9									

HACHAR STEWART STATE GU A WELL #: 34H RRCID -> 277902 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26700	X	22594	-0-	-4106	-0-	617	1	21948	3	Y	26					34
							29	9									
10	27280	X	22400	-0-	-4880	-0-	530	1	21837	3	Y	30	35	1	4	8	25
							33	9									
11	25590	X	20973	-0-	-4617	-0-	552	1	20395	3	Y	24					49
							26	9									
12	25296	X	20910	-0-	-4386	-0-	562	1	20342	3	Y	5					54
							6	9									
01	24242	X	20082	-0-	-4160	-0-	481	1	19594	3	Y	6					60
							7	9									
02	21084	X	17438	-0-	-3646	-0-	515	1	16910	3	Y	12	55	1	11	8	6
							13	9									

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
09	24120	X	21215	-0-	-2905	-0-	580	1	20612	3	Y	21	26	1	8	8	13
							23	9									
10	24924	X	21198	-0-	-3726	-0-	502	1	20678	3	Y	16	15	1	3	8	11
							18	9									
11	23970	X	19908	-0-	-4062	-0-	524	1	19364	3	Y	18	5	1	1	8	23
							20	9									
12	23715	X	19840	-0-	-3875	-0-	533	1	19298	3	Y	8					31
							9	9									
01	22754	X	19077	-0-	-3677	-0-	457	1	18617	3	Y	3					34
							3	9									
02	19796	X	16698	-0-	-3098	-0-	494	1	16197	3	Y	6					40
							7	9									

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. 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
09	18780	X	15110	-0-		-3670		-0-	413	1	14694	3	Y	3					6
									3	9									
10	18507	X	14819	-0-		-3688		-0-	351	1	14465	3	Y	3	5	1			4
									3	9									
11	16050	X	13742	-0-		-2308		-0-	362	1	13374	3	Y	5	1	1			8
									6	9									
12	16275	X	13654	-0-		-2621		-0-	367	1	13286	3	Y	1	7	1			2
									1	9									
01	16275	X	13029	-0-		-3246		-0-	312	1	12713	3	Y	4					6
									4	9									
02	14112	X	11428	-0-		-2684		-0-	338	1	11084	3	Y	5					11
									6	9									

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. 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
09	22230	X	19160	-0-		-3070		-0-	524	1	18636	3	Y	-0-					-0-
10	22320	X	19256	-0-		-3064		-0-	456	1	18800	3	Y	-0-					-0-
11	20910	X	18264	-0-		-2646		-0-	481	1	17783	3	Y	-0-					-0-
12	20925	X	18333	-0-		-2592		-0-	493	1	17840	3	Y	-0-					-0-
01	20305	X	16751	-0-		-3554		-0-	401	1	16350	3	Y	-0-					-0-
02	17892	X	14922	-0-		-2970		-0-	441	1	14481	3	Y	-0-					-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. 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
09	27210	X	24077	-0-		-3133		-0-	659	1	23414	3	Y	4					13
									4	9									
10	28117	X	23919	-0-		-4198		-0-	567	1	23352	3	Y	-0-					13
11	26700	X	22664	-0-		-4036		-0-	597	1	22065	3	Y	2	13	1	2	8	-0-
									2	9									
12	26660	X	22508	-0-		-4152		-0-	605	1	21901	3	Y	2	1	1			1
									2	9									
01	25761	X	21806	-0-		-3955		-0-	522	1	21276	3	Y	7					8
									8	9									
02	22484	X	19095	-0-		-3389		-0-	565	1	18527	3	Y	3	4	1			7
									3	9									

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. 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
09	26310	X	22615	-0-		-3695		-0-	618	1	21963	3	Y	31					47
									34	9									
10	27187	X	22364	-0-		-4823		-0-	529	1	21805	3	Y	27	41	1			33
									30	9									
11	25590	X	20916	-0-		-4674		-0-	550	1	20327	3	Y	35					68
									39	9									
12	25358	X	20806	-0-		-4552		-0-	558	1	20208	3	Y	36					104
									40	9									
01	24366	X	20057	-0-		-4309		-0-	479	1	19533	3	Y	41					145
									45	9									
02	21112	X	17480	-0-		-3632		-0-	517	1	16955	3	Y	7	132	1			20
									8	9									

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
09	21570	X	18637	-0-	-2933	-0-	510	1	18127	3	Y	-0-					-0-
10	22289	X	18408	-0-	-3881	-0-	436	1	17972	3	Y	-0-					-0-
11	21510	X	17065	-0-	-4445	-0-	449	1	16616	3	Y	-0-					-0-
12	21080	X	16719	-0-	-4361	-0-	449	1	16263	3	Y	6					6
							7	9									
01	20305	X	15938	-0-	-4367	-0-	382	1	15554	3	Y	2					8
							2	9									
02	17388	X	13715	-0-	-3673	-0-	406	1	13306	3	Y	3	7	1			4
							3	9									

STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37710	X	31961	-0-	-5749	-0-	874	1	31077	3	N	9					27
							10	9									
10	38967	X	30668	-0-	-8299	-0-	727	1	29934	3	N	6					33
							7	9									
11	36690	X	28092	-0-	-8598	-0-	739	1	27334	3	N	17	26	1	6	8	18
							19	9									
12	36611	X	27396	-0-	-9215	-0-	736	1	26649	3	N	10					28
							11	9									
01	35247	X	26081	-0-	-9166	-0-	624	1	25444	3	N	12					40
							13	9									
02	29820	X	21479	-0-	-8341	-0-	635	1	20835	3	N	8					48
							9	9									

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14250	X	12044	-0-	-2206	-0-	329	1	11695	3	Y	18	15	1			15
							20	9									
10	14725	X	12281	-0-	-2444	-0-	291	1	11973	3	Y	15					30
							17	9									
11	13710	X	11047	-0-	-2663	-0-	291	1	10748	3	Y	7	20	1			17
							8	9									
12	13237	X	11046	-0-	-2191	-0-	296	1	10727	3	Y	21					38
							23	9									
01	12462	X	11099	-0-	-1363	-0-	265	1	10793	3	Y	37	44	1			31
							41	9									
02	11228	X	9731	-0-	-1497	-0-	287	1	9431	3	Y	12	23	1			20
							13	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 41H RRCID -> 279104 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	29340	X	21992	-0-	-7348	-0-	600	1	21335	3	Y	52	20	1			39
							57	9									
10	28148	X	21465	-0-	-6683	-0-	508	1	20915	3	Y	38	38	1			39
							42	9									
11	24510	X	19736	-0-	-4774	-0-	518	1	19153	3	Y	59	61	1			37
							65	9									
12	24025	X	19284	-0-	-4741	-0-	518	1	18766	3	Y	-0-	37	1			-0-
01	24025	X	18382	-0-	-5643	-0-	440	1	17942	3	Y	-0-					-0-
02	20524	X	16006	-0-	-4518	-0-	473	1	15533	3	Y	-0-					-0-

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
09	29610	X	23315	-0-	-6295	-0-	636	1	22621	3	N	53	21	1			38
							58	9									
10	29264	X	23109	-0-	-6155	-0-	547	1	22521	3	N	37	39	1			36
							41	9									
11	27240	X	21423	-0-	-5817	-0-	563	1	20796	3	N	58	61	1			33
							64	9									
12	27001	X	21223	-0-	-5778	-0-	566	1	20486	3	N	155	111	1			77
							171	9									
01	25296	X	19211	-0-	-6085	-0-	456	1	18591	3	N	149	135	1	1	8	90
							164	9									
02	21756	X	18537	-0-	-3219	-0-	548	1	17989	3	N	-0-	90	1			-0-

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
09	28980	X	24083	-0-	-4897	-0-	658	1	23404	3	Y	19	32	1			24
							21	9									
10	28520	X	23789	-0-	-4731	-0-	564	1	23213	3	Y	11					35
							12	9									
11	26580	X	22412	-0-	-4168	-0-	589	1	21790	3	Y	30					65
							33	9									
12	26257	X	22269	-0-	-3988	-0-	597	1	21605	3	Y	61					126
							67	9									
01	25420	X	21180	-0-	-4240	-0-	507	1	20650	3	Y	21					147
							23	9									
02	22484	X	18505	-0-	-3979	-0-	547	1	17957	3	Y	1					148
							1	9									

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
09	14B2 EXT		100290	-0-	100290	151808	4600	1	95690	3	Y	-0-					-0-
10	234980	X	83172	-0-	-151808	-0-	1972	1	81200	3	Y	-0-					-0-
11	88770	X	66236	-0-	-22534	-0-	1745	1	64491	3	Y	-0-					-0-
12	91729	X	58614	-0-	-33115	-0-	1576	1	57038	3	Y	-0-					-0-
01	91729	X	51578	-0-	-40151	-0-	1235	1	50343	3	Y	-0-					-0-
02	82852	X	41959	-0-	-40893	-0-	1241	1	40718	3	Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		105254	-0-	105254	152931	4827	1	100427	3	Y	-0-					-0-
10	243765	X	90834	-0-	-152931	-0-	2153	1	88681	3	Y	-0-					-0-
11	75510	X	71051	-0-	-4459	-0-	1871	1	69180	3	Y	-0-					-0-
12	78027	X	61730	-0-	-16297	-0-	1660	1	60070	3	Y	-0-					-0-
01	78027	X	53259	-0-	-24768	-0-	1276	1	51983	3	Y	-0-					-0-
02	98224	X	42512	-0-	-55712	-0-	1257	1	41255	3	Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		96348	-0-	96348	159615	4419	1	91929	3	Y	-0-					-0-
10	235148	X	75533	-0-	-159615	-0-	1790	1	73743	3	Y	-0-					-0-
11	108450	X	60813	-0-	-47637	-0-	1602	1	59211	3	Y	-0-					-0-
12	112065	X	53510	-0-	-58555	-0-	1439	1	52071	3	Y	-0-					-0-
01	112065	X	46520	-0-	-65545	-0-	1114	1	45406	3	Y	-0-					-0-
02	89936	X	38240	-0-	-51696	-0-	1131	1	37109	3	Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		92095	-0-	92095	203044	4219	1	87767	3	Y	99	36	1	43	8	20
							109	9									
10	279644	X	76600	-0-	-203044	-0-	1811	1	74604	3	Y	168	110	1	60	8	18
							185	9									
11	99660	X	59185	-0-	-40475	-0-	1559	1	57626	3	Y	-0-	18	1			-0-
12	102982	X	51066	-0-	-51916	-0-	1373	1	49693	3	Y	-0-					-0-
01	102982	X	43480	-0-	-59502	-0-	1041	1	42439	3	Y	-0-					-0-
02	85960	X	34856	-0-	-51104	-0-	1031	1	33825	3	Y	-0-					-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
09	31620	X	25991	-0-	-5629	-0-	711	1	25280	3	Y	-0-					18
10	31558	X	25499	-0-	-6059	-0-	604	1	24889	3	Y	5	14	1			9
							6	9									
11	28890	X	23560	-0-	-5330	-0-	619	1	22883	3	Y	53	28	1			34
							58	9									
12	28613	X	23538	-0-	-5075	-0-	630	1	22819	3	Y	81	48	1			67
							89	9									
01	27621	X	22808	-0-	-4813	-0-	544	1	22168	3	Y	87	139	1			15
							96	9									
02	24248	X	19849	-0-	-4399	-0-	587	1	19261	3	Y	1	1	8			15
							1	9									

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
09	14B2 EXT		125924	-0-	125924	269243	5770	1	120043	3	Y	101	37	1	44	8	20
							111	9									
10	374428	X	105185	-0-	-269243	-0-	2493	1	102660	3	Y	29	34	1	10	8	5
							32	9									
11	85493	X	85493	-0-	-0-	-0-	2248	1	83096	3	Y	135	45	1	25	8	70
							149	9									
12	73712	X	73712	-0-	-0-	-0-	1979	1	71613	3	Y	109	100	1	25	8	54
							120	9									
01	66495	X	63986	-0-	-2509	-0-	1530	1	62340	3	Y	105	115	1	26	8	18
							116	9									
02	60060	X	54408	-0-	-5652	-0-	1609	1	52798	3	Y	1	9	1			10
							1	9									

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
09	51060	X	37488	-0-	-13572	-0-	1715	1	35685	3	Y	80	65	1	35	8	37
							88	9									
10	46686	X	41270	-0-	-5416	-0-	978	1	40292	3	Y	-0-	37	1			-0-
11	40830	X	39860	-0-	-970	-0-	1050	1	38810	3	Y	-0-					-0-
12	39687	X	39687	-0-	-0-	-0-	1067	1	38612	3	Y	7	4	1	2	8	1
							8	9									
01	38750	X	37397	-0-	-1353	-0-	896	1	36501	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	37268	X	32208	-0-	-5060	-0-	950	1	31171	3	Y	79	20	1	34	8	25
							87	9									

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
09	112920	X	73546	-0-	-39374	-0-	3373	1	70173	3	N	-0-	16	1			-0-
10	115134	X	74884	-0-	-40250	-0-	1775	1	73109	3	N	-0-					-0-
11	95250	X	68949	-0-	-26301	-0-	1816	1	67133	3	N	-0-					-0-
12	76012	X	66782	-0-	-9230	-0-	1795	1	64980	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
01	76012	X	62220	-0-	-13792	-0-	1490	1	60721	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	68656	X	52957	-0-	-15699	-0-	1566	1	51391	3	N	-0-					-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
09	157717	X	157717	-0-	-0-	-0-	7224	1	150286	3	N	188	194	1	44	8	29
							207	9									
10	128183	X	128183	-0-	-0-	-0-	3034	1	124970	3	N	163	80	1	56	8	56
							179	9									
11	111217	X	111217	-0-	-0-	-0-	2927	1	108188	3	N	93	86	1	20	8	43
							102	9									
12	107043	X	103439	-0-	-3604	-0-	2779	1	100591	3	N	63	79	1			27
							69	9									
01	107043	X	92734	-0-	-14309	-0-	2219	1	90439	3	N	69	50	1	1	8	45
							76	9									
02	96684	X	76075	-0-	-20609	-0-	2248	1	73743	3	N	76	66	1	32	8	23
							84	9									

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
09	3780	X	2939	-0-	-841	-0-	209	1	2727	2	N	3	3	8			42
							3	9									
10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	241	1	3551	2	N	4	4	8			42
							4	9									
11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	237	1	3389	2	N	5	5	8			42
							6	9									
12	3503	X	3178	-0-	-325	-0-	193	1	2978	2	N	6	6	8			42
							7	9									
01	3782	X	2472	-0-	-1310	-0-	166	1	2300	2	N	5	5	8			42
							6	9									
02	3416	X	2500	-0-	-916	-0-	167	1	2333	2	N	-0-					42

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
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	122	1	1584	2	N	2	2	8			38
							2	9									
10	2387	N	1835	-0-	-552	-0-	116	1	1717	2	N	2	2	8			38
							2	9									
11	1890	N	1756	-0-	-134	-0-	115	1	1639	2	N	2	2	8			38
							2	9									
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	115	1	1767	2	N	3	3	8			38
							3	9									
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	127	1	1762	2	N	4	4	8			38
							4	9									
*02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	117	1	1633	2	N	-0-					38

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	196	1	2560	2	N	2	2	8			21
							2	9									
10	2821	N	2558	-0-	-263	-0-	162	1	2395	2	N	1	1	8			21
							1	9									
11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	160	1	2286	2	N	3	3	8			21
							3	9									
12	2852	N	2752	-0-	-100	-0-	168	1	2582	2	N	2	2	8			21
							2	9									
01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	195	1	2696	2	N	-0-					21
*02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	127	1	1773	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	3	2	9	Y	2					28
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					28
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					28
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					28
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	368	3	9	9	Y	8	1	8			35
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					35

RACHAL WELL #: 3 RRCID -> 218588 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474	3	2	9	Y	2					28
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					28
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					28
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					28
01	434	N	302	-0-	-132	-0-	294	3	8	9	Y	7					35
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					35

RACHAL WELL #: 2 RRCID -> 218625 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	431	3	2	9	Y	2					28
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			Y	-0-					28
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					28
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					28
01	403	N	331	-0-	-72	-0-	323	3	8	9	Y	7					35
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					35

RACHAL WELL #: 6 RRCID -> 222826 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	3	2	9	Y	2					28
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					28
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					28
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					28
01	341	N	229	-0-	-112	-0-	221	3	8	9	Y	7					35
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					35

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
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	323	3	2	9	Y	2					28
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					28
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					28
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					28
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					28
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					28

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
09	480	N	397	-0-	-83	-0-	69	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	88	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	75	1	338	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	76	1	321	2	Y	-0-					-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	143	1	695	2	Y	-0-					-0-
*02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	183	1	1039	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
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	133	1	638	2	Y	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	132	1	569	2	Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	88	1	397	2	Y	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	126	1	535	2	Y	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	154	1	752	2	Y	-0-					-0-
*02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	121	1	689	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14	N	-0-	-0-	-14	-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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					11
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					1
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					1
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					1
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					1
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					1
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	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
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					10
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					10
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					10
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					10
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					10
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					10

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
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	17	1	333	2	Y	-0-					38
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	Y	-0-					38
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	2	Y	-0-					38
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	Y	-0-					38
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	Y	-0-					38
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	14	1	259	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
09	240	N	92	-0-	-148	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
10	217	N	60	-0-	-157	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
12	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	9	1	178	2	N	-0-					13
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	N	-0-					13
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	N	-0-					13
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	N	-0-					13
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	N	-0-					13
02	280	N	206	-0-	-74	-0-	10	1	196	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
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	128	1	610	2	N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	159	1	685	2	N	-0-					-0-
11	660	N	615	-0-	-45	-0-	112	1	503	2	N	-0-					-0-
12	775	N	715	-0-	-60	-0-	136	1	579	2	N	-0-					-0-
01	837	N	714	-0-	-123	-0-	122	1	592	2	N	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	85	1	485	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
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	110	1	594	2	N	-0-					-0-
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	129	1	616	2	N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	115	1	581	2	N	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	135	1	638	2	N	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	135	1	745	2	N	-0-					-0-
*02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	92	1	613	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
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	107	1	577	2	N	-0-					26
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	136	1	650	2	N	-0-					26
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	105	1	532	2	N	-0-					26
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	128	1	606	2	N	-0-					26
01	775	N	452	-0-	-323	-0-	69	1	383	2	N	-0-					26
02	588	N	509	-0-	-79	-0-	67	1	442	2	N	-0-					26

JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	170	1	813	2	N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	203	1	874	2	N	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	174	1	781	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	191	1	810	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	779	-0-	-306	-0-	133	1	646	2	N	-0-					-0-
02	896	N	718	-0-	-178	-0-	107	1	611	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	542	-0-	-58	-0-	85	1	457	2	N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	105	1	499	2	N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	95	1	481	2	N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	101	1	478	2	N	-0-					-0-
01	589	N	553	-0-	-36	-0-	85	1	468	2	N	-0-					-0-
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	64	1	427	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 219333 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	51	1	273	2	N	-0-					-0-
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	54	1	258	2	N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	61	1	310	2	N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	65	1	308	2	N	-0-					-0-
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	41	1	229	2	N	-0-					-0-
02	336	N	253	-0-	-83	-0-	33	1	220	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	114	1	615	2	N	-0-					32
10	868	N	698	-0-	-170	-0-	121	1	576	2	N	1					33
							1	9									
11	690	N	479	-0-	-211	-0-	79	1	400	2	N	-0-					33
12	744	N	551	-0-	-193	-0-	96	1	455	2	N	-0-					33
01	713	N	636	-0-	-77	-0-	97	1	539	2	N	-0-					33
*02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	73	1	484	2	N	-0-					33

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
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	68	1	327	2	N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	80	1	343	2	N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	60	1	272	2	N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	81	1	343	2	N	-0-					-0-
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	66	1	322	2	N	-0-					-0-
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	47	1	266	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
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	104	1	496	2	N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	133	1	571	2	N	-0-					-0-
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	84	1	378	2	N	-0-					-0-
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	111	1	471	2	N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	122	1	596	2	N	-0-					-0-
*02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	90	1	515	2	N	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	64	1	343	2	N	6					31
							7	9									
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	90	1	429	2	N	2					33
							2	9									
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	73	1	372	2	N	2					35
							2	9									
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	89	1	423	2	N	-0-					35
01	527	N	439	-0-	-88	-0-	66	1	367	2	N	5	37	1			3
							6	9									
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	53	1	349	2	N	-0-					3

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
09	750	N	663	-0-	-87	-0-	102	1	552	2	N	8					42
							9	9									
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	134	1	639	2	N	4					46
							4	9									
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	115	1	585	2	N	3					49
							3	9									
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	138	1	653	2	N	-0-					49
01	775	N	693	-0-	-82	-0-	105	1	580	2	N	7	51	1			5
							8	9									
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	77	1	511	2	N	-0-					5

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
09	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	1019	2			N	-0-					32
10	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	2			N	-0-					32
11	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961	2			N	-0-					32
12	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	2			N	-0-					32
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					32
*02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					32

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MILLER-STOKES 1968 WELL #: 1 RRCID -> 251186 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	225	1	1212	2	N	4					160
							4	9									
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	279	1	1333	2	N	40					200
							44	9									
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	222	1	1125	2	N	24	174	1			50
							26	9									
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	286	1	1354	2	N	-0-					50
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	221	1	1221	2	N	27					77
							30	9									
*02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	151	1	1005	2	N	15					92
							17	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 280615 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	84	1	450	2	N	-0-					68
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	70	1	334	2	N	2					70
							2	9									
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	64	1	323	2	N	-0-					70
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	84	1	400	2	N	-0-					70
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	61	1	338	2	N	-0-					70
*02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	55	1	366	2	N	-0-					70

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
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	21	1	114	2	N	5					130
							6	9									
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	33	1	156	2	N	10					140
							11	9									
11	210	N	95	-0-	-115	-0-	16	1	79	2	N	-0-					140
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	38	1	179	2	N	9					149
							10	9									
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	45	1	248	2	N	10					159
							11	9									
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	36	1	242	2	N	18					177
							20	9									

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	63	1	509	2	Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	66	1	466	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	526	-0-	-44	-0-	57	1	469	2	Y	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	62	1	530	2	Y	-0-					-0-
*01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	79	1	450	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	360	-0-	-144	-0-	53	1	307	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	95	1	1218	2	Y	-0-					4
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	39	1	1183	2	Y	-0-					4
11	1470	N	208	-0-	-1262	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					4
12	1364	N	85	-0-	-1279	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					4
01	1209	N	44	-0-	-1165	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					4
02	196	N	97	-0-	-99	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	260	2	Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	2	Y	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	32	1	271	2	Y	-0-					-0-
*01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	45	1	255	2	Y	-0-					-0-
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	40	1	232	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	35	1	284	2	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	39	1	277	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	29	1	241	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	89	-0-	-252	-0-	9	1	80	2	Y	-0-					-0-
*01	310	N	156	-0-	-154	-0-	23	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	32	1	184	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	148	1	1193	2	Y	-0-					-0-
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	164	1	1165	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	361	-0-	-779	-0-	39	1	322	2	Y	-0-					-0-
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	168	1	1442	2	Y	-0-					-0-
*01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	194	1	1108	2	Y	-0-					-0-
*02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	169	1	970	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	74	1	950	2	Y	-0-					6
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	32	1	927	2	Y	-0-					6
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	82	1	924	2	Y	-0-					6
12	1054	N	888	-0-	-166	-0-	24	1	864	2	Y	-0-					6
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	58	1	947	2	Y	-0-					6
02	952	N	917	-0-	-35	-0-	38	1	879	2	Y	-0-					6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A

09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	256	2	Y	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	44	1	313	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	34	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	31	1	270	2	Y	-0-					-0-
*01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	57	1	324	2	Y	-0-					-0-
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	46	1	264	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 6 RRCID -> 054808 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 7312 PERF. N/A

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2017 - P/A 10/19/17

JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

09	990	N	832	-0-	-158	-0-	60	1	772	2	Y	-0-					2
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	25	1	717	2	Y	-0-					2
11	900	N	857	-0-	-43	-0-	70	1	787	2	Y	-0-					2
12	868	N	791	-0-	-77	-0-	21	1	770	2	Y	-0-					2
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	49	1	787	2	Y	-0-					2
02	812	N	725	-0-	-87	-0-	30	1	695	2	Y	-0-					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
09	330	N	271	-0-	-59	-0-	20	1	251	2	Y	-0-					2
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	319	2	Y	-0-					2
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	2	Y	-0-					2
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	287	2	Y	-0-					2
01	341	N	235	-0-	-106	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					2
02	280	N	117	-0-	-163	-0-	5	1	112	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
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	38	1	307	2	Y	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	53	1	374	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	431	-0-	-109	-0-	46	1	385	2	Y	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	40	1	340	2	Y	-0-					-0-
*01	434	N	403	-0-	-31	-0-	60	1	343	2	Y	-0-					-0-
*02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	61	1	352	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	128	1	1034	2	Y	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	142	1	1007	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	991	-0-	-89	-0-	107	1	884	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	119	1	1022	2	Y	-0-					-0-
*01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	172	1	982	2	Y	-0-					-0-
*02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	149	1	858	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	136	1	1093	2	Y	-0-					3
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	153	1	1084	2	Y	-0-					3
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	135	1	1116	2	Y	-0-					3
12	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	132	1	1137	2	Y	-0-					3
*01	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	181	1	1032	2	Y	-0-					3
02	1176	N	1140	-0-	-36	-0-	169	1	971	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
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	204	1	1618	2	Y	-0-					3
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	236	1	1664	2	Y	-0-					3
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	196	1	1636	2	Y	-0-					3
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	196	1	1680	2	Y	-0-					3
*01	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	280	1	1586	2	Y	-0-					3
02	1708	N	1643	-0-	-65	-0-	244	1	1399	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
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	77	1	623	2	Y	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	119	1	840	2	Y	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	114	1	949	2	Y	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	99	1	853	2	Y	-0-					-0-
*01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	146	1	833	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	955	-0-	-25	-0-	141	1	814	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

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
09	690	N	598	-0-	-92	-0-	43	1	555	2	Y	-0-					19
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	2	Y	-0-					19
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	45	1	509	2	Y	-0-					19
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	17	1	611	2	Y	-0-					19
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	575	2	Y	-0-					19
*02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	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
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	68	1	547	2	Y	-0-					3
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	73	1	516	2	Y	-0-					3
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	61	1	505	2	Y	-0-					3
12	651	N	575	-0-	-76	-0-	60	1	515	2	Y	-0-					3
*01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	89	1	506	2	Y	-0-					3
*02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	88	1	508	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
09	750	N	745	-0-	-5	-0-	54	1	691	2	Y	-0-					6
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	Y	-0-					6
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	63	1	711	2	Y	-0-					6
12	775	N	767	-0-	-8	-0-	21	1	746	2	Y	-0-					6
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	46	1	753	2	Y	-0-					6
02	728	N	674	-0-	-54	-0-	28	1	646	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
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	168	1	1354	2	Y	-0-					3
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	198	1	1405	2	Y	-0-					3
11	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	159	1	1321	2	Y	-0-					3
12	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	160	1	1370	2	Y	-0-					3
*01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	253	1	1442	2	Y	-0-					3
*02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	220	1	1268	2	Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	85	1	1086	2	Y	-0-					16
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	40	1	1154	2	Y	-0-					16
11	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	92	1	1049	2	Y	-0-					16
12	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	31	1	1098	2	Y	-0-					16
01	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	63	1	1025	2	Y	-0-					16
02	1064	N	1004	-0-	-60	-0-	40	1	964	2	Y	-0-					16

JAMES TRUST WELL #: 18 RRCID -> 217038 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6889 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	943	-0-	-167	-0-	68	1	875	2	Y	-0-					4
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	40	1	1169	2	Y	-0-					4
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	88	1	1000	2	Y	-0-					4
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	30	1	1072	2	Y	-0-					4
01	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	67	1	1089	2	Y	-0-					4
02	1008	N	980	-0-	-28	-0-	40	1	940	2	Y	-0-					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	47	1	381	2	Y	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	54	1	384	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	46	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	46	1	393	2	Y	-0-					-0-
*01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	101	1	577	2	Y	-0-					-0-
*02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	108	1	623	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
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	75	1	607	2	Y	-0-					1
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	84	1	598	2	Y	-0-					1
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					1
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	73	1	625	2	Y	-0-					1
*01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	106	1	604	2	Y	-0-					1
*02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	95	1	549	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
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	25	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	2	Y	-0-					-0-
*01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	44	1	253	2	Y	-0-					-0-
*02	224	N	169	-0-	-55	-0-	25	1	144	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	76	1	612	2	Y	-0-					2
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	84	1	595	2	Y	-0-					2
11	690	N	606	-0-	-84	-0-	65	1	541	2	Y	-0-					2
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	69	1	591	2	Y	-0-					2
*01	682	N	665	-0-	-17	-0-	99	1	566	2	Y	-0-					2
*02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	87	1	500	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
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	Y	-0-					-0-
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	2	Y	-0-					-0-
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	34	1	197	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
09	720	N	380	-0-	-340	-0-	42	1	338	2	Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	102	-0-	-528	-0-	11	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	33	-0-	-370	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
*01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	46	1	262	2	Y	-0-					-0-
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	46	1	262	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
09	390	N	257	-0-	-133	-0-	28	1	229	2	Y	-0-					1
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	33	1	233	2	Y	-0-					1
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
12	279	N	20	-0-	-259	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					1
*01	279	N	203	-0-	-76	-0-	30	1	173	2	Y	-0-					1
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	26	1	149	2	Y	-0-					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	133	1	1073	2	Y	-0-					1
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	152	1	1079	2	Y	-0-					1
11	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	127	1	1053	2	Y	-0-					1
12	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	127	1	1091	2	Y	-0-					1
*01	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	174	1	991	2	Y	-0-					1
*02	1092	N	1032	-0-	-60	-0-	153	1	879	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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6000) 68335 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 012410 COMPL. DATE 02/01/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6500) 68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 012411 COMPL. DATE 01/31/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERLIN WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX (WILCOX 2400) 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 254 RRCID -> 148033 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2378 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALO BLANCO (3950) 68665 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER 400 AC. WELL #: 12 RRCID -> 131140 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3941 - 3946

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1650	X	1554	-0-	-96	-0-	900	1	654	2	N	-0-	136	1			34
10	1705	X	1519	-0-	-186	-0-	930	1	589	2	N	-0-					34
11	1650	X	1453	-0-	-197	-0-	900	1	552	2	N	1					35
							1	9									
12	1705	X	1389	-0-	-316	-0-	930	1	448	2	N	10					45
							11	9									
01	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	930	1	797	2	N	18					63
							20	9									
02	1456	X	1102	-0-	-354	-0-	840	1	262	2	N	-0-					63

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
09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					43
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3979	3	8	9	N	7					50
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					50
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					N	NO RPT					50

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		3507	-0-	3507	70340	3501	3	6	9	N	5					56
10	DLQ G-10		4422	-0-	4422	74762	4413	3	9	9	N	8					64
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	74762					N	NO RPT					64
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	74762					N	NO RPT					64
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	74762					N	NO RPT					64
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	74762					N	NO RPT					64

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	-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-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	1716	-0-	-1704	-0-	74 9	1 9	1633	3	N	8					189
10	3534	X	2781	-0-	-753	-0-	114 20	1 9	2647	3	N	18	192	1			15
11	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	80 13	1 9	1947	3	N	12					27
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	14	5	1			36
01	2790	X	2638	-0-	-152	-0-	111 6	1 9	2521	3	N	5	2	1			39
*02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	137	1	3558	3	N	-0-					39

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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
09	2730	X	2529	-0-	-201	-0-	2529	2			N	-0-					80
10	2821	X	410	-0-	-2411	-0-	410	2			N	-0-					80
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					80
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					80
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					80
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PASO REAL (7350) 69487 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-ENTERPRISE WELL #: 1 RRCID -> 205725 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7854 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

EL COYOTE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230641 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2 EXT	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

EL COYOTE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 248016 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		82	-0-	82	82	82	2			Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					22

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

09	13770	X	-0-	-0-	-13770	-0-					Y	-0-					-0-
10	14229	X	8436	-0-	-5793	-0-	282	1	8154	2	Y	-0-					-0-
11	13770	X	5346	-0-	-8424	-0-	177	1	5169	2	Y	-0-					-0-
12	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	150	1	4009	2	Y	-0-					-0-
01	8432	X	4054	-0-	-4378	-0-	159	1	3895	2	Y	-0-					-0-
02	7616	X	3471	-0-	-4145	-0-	134	1	3337	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

09	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	2			N	-0-					53
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					53
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					53
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					53
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	N	1					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

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-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MCRAE, NATHAN D. 555862
DE GUERRA, M. S. WELL #: RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2004

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

09	1539	R	1539	-0-	-0-	-0-	61	1	1476	2	N	2	125	1			20
							2	9									
10	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	45	1	1104	2	N	-0-					20
11	2236	R	2236	-0-	-0-	-0-	89	1	2136	2	N	10					30
							11	9									
12	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					30
01	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					30
02	2044	#	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					30

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

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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

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-
02	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

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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	750 X	-0-	-0-	-750	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PENITAS (5300 BOX) 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 C RRCID -> 012448 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 128961 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENITAS (5500 MISSION) 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 U RRCID -> 012450 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

PENITAS (7400) 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 084378 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		1059	-0-	1059	1915	1059	2			Y	-0-					24
10	2746	N	831	-0-	-1915	-0-	831	2			Y	-0-					24
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					24
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					24
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					24
*02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MARTIN,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 157752 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3000	N	3159	-0-	159	397	3159	2			N	-0-					-0-
10	2877	N	2480	-0-	-397	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604

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
02	14B2 EXT		1590	-0-	1590	1590	1590	2			N	-0-					15

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174704 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721

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
02	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

09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					146
10	1054	N	688	-0-	-366	-0-	688	2			N	-0-					146
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					146
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					146
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					146
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					146

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3000	N	3449	-0-	449	449	3449	2			N	-0-					86
10	3100	N	2708	-0-	-392	57	2708	2			N	-0-					86
11	1766	N	1709	-0-	-57	-0-	1709	2			N	-0-					86
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					86
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					86
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					86

PEPITO (LOBO) 70550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAKER RESOURCES LLC 689172
MARTIN, J. C. III WELL #: 1 RRCID -> 137900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	X	793	-0-	-47	-0-	793	2			N	-0-					76
10	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					76
11	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					76
12	899	X	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					76
01	899	X	838	-0-	-61	-0-	838	2			N	-0-					76
*02	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2008

ORDNER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 206918 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8304 - 8308

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
02	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

09	4350	X	1804	-0-	-2546	-0-	1786	2	18	9	Y	16					154
10	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					154
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					154
12	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					154
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					154
*02	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5616	2	13	9	Y	12					166

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3122	R	3122	-0-	-0-	-0-	76	1	3046	2	N	-0-					125
10	3100	#	2828	-0-	-272	-0-	69	1	2756	2	N	3					128
							3	9									
11	3000	#	2338	-0-	-662	-0-	57	1	2266	2	N	14					142
							15	9									
12	3224	#	2140	-0-	-1084	-0-	52	1	2087	2	N	1					143
							1	9									
01	3224	#	2207	-0-	-1017	-0-	54	1	2149	2	N	4					147
							4	9									
*02	2966	R	2966	-0-	-0-	-0-	72	1	2893	2	N	1					148
							1	9									

PETERS (ARGO - 2200) 70840 055 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -H- WELL #: H 1 RRCID -> 012486 COMPL. DATE 06/08/1960 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST) 70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -D- WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS (1700) 70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -F- WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, EAST (FRIO 1700) 70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	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
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-
02	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

09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2850				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 #: 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)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1886	-0-	-64 B	-0-	402	1	1416	3	Y	62	64	1			66
							68	9									
10	2015	N	1958	-0-	-57 B	-0-	355	1	1526	3	Y	70	63	1			73
							77	9									
11	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	353	1	1635	3	Y	84	74	1			83
							92	9									
12	1953	N	1457	-0-	-496 B	-0-	164	1	1219	3	Y	67	49	1			101
							74	9									
01	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	1996	3	21	9	Y	19	22	1	82	7	16
*02	2292	N	2292	-0-	-0- B	-0-	125	1	2142	3	Y	23	22	1			17
							25	9									

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10 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-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

09	3750	X	3440	-0-	-310 B	-0-	735	1	2581	3	Y	113	118	1			124
							124	9									
10	3658	X	3478	-0-	-180 B	-0-	629	1	2713	3	Y	124	113	1			135
							136	9									
11	3540	X	2423	-0-	-1117 B	-0-	411	1	1904	3	Y	98	109	1			124
							108	9									
12	3658	X	-0-	-0-	-3658 B	-0-					Y	-0-	124	1			-0-
01	3565	X	2930	-0-	-635 B	-0-	2879	3	51	9	Y	46	27	1			19
*02	4204	X	4204	-0-	-0- B	-0-	229	1	3928	3	Y	43	40	1			22
							47	9									

D. C. R. C. WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148

09	2880	X	-0-	-0-	-2880 B	-0-					N	-0-					81
10	2976	X	2347	-0-	-629 B	-0-	439	1	1891	3	N	15					96
							17	9									
11	4040	X	4040	-0-	-0- B	-0-	705	1	3266	3	N	63					159
							69	9									
12	3533	X	3533	-0-	-0- B	-0-	417	1	3096	3	N	18	177	1			-0-
							20	9									
01	3465	X	3465	-0-	-0- B	-0-	3342	3	123	9	N	112	31	1			81
02	3136	X	2813	-0-	-323 B	-0-	151	1	2593	3	N	63	26	1			118
							69	9									

LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

09	4530	X	3711	-0-	-819 B	-0-	817	1	2870	3	N	22					58
							24	9									
10	4681	X	3901	-0-	-780 B	-0-	731	1	3147	3	N	21					79
							23	9									
11	4530	X	3891	-0-	-639 B	-0-	684	1	3166	3	N	37					116
							41	9									
12	4092	X	3665	-0-	-427 B	-0-	435	1	3219	3	N	10					126
							11	9									
01	3906	X	3759	-0-	-147 B	-0-	3675	3	84	9	N	76	34	1			168
02	3640	X	3239	-0-	-401 B	-0-	174	1	2988	3	N	70	30	1			208
							77	9									

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4 WELL #: 204 RRCID -> 241710 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3171	-0-	-429 B	-0-	699	1	2457	3	N	14					95
							15	9									
10	3627	X	3179	-0-	-448 B	-0-	595	1	2561	3	N	21					116
							23	9									
11	3510	X	3276	-0-	-234 B	-0-	578	1	2675	3	N	21					137
							23	9									
12	4845	X	4845	-0-	-0- B	-0-	575	1	4261	3	N	8					145
							9	9									
01	3819	X	3819	-0-	-0- B	-0-	3725	3	94	9	N	85	34	1			196
*02	3202	X	3202	-0-	-0- B	-0-	3132	3	70	9	N	64	199	1			61

LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

09	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					28
10	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					28
11	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					28
12	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					28
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	28	7			-0-
02	0	X	-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

09	510	N	253	-0-	-257	-0-	56	1	197	3	N	-0-					-0-
10	465	N	378	-0-	-87	-0-	71	1	307	3	N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	78	1	363	3	N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	492	3	10	9	N	9	5	1			4
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	22	1	373	3	N	4	4	1			4
							4	9									

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

09	60	#	-0-	-0-	-60	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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

09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	359	1	3307	3	N	7					155
							8	9									
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	276	1	3240	3	N	2					157
							2	9									
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	359	1	4434	3	N	3					160
							3	9									
12	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	321	1	3483	3	N	26	179	1			7
							29	9									
01	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	315	1	2678	3	N	2					9
							2	9									
*02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	406	1	3992	3	N	7					16
							8	9									

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					60
02	0	N	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
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					78
10	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					78
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
01	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					78
02	84	X	NO RPT	-0-	-84	-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
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					143
10	341	X	101	-0-	-240	-0-	101	2			N	-0-					143
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
01	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					143
02	84	X	NO RPT	-0-	-84	-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
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
02	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

09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	522	1	2972	3	N	-0-					38
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	520	1	3074	3	N	8					46
							9	9									
11	3210	X	3123	-0-	-87	-0-	485	1	2634	3	N	4					50
							4	9									
12	3317	X	2338	-0-	-979	-0-	355	1	1983	3	N	-0-					50
01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	513	1	3893	3	N	1					51
							1	9									
*02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	520	1	2798	3	N	-0-					51

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

09	540	X	321	-0-	-219	-0-	48	1	273	3	N	-0-					117
10	558	X	478	-0-	-80	-0-	69	1	407	3	N	2					119
							2	9									
11	540	X	499	-0-	-41	-0-	78	1	421	3	N	-0-					119
12	496	X	438	-0-	-58	-0-	66	1	371	3	N	1					120
							1	9									
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					120
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					120

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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					147
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					147
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) //CONT.// 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

	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
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	132 590	1 9	448	2	Y	536	416	1		353
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	128 538	1 9	518	2	Y	489	520	1		322
11	870	N	677	-0-	-193	-0-	50 439	1 9	188	2	Y	399	525	1		196
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	121 483	1 9	610	2	Y	439	317	1		318
01	899	N	761	-0-	-138	-0-	137 256	1 9	368	2	Y	233	209	1		342
*02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	142 436	1 9	404	2	Y	396	212	1		526

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	SI MULT	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

09	1080	N	972	-0-	-108	-0-	461	1	460	2	Y	46	36	1			31
							51	9									
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	494	1	616	2	Y	43	45	1			29
							47	9									
11	1020	N	994	-0-	-26	-0-	455	1	503	2	Y	33	45	1			17
							36	9									
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	382	1	666	2	Y	38	27	1			28
							42	9									
01	1147	N	716	-0-	-431	-0-	417	1	277	2	Y	20	18	1			30
							22	9									
02	924	N	720	-0-	-204	-0-	403	1	278	2	Y	35	18	1			47
							39	9									

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 100 RRCID -> 156733 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7840 - 7862

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	880	1	796	2	Y	138	106	1			92
							152	9									
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	903	1	401	2	Y	124	133	1			83
							136	9									
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	954	1	764	2	Y	102	134	1			51
							112	9									
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	429	1	552	2	Y	113	81	1			83
							124	9									
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	763	1	752	2	Y	59	53	1			89
							65	9									
*02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	577	1	405	2	Y	101	54	1			136
							111	9									

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 #: 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
09	12	N	-0-	-0-	-12	-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-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	56	1	189	2	Y	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	61	1	248	2	Y	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	59	1	224	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	162	-0-	-86	-0-	27	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	128	-0-	-182	-0-	35	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	95	-0-	-157	-0-	25	1	70	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	2448	-0-	-132	-0-	552	1	1874	2	Y	20	16	1			13
							22	9									
10	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	596	1	2425	2	Y	18	19	1			12
							20	9									
11	2640	N	2438	-0-	-202	-0-	506	1	1915	2	Y	15	20	1			7
							17	9									
12	2542	N	1971	-0-	-571	-0-	324	1	1628	2	Y	17	12	1			12
							19	9									
01	2883	N	1389	-0-	-1494	-0-	373	1	1006	2	Y	9	8	1			13
							10	9									
02	2268	N	1121	-0-	-1147	-0-	288	1	818	2	Y	14	8	1			19
							15	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	37	1	128	2	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	105	-0-	-75	-0-	22	1	83	2	N	-0-					-0-
12	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	17	1	47	2	N	-0-					-0-
02	112	N	39	-0-	-73	-0-	10	1	29	2	N	-0-					-0-

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10495 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
10	775	N	524	-0-	-251	-0-	236	1	258	2	N	27					295
							30	9									
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	537	1	237	2	N	18					313
							20	9									
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	247	1	123	2	N	9					322
							10	9									
01	527	N	170	-0-	-357	-0-	96	1	68	2	N	5					327
							6	9									
*02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	93	1	860	2	N	33					360
							36	9									

PITA ISLAND (I-79) 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276

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-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-02) 71723 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 11R RRCID -> 151762 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 14975 PERF.10259 - 10264

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279

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
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1860 N	938	-0-	-922	-0-	130 7	1 9	801	2	N	6					81
10	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	280	1	1857	2	N	-0-					81
11	1860 N	1198	-0-	-662	-0-	300 3	1 9	895	2	N	3					84
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	310 6	1 9	1455	2	N	5					89
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	310 23	1 9	1637	2	N	21					110
*02	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	310 32	1 9	1499	2	N	29					139

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	3000	N	3164	-0-	164	164	3164	5			N	-0-					7
10	401	N	237	-0-	-164	-0-	183	5	54	9	N	49	27	1			29
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	578	5	180	9	N	164	162	1			31
12	3100	N	7152	-0-	4052	4052	7152	5			Y	-0-	31	1			-0-
01	1612		1416	-0-	-196	3856	1275	5	141	9	Y	128	112	1			16
02	1456		NO RPT	-0-	-1456	2400					Y	NO RPT					16

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	3360	#	249	-0-	-3111	-0-	48	1	195	2	N	5					202
							6	9									
10	2852	#	1404	-0-	-1448	-0-	276	1	1125	2	N	3					205
							3	9									
11	2760	#	2221	-0-	-539	-0-	360	1	1857	2	N	4					209
							4	9									
12	2852	#	2084	-0-	-768	-0-	372	1	1712	2	N	-0-					209
01	1744	R	1744	-0-	-0-	-0-	372	1	1372	2	N	-0-					209
02	2072	#	1234	-0-	-838	-0-	288	1	945	2	N	1					210
							1	9									

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
09	390	N	21	-0-	-369	-0-	14	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	304	-0-	-161	-0-	216	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	330	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	270	1	219	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	221	-0-	-244	-0-	142	1	79	2	Y	-0-					-0-
*02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	319	1	164	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

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-
02	14B	DENY	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	2			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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLYMOUTH (9170) 72043 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PHILLIPS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181377 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239

09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	5			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	5			N	-0-					-0-
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	5			N	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	5			N	-0-					-0-
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	5			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (4300) 72044 532 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
RUSSELL, STELLA WELL #: 1 G RRCID -> 044646 COMPL. DATE 04/26/1968 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (5100) 72044 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
ROOTS, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 093688 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861

MARTINEZ, M. WELL #: 4 RRCID -> 122996 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 9132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1017	-0-	-303	-0-	88	1	929	2	Y	-0-	8	1			1
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	145	1	1639	2	Y	1					2
							1	9									
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	156	1	1703	2	Y	-0-					2
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	100	1	1180	2	Y	7					9
							8	9									
01	1798	N	517	-0-	-1281	-0-	44	1	473	2	Y	-0-					9
02	1736	N	632	-0-	-1104	-0-	54	1	577	2	Y	1	8	1			2
							1	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	1742	-0-	-808	-0-	151	1	1591	2	Y	-0-	16	1			2
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	177	1	2003	2	Y	-0-					2
11	2250	N	1725	-0-	-525	-0-	145	1	1580	2	Y	-0-					2
12	3100	N	3142	-0-	42	42	244	1	2881	2	Y	15					17
							17	9									
01	2229	N	2187	-0-	-42	-0-	184	1	2003	2	Y	-0-					17
*02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	197	1	2091	2	Y	3	18	1			2
							3	9									

URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	31	1	325	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	326	2	Y	1					1
							1	9									
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	2	Y	-0-					1
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	Y	1					2
							1	9									
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	28	1	306	2	Y	-0-					2
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	205	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	-0-	2	1			6
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	12	1	130	2	Y	-0-					6
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					6
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	Y	1					7
							1	9									
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	2	Y	-0-					7
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	Y	-0-	4	1			3

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
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	Y	1					1
							1	9									
11	300	N	218	-0-	-82	-0-	18	1	200	2	Y	-0-					1
12	341	N	214	-0-	-127	-0-	17	1	196	2	Y	1					2
							1	9									
01	279	N	225	-0-	-54	-0-	19	1	206	2	Y	-0-					2
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	15	1	163	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
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	83	1	873	2	Y	-0-	7	1			1
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	86	1	973	2	Y	-0-					1
11	960	N	803	-0-	-157	-0-	67	1	736	2	Y	-0-					1
12	992	N	835	-0-	-157	-0-	65	1	764	2	Y	5					6
							6	9									
01	992	N	868	-0-	-124	-0-	73	1	795	2	Y	-0-					6
*02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	73	1	779	2	Y	-0-	5	1			1

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
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
02	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
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	166	1	1745	2	Y	-0-	11	1			1
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	158	1	1785	2	Y	-0-					1
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	158	1	1730	2	Y	-0-					1
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	146	1	1723	2	Y	10					11
							11	9									
01	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	134	1	1450	2	Y	-0-					11
*02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	143	1	1519	2	Y	2	12	1			1
							2	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
09	930	N	890	-0-	-40	-0-	77	1	813	2	Y	-0-	6	1			1
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	77	1	871	2	Y	-0-					1
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	73	1	798	2	Y	-0-					1
12	930	N	847	-0-	-83	-0-	66	1	775	2	Y	5					6
							6	9									
01	961	N	785	-0-	-176	-0-	66	1	719	2	Y	-0-					6
*02	812	N	746	-0-	-66	-0-	64	1	682	2	Y	-0-	5	1			1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	101	1	1067	2	Y	-0-	9	1			1
10	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	93	1	1050	2	Y	-0-					1
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	100	1	1088	2	Y	-0-					1
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	95	1	1120	2	Y	7					8
							8	9									
01	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	91	1	985	2	Y	-0-					8
*02	1120	N	1092	-0-	-28	-0-	94	1	997	2	Y	1	8	1			1
							1	9									

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

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
02	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

09	3630	X	3272	-0-	-358	-0-	585	1	2632	2	Y	50					182
							55	9									
10	3038	X	2534	-0-	-504	-0-	455	1	2016	2	Y	57	187	1			52
							63	9									
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	615	1	2838	2	Y	67					119
							74	9									
12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	671	1	3390	2	Y	40					159
							44	9									
01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	458	1	3146	2	Y	31					190
							34	9									
*02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	514	1	2524	2	Y	25					215
							28	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

09	3240	X	2776	-0-	-464	-0-	241	1	2535	2	Y	-0-	17	1			2
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	253	1	2856	2	Y	-0-					2
11	2670	X	2654	-0-	-16	-0-	223	1	2431	2	Y	-0-					2
12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	217	1	2567	2	Y	15					17
							17	9									
01	2759	N	2367	-0-	-392	-0-	200	1	2167	2	Y	-0-					17
02	2464	N	2418	-0-	-46	-0-	208	1	2207	2	Y	3	18	1			2
							3	9									

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	2	1	7	2	N	-0-					34
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	75	1	515	2	N	8	16	1			27
							9	9									
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	114	1	560	2	N	4					31
							4	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
09	630	N	460	-0-	-170	-0-	40	1	420	2	Y	-0-	9	1			51
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	410	2	Y	-0-					51
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	61	1	668	2	Y	-0-					51
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	47	1	552	2	Y	3					54
							3	9									
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	40	1	438	2	Y	-0-					54
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	330	2	Y	1	11	1			44
							1	9									

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	252	1	1136	2	Y	6					13
							7	9									
10	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	259	1	1145	2	Y	6					19
							7	9									
11	1470	N	1263	-0-	-207	-0-	224	1	1032	2	Y	6					25
							7	9									
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	240	1	1210	2	Y	12					37
							13	9									
01	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	174	1	1192	2	Y	20	37	1			20
							22	9									
*02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	224	1	1102	2	Y	8					28
							9	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
09	3390	X	2097	-0-	-1293	-0-	379	1	1708	2	Y	9					20
							10	9									
10	3069	X	2306	-0-	-763	-0-	423	1	1872	2	Y	10					30
							11	9									
11	2760	X	2048	-0-	-712	-0-	363	1	1675	2	Y	9					39
							10	9									
12	2480	X	1911	-0-	-569	-0-	313	1	1580	2	Y	16					55
							18	9									
01	2387	X	1781	-0-	-606	-0-	223	1	1530	2	Y	25	47	1			33
							28	9									
02	1904	N	1789	-0-	-115	-0-	301	1	1476	2	Y	11					44
							12	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
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	109	1	1153	2	Y	-0-	9	1			1
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	108	1	1223	2	Y	-0-					1
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	100	1	1086	2	Y	-0-					1
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	98	1	1154	2	Y	7					8
							8	9									
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	103	1	1119	2	Y	-0-					8
*02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	101	1	1074	2	Y	1	8	1			1
							1	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
09	1260	N	965	-0-	-295	-0-	175	1	786	2	Y	4					4
							4	9									
10	961	N	955	-0-	-6	-0-	175	1	776	2	Y	4					8
							4	9									
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	166	1	766	2	Y	4					12
							4	9									
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	174	1	881	2	Y	10					22
							11	9									
01	3100	N	3995	-0-	895	895	500	1	3433	2	Y	56	76	1			2
							62	9									
*02	1766	N	871	-0-	-895	-0-	146	1	718	2	Y	6					8
							7	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
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	31	1	328	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	30	1	336	2	Y	1					1
							1	9									
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	27	1	294	2	Y	-0-					1
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	27	1	314	2	Y	2					3
							2	9									
01	372	N	281	-0-	-91	-0-	24	1	257	2	Y	-0-					3
*02	308	N	299	-0-	-9	-0-	26	1	273	2	Y	-0-	2	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
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	219	1	510	2	Y	9	95	1			18
							10	9									
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	246	1	508	2	Y	2					20
							2	9									
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	203	1	576	2	Y	6					26
							7	9									
12	775	N	735	-0-	-40	-0-	159	1	566	2	Y	9					35
							10	9									
01	744	N	659	-0-	-85	-0-	91	1	567	2	Y	1					36
							1	9									
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	108	1	540	2	Y	10					46
							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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	179	1	1788	2	N	5					5
							647	3	6	9							
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	160	1	1474	2	N	-0-					5
							542	3									
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	145	1	1442	2	N	-0-					5
							510	3									
12	2294	N	1623	-0-	-671	-0-	112	1	1105	2	N	7					12
							398	3	8	9							
01	2201	N	1733	-0-	-468	-0-	110	1	1199	2	N	2					14
							422	3	2	9							
02	1960	N	1395	-0-	-565	-0-	83	1	980	2	N	1					15
							331	3	1	9							

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

09	1230	N	970	-0-	-260	-0-	66	1	663	2	N	-0-					-0-
							241	3									
10	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	74	1	679	2	N	-0-					-0-
							249	3									
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	73	1	728	2	N	-0-					-0-
							259	3									
12	992	N	975	-0-	-17	-0-	68	1	667	2	N	-0-					-0-
							240	3									
01	992	N	956	-0-	-36	-0-	62	1	662	2	N	-0-					-0-
							232	3									
02	980	N	858	-0-	-122	-0-	51	1	603	2	N	-0-					-0-
							204	3									

URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	1470	X	660	-0-	-810	-0-	38	1	622	2	Y	-0-					4
10	892	X	892	-0-	-0-	-0-	22	1	870	2	Y	-0-					4
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	7	1	613	2	Y	-0-					4
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					4
01	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	2			Y	-0-					4
*02	2800	N	3325	-0-	525	525	3325	2			Y	-0-					4

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	111	1	1836	2	Y	-0-					10
10	1600	N	2126	-0-	526	526	52	1	2074	2	Y	-0-					10
11	2440	N	1914	-0-	-526	-0-	22	1	1892	2	Y	-0-					10
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					10
01	2139	N	1938	-0-	-201	-0-	1938	2			Y	-0-					10
*02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	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
09	390	X	340	-0-	-50	-0-	19	1	321	2	Y	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	11	1	452	2	Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	4	1	333	2	Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	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
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	197	1	3261	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
10	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	61	1	2434	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
11	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	30	1	2527	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3664	2	3	9	Y	3	2	1			7
01	3565	X	2850	-0-	-715	-0-	2847	2	3	9	Y	3	2	1			8
02	3220	X	2806	-0-	-414	-0-	2803	2	3	9	Y	3	6	1			5

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
09	3540	X	3100	-0-	-440	-0-	177	1	2923	2	Y	-0-					62
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	64	1	2583	2	Y	-0-					62
11	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	16	1	1363	2	Y	-0-					62
12	3441	X	349	-0-	-3092	-0-	349	2			Y	-0-					62
01	3193	X	196	-0-	-2997	-0-	196	2			Y	-0-					62
02	2884	X	234	-0-	-2650	-0-	234	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
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	14	1	565	2	Y	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	7	1	621	2	Y	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
*01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	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
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	552	2	Y	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	24	1	949	2	Y	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	8	1	662	2	Y	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
*01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	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
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	54	1	894	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	38	1	1516	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	11	1	913	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1594	2	6	9	Y	5	4	1			5
*01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2043	2	8	9	Y	7	4	1			8
*02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1856	2	7	9	Y	6	12	1			2

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
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	42	1	690	2	Y	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	18	1	715	2	Y	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	8	1	646	2	Y	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
*01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
*02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	280	1	4623	2	Y	8	5	1			8
							9	9									
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	82	1	3314	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
11	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	44	1	3701	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
12	5177	X	3154	-0-	-2023	-0-	3147	2	7	9	Y	6	5	1			8
01	5146	X	3397	-0-	-1749	-0-	3387	2	10	9	Y	9	5	1			12
02	4592	X	2906	-0-	-1686	-0-	2897	2	9	9	Y	8	17	1			3

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	67	1	1108	2	Y	-0-					3
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	32	1	1289	2	Y	-0-					3
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	14	1	1152	2	Y	-0-					3
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					3
*01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					3
*02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					3

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	73	1	1201	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	34	1	1348	2	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	13	1	1131	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1131	2	7	9	Y	6	5	1			3
01	1333	N	1107	-0-	-226	-0-	1097	2	10	9	Y	9	5	1			7
*02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	971	2	7	9	Y	6	13	1			-0-

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	53	1	546	2	Y	-0-					24
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	100	1	827	2	Y	-0-					24
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	82	1	805	2	Y	-0-					24
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	93	1	838	2	Y	-0-					24
*01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	102	1	1010	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
*02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	108	1	723	2	Y	-0-					24

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	2700	X	2370	-0-	-330	-0-	207	1	2115	2	Y	44					44
							48	9									
10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	287	1	2367	2	Y	45	89	1			-0-
							50	9									
11	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	235	1	2295	2	Y	52					52
							57	9									
12	2635	X	2467	-0-	-168	-0-	240	1	2172	2	Y	50	96	1			6
							55	9									
01	2697	X	2330	-0-	-367	-0-	210	1	2069	2	Y	46					52
							51	9									
02	2436	X	2170	-0-	-266	-0-	275	1	1839	2	Y	51	98	1			5
							56	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
09	3420	X	3270	-0-	-150	-0-	288	1	2947	2	Y	32					42
							35	9									
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	365	1	3004	2	Y	33	70	1			5
							36	9									
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	313	1	3053	2	Y	38					43
							42	9									
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	339	1	3064	2	Y	36	70	1			9
							40	9									
01	3410	X	3340	-0-	-70	-0-	304	1	2999	2	Y	34					43
							37	9									
02	3080	X	2939	-0-	-141	-0-	377	1	2522	2	Y	36	71	1			8
							40	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

09	4200	X	4176	-0-	-24	-0-	228	1	3761	2	Y	170	112	1			117
							187	9									
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	95	1	3822	2	Y	159	214	1			62
							175	9									
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	46	1	3888	2	Y	135	102	1			95
							149	9									
12	4216	X	4206	-0-	-10	-0-	4045	2	161	9	Y	146	112	1			129
01	4309	X	4188	-0-	-121	-0-	3977	2	211	9	Y	192	112	1			209
02	3892	X	3795	-0-	-97	-0-	3621	2	174	9	Y	158	336	1			31

MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

09	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	539	1	8919	2	Y	76	50	1			62
							84	9									
10	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	224	1	9006	2	Y	72	97	1			37
							79	9									
11	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	106	1	8933	2	Y	61	46	1			52
							67	9									
12	9610	X	9171	-0-	-439	-0-	9099	2	72	9	Y	65	50	1			67
01	9610	X	8898	-0-	-712	-0-	8802	2	96	9	Y	87	51	1			103
02	8680	X	8440	-0-	-240	-0-	8361	2	79	9	Y	72	152	1			23

WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110

09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	106	1	1087	2	Y	8					68
							9	9									
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	153	1	1258	2	Y	8	24	1			52
							9	9									
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	129	1	1258	2	Y	10					62
							11	9									
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	152	1	1375	2	Y	9	18	1			53
							10	9									
01	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	125	1	1234	2	Y	9					62
							10	9									
*02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	161	1	1078	2	Y	9	18	1			53
							10	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	163	1	1668	2	Y	-0-					2
10	1600	N	1978	-0-	378	378	213	1	1751	2	Y	13					15
							14	9									
11	2293	N	1915	-0-	-378	-0-	178	1	1737	2	Y	-0-					15
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	192	1	1734	2	Y	20					35
							22	9									
*01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	171	1	1683	2	Y	136	171	1			-0-
							150	9									
*02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	220	1	1470	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURIO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137795 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8770 - 8783

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2017 - PLUGGED 09/26/17

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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTILLA (FRIO) //CONT.// 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 94 RRCID -> 277642 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263

09	13080	X	5677	-0-	-7403	-0-	3825	1	1852	2	Y	-0-					-0-
10	13454	X	5889	-0-	-7565	-0-	4183	1	1706	2	Y	-0-					-0-
11	12960	X	5389	-0-	-7571	-0-	3599	1	1790	2	Y	-0-					-0-
12	12090	X	5001	-0-	-7089	-0-	2760	1	2241	2	Y	-0-					-0-
01	9889	X	5529	-0-	-4360	-0-	3552	1	1977	2	Y	-0-					-0-
*02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	3273	1	1681	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

09	90	N	71	-0-	-19	-0-	48	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	51	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	48	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	53	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	63	1	35	2	Y	-0-					-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	51	1	26	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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 #: 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (7050 SAND) 72484 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 71 RRCID -> 209887 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 20 RRCID -> 099017 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 8747 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 7 L RRCID -> 111533 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 74 RRCID -> 148047 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8765 - 8860

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/21/2017

WELDER, MINNIE S. WELL #: 10 RRCID -> 174037 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076

09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					2
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					2
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					2
12	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	1992	1	1617	2	Y	-0-					2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	X	-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	819	-0-	819	819	452	1	367	2	Y	-0-					-0-
01	4226	X	3407	-0-	-819	-0-	2189	1	1218	2	Y	-0-					-0-
*02	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	1477	1	759	2	Y	-0-					-0-

PORTILLA, SW. (6200) 72490 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 81 U RRCID -> 167602 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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
02	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

09	2430 X	1092	-0-	-1338	-0-	231	1	798	3	N	57					100
						63	9									
10	2511 X	1798	-0-	-713	-0-	391	1	1319	3	N	80					180
						88	9									
11	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	578	1	1933	3	N	92	188	1			84
						101	9									
12	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	579	1	1961	3	N	171	190	1			65
						188	9									
01	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	540	1	1926	3	N	114					179
						125	9									
*02	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	551	1	1970	3	N	110	189	1			100
						121	9									

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270

09	8940 X	5609	-0-	-3331	-0-	318	1	4965	2	Y	296	168	1			327
						326	9									
10	9238 X	7334	-0-	-1904	-0-	434	1	6505	2	Y	359	481	1			205
						395	9									
11	8940 X	8210	-0-	-730	-0-	492	1	7247	2	Y	428	440	1			193
						471	9									
12	9238 X	8460	-0-	-778	-0-	512	1	7433	2	Y	468	289	1			372
						515	9									
01	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	516	1	7361	2	Y	482	510	1			344
						530	9									
02	6636 X	NO RPT	-0-	-6636	-0-					Y	NO RPT					344

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2010	N	1553	-0-	-457	-0-	82 243	1 9	1228	2	Y	221	221	1			-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	106 299	1 9	1519	2	Y	272	272	1			-0-
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	108 356	1 9	1523	2	Y	324	324	1			-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	108 329	1 9	1493	2	Y	299	299	1			-0-
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	104 308	1 9	1510	2	Y	280	280	1			-0-
02	1736	#	NO RPT	-0-	-1736	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780		2331	-0-	-1449	2471	61 1236	1 9	1034	2	Y	1124	1098	1			155
10	3906		2771	-0-	-1135	1336	75 1477	1 9	1219	2	Y	1343	1466	1			32
11	3780		3038	-0-	-742	594	83 1638	1 9	1317	2	Y	1489	1372	1			149
12	3630	R	3036	-0-	-594	-0-	89 1662	1 9	1285	2	Y	1511	1473	1			187
01	2905	R	2905	-0-	-0-	-0-	83 1598	1 9	1224	2	Y	1453	1460	1			180
02	2492	#	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT					180

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-9) 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C" WELL #: RRCID -> 141709 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9572 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2009

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT - B WELL #: 1 RRCID -> 147374 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

09	12780 X	9990	-0-	-2790	-0-	587	1	9352	2	Y	46	46	1			-0-
						51	9									
10	13625 X	13625	-0-	-0-	-0-	800	1	12755	2	Y	64	64	1			-0-
						70	9									
11	14564 X	14564	-0-	-0-	-0-	889	1	13603	2	Y	65	65	1			-0-
						72	9									
12	14177 X	14177	-0-	-0-	-0-	915	1	13175	2	Y	79	79	1			-0-
						87	9									
01	13691 X	13691	-0-	-0-	-0-	921	1	12715	2	Y	50	50	1			-0-
						55	9									
02	12320 X	NO RPT	-0-	-12320	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9598 - 9632

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	26520 #	13606	-0-	-12914	-0-	300	1	12967	2	N	308	179	1			240
						339	9									
10	29667 #	23806	-0-	-5861	-0-	405	1	22884	2	N	470	540	1			170
						517	9									
11	28710 #	25014	-0-	-3696	-0-	450	1	24123	2	N	401	542	1			29
						441	9									
12	29667 #	23325	-0-	-6342	-0-	1395	1	21537	2	N	357	322	1			64
						393	9									
01	23467 #	16555	-0-	-6912	-0-	1364	1	14899	2	N	265	172	1			157
						292	9									
02	21504 #	NO RPT	-0-	-21504	-0-					N	NO RPT					157

POTRERO FARIAS (G-94) 72653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 113166 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35193	R	35193	-0-	-0-	-0-	35019	3	174	9	Y	158	177	1			116
10	40086	X	40086	-0-	-0-	-0-	39845	3	241	9	Y	219	174	1			161
11	51912		42861	-0-	-9051	-0-	42598	3	263	9	Y	239	160	1			240
12	34937		30966	-0-	-3971	-0-	30771	3	195	9	Y	177	319	1			98
01	34937		31397	-0-	-3540	-0-	31195	3	202	9	Y	184					282
*02	33238		32397	-0-	-841	-0-	32170	3	227	9	Y	206	356	1			132

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
09	5730	#	4606	-0-	-1124	-0-	367	1	4236	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
10	4800	R	4800	-0-	-0-	-0-	416	1	4365	3	Y	17	14	1			9
							19	9									
11	5640	#	4570	-0-	-1070	-0-	428	1	4103	3	Y	35	23	1			21
							39	9									
12	5828	#	3760	-0-	-2068	-0-	302	1	3412	3	Y	42	63	1			-0-
							46	9									
01	5146	#	4591	-0-	-555	-0-	344	1	4215	3	Y	29					29
							32	9									
*02	4612	R	4612	-0-	-0-	-0-	378	1	4212	3	Y	20	35	1			14
							22	9									

POTRERO FARIAS, S. (G-55) 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209687 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8692 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	480	-0-	-180	-0-	38	1	442	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	44	1	427	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	29	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	35	1	424	3	Y	-0-					-0-
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	456	3	Y	-0-					-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	357	-0-	-93	-0-	28	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	179	-0-	-541	-0-	17	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	283	-0-	-89	-0-	23	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	131	-0-	-86	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-

POTRERO LOPENA, S. (G 81-87) 72660 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MERRITT OPERATING, INC. 561368
STATE TRACT 303 WELL #: 1A RRCID -> 260903 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7298 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	#	274	-0-	-206	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	496	#	375	-0-	-121	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	480	#	396	-0-	-84	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	403	#	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*02	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRADO (GOVT. WELLS LOWER) 72844 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
K. M. F. C-2 WELL #: 703 RRCID -> 170768 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3596 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2017 - P/A 12/20/17

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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	111	-0-	111	613	111	2			N	-0-					-0-
10	649	N	36	-0-	-613	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	5			N	-0-					-0-
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	5			N	-0-					-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (MCCARTNEY SAND) 72946 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 254891 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (MURCHISON) //CONT.// 72946 532 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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-
02	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
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (FRIO 5200) 72947 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193952 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5292 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09		1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	1			N	-0-					-0-
10		1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1085	1	21	3	N	-0-					-0-
11		1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1050	1	9	3	N	-0-					-0-
12		1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1085	1	38	3	N	-0-					-0-
01		1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1085	1	515	3	N	-0-					-0-
*02		997	N	997	-0-	-0-	-0-	980	1	17	3	N	-0-					-0-

PREMONT, NW. (2630) 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	32	-0-	32	112	32	1			N	-0-					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
02	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
09		1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					111
10		1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					111
11		1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					111
12		1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1432	2			N	-0-					111
01		1581	N	1361	-0-	-220	-0-	1361	2			N	-0-					111
02		1372	N	1278	-0-	-94	-0-	1275	2	3	9	N	3					114

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
09		4710	X	3804	-0-	-906	-0-	541	1	3112	2	Y	137	185	1	3	8	170
								151	9									
10		4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	737	1	4196	2	Y	10					180
								11	9									
11		4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	690	1	3741	2	Y	29					209
								32	9									
12		4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	711	1	3724	2	Y	34	186	1	4	8	53
								37	9									
01		4929	X	4524	-0-	-405	-0-	719	1	3746	2	Y	54					107
								59	9									
02		4452	X	4422	-0-	-30	-0-	660	1	3710	2	Y	47					154
								52	9									

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 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
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-
02	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
09	3210	X	959	-0-	-2251	-0-	953	2	6	9	N	5					137
10	3131	X	1296	-0-	-1835	-0-	1290	2	6	9	N	5					142
11	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2519	2	2	9	N	2					144
12	1953	X	172	-0-	-1781	-0-	172	2			N	-0-					144
01	1860	X	32	-0-	-1828	-0-	32	2			N	-0-					144
02	2352	X	2251	-0-	-101	-0-	2248	2	3	9	N	3					147

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
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					95
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					95
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					95
12	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	2			N	-0-					95
01	1054	N	957	-0-	-97	-0-	957	2			N	-0-					95
02	952	N	901	-0-	-51	-0-	901	2			N	-0-					95

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	3000	N	3762	-0-	762	762	3762	2			Y	-0-					-0-
10	4424	X	3662	-0-	-762	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-
11	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	2706	-0-	-1169	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	2755	-0-	-1120	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	2222	-0-	-1278	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		120	-0-	120	120	120	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		500	-0-	500	620	500	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		139	-0-	139	759	139	2			Y	-0-					-0-
12	857	X	98	-0-	-759	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
01	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	50	-0-	-90	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

09	3570	X	2266	-0-	-1304	-0-	2249	2	17	9	Y	15	12	1			16
10	3007	X	2699	-0-	-308	-0-	2681	2	18	9	Y	16	20	1			12
11	2820	X	2525	-0-	-295	-0-	2510	2	15	9	Y	14	9	1			17
12	2914	X	2397	-0-	-517	-0-	2379	2	18	9	Y	16	18	1			15
01	2697	X	2406	-0-	-291	-0-	2388	2	18	9	Y	16	18	1			13
02	2436	X	2179	-0-	-257	-0-	2164	2	15	9	Y	14	18	1			9

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

09	6120	X	5326	-0-	-794	-0-	5305	2	21	9	Y	19	15	1			19
10	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6739	2	43	9	Y	39	37	1			21
11	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6190	2	37	9	Y	34	20	1			35
12	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6363	2	45	9	Y	41	42	1			34
01	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6681	2	47	9	Y	43	45	1			32
*02	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6143	2	41	9	Y	37	46	1			23

A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2014

PRIMAVERA (5530) 73177 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WEST PRIMAVERA WELL #: 1 RRCID -> 208214 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5532 - 5538

09	3540	#	3278	-0-	-262	-0-	607	1	2647	2	N	22	87	1			118
							24	9									
10	3658	#	3322	-0-	-336	-0-	621	1	2673	2	N	25					143
							28	9									
11	3300	#	3094	-0-	-206	-0-	582	1	2482	2	N	27					170
							30	9									
12	3410	#	2970	-0-	-440	-0-	586	1	2353	2	N	28					198
							31	9									
01	3379	#	3129	-0-	-250	-0-	591	1	2491	2	N	43	179	1			62
							47	9									
02	3052	#	2490	-0-	-562	-0-	529	1	1958	2	N	3					65
							3	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
09	690	#	434	-0-	-256	-0-	81	1	353	2	N	-0-					37
10	713	#	537	-0-	-176	-0-	101	1	436	2	N	-0-					37
11	667	R	667	-0-	-0-	-0-	127	1	540	2	N	-0-					37
12	558	#	456	-0-	-102	-0-	91	1	365	2	N	-0-					37
01	948	R	948	-0-	-0-	-0-	182	1	766	2	N	-0-					37
*02	746	R	746	-0-	-0-	-0-	159	1	587	2	N	-0-					37

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
LASATER, GARLAND WELL #: 10 RRCID -> 186653 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					7
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					60
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					60
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					60
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					60

LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					15
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					15
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					15
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	201	2	N	-0-					15
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					15
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					15

PRONTO (LOBO) 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
S M K ENERGY CORPORATION 740742
MARCELA DE LOS SANTOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128019 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2007

PROSPERO (2ND HINNANT) 73287 502 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 177717 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187

PY (LOWER QUEEN CITY) 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 121 RRCID -> 276141 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10544 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	74040	X	53165	-0-	-20875 B	-0-	52755	3	410	9	Y	373	360	1			113
10	51685	X	51685	-0-	-0- B	-0-	51294	3	391	9	Y	355	362	1			106
11	54075	X	54075	-0-	-0- B	-0-	53622	3	453	9	Y	412	406	1			112
12	55087	X	55087	-0-	-0- B	-0-	54641	3	446	9	Y	405	449	1			68
01	57515	X	57515	-0-	-0- B	-0-	57014	3	501	9	Y	455	440	1			83
*02	50811	X	50811	-0-	-0- B	-0-	50419	3	392	9	Y	356	348	1			91

PINNELL YTURRIA WELL #: 122 RRCID -> 279814 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 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
09	127050	X	74630	-0-	-52420 B	-0-	74138	3	492	9	Y	447	390	1			123
10	95197	X	95197	-0-	-0- B	-0-	94473	3	724	9	Y	658	604	1			177
11	101892	X	101892	-0-	-0- B	-0-	101175	3	717	9	Y	652	650	1			179
12	118149	X	118149	-0-	-0- B	-0-	117399	3	750	9	Y	682	747	1			114
01	114088	X	114088	-0-	-0- B	-0-	113391	3	697	9	Y	634	629	1			119
*02	99684	X	99684	-0-	-0- B	-0-	99089	3	595	9	Y	541	524	1			136

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
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		24699	-0-	24699 B	24699	24493	3	206	9	Y	187	142	1			45
10	0		8522	-0-	8522 B	33221	8424	3	98	9	Y	89	104	1			30
11	130788	X	97567	-0-	-33221 B	-0-	96819	3	748	9	Y	680	557	1			153
12	127968	X	87071	-0-	-40897 B	-0-	86240	3	831	9	Y	755	788	1			120
01	127968	X	76308	-0-	-51660 B	-0-	75466	3	842	9	Y	765	744	1			141
02	115584	X	63683	-0-	-51901 B	-0-	63045	3	638	9	Y	580	572	1			149

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	6			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150		4767	-0-	-1383	-0-	4668	2	99	9	N	90					175
10	5952	#	4503	-0-	-1449	-0-	4412	2	91	9	N	83	183	1			75
11	5580	#	3960	-0-	-1620	-0-	3902	2	58	9	N	53					128
12	5580	#	4067	-0-	-1513	-0-	3922	2	145	9	N	132	179	1			81
01	4929	#	2258	-0-	-2671	-0-	2193	2	65	9	N	59					140
02	4452	#	971	-0-	-3481	-0-	967	2	4	9	N	4	4	1			140

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					57
10	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	1209	2			N	-0-					57
11	1380	N	891	-0-	-489	-0-	880	2	11	9	N	10					67
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1553	2	10	9	N	9					76
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					76
*02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1864	2	13	9	N	12					88

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A

09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					111
10	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					111
11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					111
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					111
01	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					111
*02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					111

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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ (LOBO) //CONT.// 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202984 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	1634	-0-	-1366	3903	66	1	1568	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	809	-0-	-2291	1612	33	1	776	2	N	-0-					-0-
11	679	X	678	-0-	-1	1611	28	1	650	2	N	-0-					-0-
12	2499		599	-0-	-1900	-0-	26	1	573	2	N	-0-					-0-
01	868		589	-0-	-279	-0-	25	1	564	2	N	-0-					-0-
*02	764		522	-0-	-242	-0-	17	1	505	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX) 74440 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 3 RRCID -> 224961 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200		505	-0-	-695	-0-	83	1	422	2	N	-0-					-0-
10	838	R	838	-0-	-0-	-0-	127	1	711	2	N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	96	1	380	2	N	-0-					-0-
12	527	N	276	-0-	-251	-0-	92	1	184	2	N	-0-					-0-
01	837	N	406	-0-	-431	-0-	103	1	303	2	N	-0-					-0-
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	113	1	525	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	805	-0-	-5	-0-	245	1	560	2	Y	-0-	92	1			-0-
10	806	N	537	-0-	-269	-0-	271	1	266	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	544	-0-	-236	-0-	332	1	212	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	793	-0-	-13	-0-	334	1	459	2	Y	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	331	1	436	2	Y	-0-					-0-
*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	296	1	381	2	Y	-0-					-0-

FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	22	1	51	2	Y	-0-	9	1			12
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	25	1	25	2	Y	-0-					12
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	42	1	27	2	Y	-0-					12
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	40	1	55	2	Y	-0-					12
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	42	1	55	2	Y	-0-					12
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	46	1	59	2	Y	-0-					12

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	127	1	290	2	Y	-0-	51	1			3
10	403	N	289	-0-	-114	-0-	146	1	143	2	Y	-0-					3
11	390	N	270	-0-	-120	-0-	165	1	105	2	Y	-0-					3
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	174	1	240	2	Y	-0-					3
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	183	1	241	2	Y	-0-					3
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	163	1	210	2	Y	-0-					3

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	872	-0-	-28	-0-	144	1	728	2	N	-0-					-0-
10	961	N	905	-0-	-56	-0-	138	1	767	2	N	-0-					-0-
11	870	N	827	-0-	-43	-0-	167	1	660	2	N	-0-					-0-
12	899	N	510	-0-	-389	-0-	170	1	340	2	N	-0-					-0-
01	899	N	680	-0-	-219	-0-	172	1	508	2	N	-0-					-0-
*02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	168	1	778	2	N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

09	2790	X	2268	-0-	-522	-0-	373	1	1895	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2205	-0-	-678	-0-	335	1	1870	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	1667	-0-	-1123	-0-	337	1	1330	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	1012	-0-	-1344	-0-	338	1	674	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	1282	-0-	-1074	-0-	325	1	957	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	1803	-0-	-325	-0-	319	1	1484	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	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
09	540 X	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	N	-0-					-0-
10	589 X	464	-0-	-125	-0-	21	1	443	3	N	-0-					-0-
11	570 X	516	-0-	-54	-0-	24	1	492	3	N	-0-					-0-
12	589 X	499	-0-	-90	-0-	26	1	473	3	N	-0-					-0-
01	558 X	556	-0-	-2	-0-	26	1	530	3	N	-0-					-0-
02	504 X	476	-0-	-28	-0-	23	1	453	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 19 RRCID -> 114975 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1707	-0-	-33	-0-	81	1	1626	3	N	-0-					-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	82	1	1736	3	N	-0-					-0-
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	82	1	1708	3	N	-0-					-0-
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	99	1	1787	3	N	-0-					-0-
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	85	1	1741	3	N	-0-					-0-
*02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	85	1	1662	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	450	X	403	-0-	-47	-0-	19	1	384	3	N	-0-					-0-
10	496	X	332	-0-	-164	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
11	480	X	368	-0-	-112	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-
*12	496	X	253	-0-	-243	-0-	13	1	240	3	N	-0-					-0-
01	465	X	283	-0-	-182	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
*02	401	X	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

09	780	X	565	-0-	-215	-0-	27	1	538	3	N	-0-					8
10	806	X	450	-0-	-356	-0-	20	1	430	3	N	-0-					8
11	780	X	448	-0-	-332	-0-	20	1	428	3	N	-0-					8
*12	775	X	420	-0-	-355	-0-	22	1	398	3	N	-0-					8
01	775	X	508	-0-	-267	-0-	24	1	484	3	N	-0-					8
*02	659	X	659	-0-	-0-	-0-	32	1	627	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

09	1500	X	1090	-0-	-410	-0-	51	1	1039	3	N	-0-					8
10	1271	X	1092	-0-	-179	-0-	49	1	1043	3	N	-0-					8
11	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	62	1	1304	3	N	-0-					8
*12	1271	X	665	-0-	-606	-0-	35	1	628	3	N	2	2	8			8
							2	9									
01	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	84	1	1719	3	N	1	1	8			8
							1	9									
02	1288	X	337	-0-	-951	-0-	16	1	321	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997

09	510	X	481	-0-	-29	-0-	23	1	456	3	N	2					17
							2	9									
10	599	X	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572	3	N	-0-					17
11	703	X	703	-0-	-0-	-0-	32	1	671	3	N	-0-					17
*12	682	X	600	-0-	-82	-0-	32	1	568	3	N	-0-					17
01	682	X	582	-0-	-100	-0-	27	1	554	3	N	1	1	8			17
							1	9									
02	644	X	464	-0-	-180	-0-	23	1	441	3	N	-0-					17

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
09	870	X	794	-0-	-76	-0-	37	1	757	3	N	-0-					15
10	899	X	705	-0-	-194	-0-	32	1	673	3	N	-0-					15
11	840	X	736	-0-	-104	-0-	34	1	702	3	N	-0-					15
*12	868	X	768	-0-	-100	-0-	40	1	728	3	N	-0-					15
01	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	51	1	1048	3	N	-0-					15
*02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	39	1	770	3	N	-0-					15

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
09	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	82	1	1650	3	N	-0-					25
10	1457	X	1420	-0-	-37	-0-	64	1	1356	3	N	-0-					25
11	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	75	1	1566	3	N	-0-					25
12	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	81	1	1464	3	N	-0-					25
01	1798	X	1547	-0-	-251	-0-	72	1	1475	3	N	-0-					25
02	1624	X	1287	-0-	-337	-0-	63	1	1224	3	N	-0-					25

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
09	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	122	1	2464	3	N	-0-					8
10	2511	X	2334	-0-	-177	-0-	105	1	2229	3	N	-0-					8
11	2460	X	2426	-0-	-34	-0-	111	1	2315	3	N	-0-					8
*12	2542	X	2425	-0-	-117	-0-	127	1	2298	3	N	-0-					8
01	2666	X	2346	-0-	-320	-0-	109	1	2237	3	N	-0-					8
02	2408	X	2214	-0-	-194	-0-	108	1	2106	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
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	13	1	263	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
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
02	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
09	210	X	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	3	N	-0-					5
10	217	X	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	3	N	-0-					5
11	240	X	222	-0-	-18	-0-	10	1	212	3	N	-0-					5
*12	248	X	151	-0-	-97	-0-	8	1	143	3	N	-0-					5
01	253	X	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					5
*02	247	X	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-					5

RANCHO BLANCO WELL #: 20 RRCID -> 205755 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	606	X	606	-0-	-0-	-0-	29	1	577	3	N	-0-					10
10	620	X	594	-0-	-26	-0-	27	1	567	3	N	-0-					10
11	660	X	635	-0-	-25	-0-	29	1	606	3	N	-0-					10
12	682	X	574	-0-	-108	-0-	30	1	544	3	N	-0-					10
01	682	X	348	-0-	-334	-0-	16	1	332	3	N	-0-					10
02	588	X	530	-0-	-58	-0-	26	1	504	3	N	-0-					10

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
09	1080	X	881	-0-	-199	-0-	42	1	839	3	N	-0-			8
10	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	45	1	958	3	N	-0-			8
11	956	X	956	-0-	-0-	-0-	44	1	912	3	N	-0-			8
12	991	X	991	-0-	-0-	-0-	52	1	939	3	N	-0-			8
01	899	X	896	-0-	-3	-0-	42	1	854	3	N	-0-			8
02	896	X	721	-0-	-175	-0-	35	1	686	3	N	-0-			8

RANCHO BLANCO WELL #: 21 RRCID -> 212158 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698

09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			13
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			13
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	510	X	445	-0-	-65	-0-	21	1	424	3	N	-0-			8
10	434	X	421	-0-	-13	-0-	19	1	402	3	N	-0-			8
11	539	X	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	N	-0-			8
12	374	X	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	N	-0-			8
01	465	X	363	-0-	-102	-0-	17	1	346	3	N	-0-			8
02	504	X	295	-0-	-209	-0-	14	1	281	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

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-
02	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

09	1800	#	1300	-0-	-500 B	-45791	432	1	868	2	N	-0-			-0-
10	1674	#	1827	-0-	153 B	-45638	558	1	1269	2	N	-0-			-0-
11	1500	#	1773	-0-	273 B	-45365	540	1	1233	2	N	-0-			-0-
12	1333	#	1637	-0-	304 B	-45061	558	1	1079	2	N	-0-			-0-
01	1829	#	1571	-0-	-258 B	-45319	551	1	1020	2	N	-0-			-0-
02	1652	#	1491	-0-	-161 B	-45480	532	1	959	2	N	-0-			-0-

RANCHO SOLO (BRUNI) //CONT.// 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
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
09	120	#	88	-0-	-32 B	-14480	88	2			N	-0-					-0-
10	124	#	55	-0-	-69 B	-14549	55	2			N	-0-					-0-
11	90	#	63	-0-	-27 B	-14576	63	2			N	-0-					-0-
12	62	#	66	-0-	4 B	-14572	66	2			N	-0-					-0-
01	93	#	70	-0-	-23 B	-14595	70	2			N	-0-					-0-
*02	84	#	46	-0-	-38 B	-14633	46	2			N	-0-					-0-

RANURA ("J-57") 74744 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 178369 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
09	300	N	152	-0-	-148	-0-	14 33	1 9	105	2	Y	30					80
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	1			84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	33	1			127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	129	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2

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
09	360	X	140	-0-	-220	-0-	17	1	123	2	N	-0-					-0-
10	372	X	362	-0-	-10	-0-	18	1	344	2	N	-0-					-0-
11	240	X	227	-0-	-13	-0-	16	1	211	2	N	-0-					-0-
12	248	X	124	-0-	-124	-0-	18	1	106	2	N	-0-					-0-
*01	287	X	287	-0-	-0-	-0-	98	1	189	2	N	-0-					-0-
02	336	X	321	-0-	-15	-0-	94	1	227	2	N	-0-					-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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		132	-0-	132	132	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		120	-0-	120	252	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					-0-
*01	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-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
09	14B	DENY	8167	-0-	8167	18530	972	1	7132	2	Y	57					67
							63	9									
10	14B	DENY	4765	-0-	4765	23295	236	1	4481	2	Y	44	111	1			-0-
							48	9									
11	26654	X	3359	-0-	-23295	-0-	234	1	3107	2	Y	16					16
							18	9									
12	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	375	1	2156	2	Y	-0-	16	1			-0-
01	10106	X	1882	-0-	-8224	-0-	634	1	1230	2	Y	16					16
							18	9									
02	7616	X	1262	-0-	-6354	-0-	370	1	892	2	Y	-0-					16

YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 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
09	14B	DENY	10577	-0-	10577	20101	1269	1	9308	2	Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	8110	-0-	8110	28211	405	1	7705	2	Y	-0-					-0-
11	32845	X	4634	-0-	-28211	-0-	324	1	4310	2	Y	-0-					-0-
12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	398	1	2285	2	Y	-0-					-0-
01	10943	X	2774	-0-	-8169	-0-	943	1	1831	2	Y	-0-					-0-
02	9884	X	-0-	-0-	-9884	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 409 RRCID -> 200685 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	290	-0-	290	290	20	1	270	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	307	-0-	307	597	46	1	261	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	326	-0-	326	923	111	1	215	2	N	-0-					-0-
*02	1164	X	241	-0-	-923	-0-	71	1	170	2	N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF.12840 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	X	133	-0-	-707	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		246	-0-	246	246	17	1	229	2	Y	-0-					2
11	1068	N	822	-0-	-246	-0-	57	1	765	2	Y	-0-					2
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	53	1	303	2	Y	-0-					2
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	123	1	238	2	Y	-0-	2	1			-0-
*02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	514	1	1239	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 408 RRCID -> 202135 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	X	193	-0-	-197	-0-	23	1	170	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		2679	-0-	2679	2679	187	1	2492	2	Y	-0-					3
11	2890	N	211	-0-	-2679	-0-	15	1	196	2	Y	-0-					3
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	29	1	168	2	Y	-0-					3
*01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	108	1	210	2	Y	-0-	3	1			-0-
*02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	272	1	655	2	Y	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		115	-0-	115	115	14	1	101	2	Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		162	-0-	162	277	24	1	138	2	Y	-0-					-0-
*01	277	X	-0-	-0-	-277	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4018 RRCID -> 206932 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		320	-0-	320	434	38	1	282	2	Y	-0-					-0-
10	14B DENY		148	-0-	148	582	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
11	684	X	102	-0-	-582	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
12	108	X	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	Y	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4012 RRCID -> 208772 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		4302	-0-	4302	4403	516	1	3786	2	N	-0-					-0-
10	14B DENY		2331	-0-	2331	6734	116	1	2215	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		8088	-0-	8088	14822	566	1	7522	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		6116	-0-	6116	20938	907	1	5209	2	N	-0-					-0-
*01	20938	X	-0-	-0-	-20938	-0-					N	-0-					-0-
02	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4023 RRCID -> 223882 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		1038	-0-	1038	2349	125	1	913	2	N	-0-					-0-
10	14B DENY		230	-0-	230	2579	11	1	219	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		193	-0-	193	2772	13	1	180	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		118	-0-	118	2890	18	1	100	2	N	-0-					-0-
*01	3154	X	264	-0-	-2890	-0-	90	1	174	2	N	-0-					-0-
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	80	1	193	2	N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4021 RRCID -> 224145 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					25
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	60	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	24	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					18

YTURRIA, H. WELL #: 4024 RRCID -> 226180 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		197	-0-	197	309	23	1	174	2	N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		189	-0-	189	498	9	1	126	2	N	49	49	1			-0-
							54	9									
12	14B2 EXT		38	-0-	38	536	4	1	20	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	564	X	28	-0-	-536	-0-	5	1	10	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
02	168	N	42	-0-	-126	-0-	1	1	2	2	N	35					35
							39	9									

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
YTURRIA, H. WELL #: 4020 RRCID -> 229620 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	102	-0-	102	102	15	1	87	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	219	-0-	219	321	74	1	145	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	214	-0-	214	535	63	1	151	2	N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4019 RRCID -> 243254 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	4863	-0-	4863	9464	584	1	4279	2	Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	8237	-0-	8237	17701	412	1	7825	2	Y	-0-					-0-
11	22859	X	5158	-0-	-17701	-0-	361	1	4797	2	Y	-0-					-0-
12	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	820	1	4709	2	Y	-0-					-0-
*01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	1535	1	2979	2	Y	-0-					-0-
*02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	982	1	2367	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4027 RRCID -> 244461 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	251	-0-	251	386	30	1	221	2	N	-0-					-0-
10	14B	DENY	248	-0-	248	634	12	1	236	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	193	-0-	193	827	13	1	180	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	116	-0-	116	943	17	1	99	2	N	-0-					-0-
01	0	W	262	-0-	262	1205	89	1	173	2	N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-

REALITOS, EAST (2ND COLE) 75040 200 ASSOCIATED EXEMPT 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
02	250	NO RPT	-0-	-250	-0-						N	NO RPT					-0-

REALITOS,S.(QUEEN CITY) 75041 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SIDELINE ENERGY INC. 779921
BEACH, BARBARA SHAFFER WELL #: RRCID -> 112497 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9226 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (FRIO 7450) //CONT.// 75203 048 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ELECTRAGAS, INC. //CONT.// 247628
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
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-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY (ZONE 42) 75203 827 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 2 RRCID -> 215823 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	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

09	8400	-0-	-0-	-8400	-0-			Y	-0-			-0-
10	8680	-0-	-0-	-8680	-0-			Y	9	9	0	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	13516 #	-0-	-0-	-13516	-0-			Y	-0-			-0-
01	8866 #	-0-	-0-	-8866	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	3000 N	-0-	-0-	-3000	28030			Y	-0-			-0-
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	24930			Y	-0-			-0-
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	21930			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21930			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21930			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21930			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 #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	69	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-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6085					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6085					Y	78	78	0			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6085					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6085					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6085					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6085					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43) 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY, NORTH (9100-C) 75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 342 WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY, NORTH (10050) 75205 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 266186 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10338 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481				Y	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 396 WELL #: 8 RRCID -> 126833 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 7132 - 7182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10)//CONT.// 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 4 RRCID -> 164604 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7161 - 7219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	4920	3689	-0-	-1231	-0-	3689	2			N	-0-					7
10	5084	3261	-0-	-1823	-0-	3261	2			N	-0-					7
11	4920	5058	-0-	138	138	90	1	4968	2	N	-0-					7
12	4898 #	1595	-0-	-3303	-0-	157	1	1438	2	N	-0-					7
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	3444 #	NO RPT	-0-	-3444	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEDER (UPPER PETTUS) 75541 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRENNAN - BENAVIDES WELL #: 7059 RRCID -> 118640 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2656 - 2664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 109604 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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. 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
09	300	X	233	-0-		-67	-0-		18	1	213	2	N	2	2	1			9
									2	9									
10	352	X	352	-0-		-0-	-0-		26	1	323	2	N	3	6	1			6
									3	9									
11	330	X	255	-0-		-75	-0-		20	1	233	2	N	2	2	1			6
									2	9									
12	341	X	303	-0-		-38	-0-		24	1	275	2	N	4					10
									4	9									
01	341	X	235	-0-		-106	-0-		20	1	213	2	N	2	2	1			10
									2	9									
*02	262	N	262	-0-		-0-	-0-		22	1	237	2	N	3	6	1			7
									3	9									

HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 275597 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811

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
09	562	N	562	-0-		-0-	-0-		110	1	452	2	N	-0-					51
10	690	N	690	-0-		-0-	-0-		151	1	529	2	N	9					60
									10	9									
11	651	N	651	-0-		-0-	-0-		171	1	479	2	N	1					61
									1	9									
12	606	N	606	-0-		-0-	-0-		149	1	451	2	N	5					66
									6	9									
01	682	N	645	-0-		-37	-0-		181	1	458	2	N	5					71
									6	9									
*02	616	N	566	-0-		-50	-0-		143	1	423	2	N	-0-					71

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 276140 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800

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
09	90	N	21	-0-		-69	-0-		21	2			N	-0-					53
10	30	N	30	-0-		-0-	-0-		29	2	1	9	N	1					54
11	270	N	75	-0-		-195	-0-		75	2			N	-0-					54
12	31	N	13	-0-		-18	-0-		13	2			N	-0-					54
01	100	N	100	-0-		-0-	-0-		98	2	2	9	N	2					56
02	84	N	48	-0-		-36	-0-		46	2	2	9	N	2					58

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. 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
09	1950	N	1547	-0-		-403	-0-		1547	3			N	-0-					118
10	2386	N	2386	-0-		-0-	-0-		2373	3	13	9	N	12					130
11	2031	N	2031	-0-		-0-	-0-		2020	3	11	9	N	10					140
12	2035	N	2035	-0-		-0-	-0-		2012	3	23	9	N	21	1	8			160
01	2263	N	2263	-0-		-0-	-0-		2238	3	25	9	N	23					183
*02	1920	N	1920	-0-		-0-	-0-		1902	3	18	9	N	16	157	1			42

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. 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
09	2460	X	1973	-0-		-487	-0-		1953	3	20	9	N	18					73
10	2546	X	2546	-0-		-0-	-0-		2452	3	94	9	N	85	1	8			157
11	2635	X	2635	-0-		-0-	-0-		2538	3	97	9	N	88	180	1			65
12	2645	X	2645	-0-		-0-	-0-		2594	3	51	9	N	46	4	8			107
01	2655	X	2655	-0-		-0-	-0-		2566	3	89	9	N	81					188
02	2464	N	2296	-0-		-168	-0-		2249	3	47	9	N	43	177	1	2	8	52

REISER (WILCOX) 75795 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE 942 WELL #: 5R RRCID -> 236382 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5753 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	209	-0-	-361	-0-	207	2	2	9	Y	2					49
10	1302	N	54	-0-	-1248	-0-	54	2			Y	-0-	35	1			14
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					14
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					14
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	270	N	222	-0-	-48	-0-	14	1	208	2	N	-0-					-0-
10	279	N	181	-0-	-98	-0-	13	1	168	2	N	-0-					-0-
11	210	N	129	-0-	-81	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
SEABURY WELL #: 3 RRCID -> 047459 COMPL. DATE 07/24/1969 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY //CONT.// 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC //CONT.// 627006
HINOJOSA, MEDARDO B ROY A/C 2 WELL #: 21B RRCID -> 209172 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 1709 PERF. 842 - 850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (800) 76300 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
HINOJOSA, M., -B- ROY. ACCT. #1 WELL #: 9B RRCID -> 012860 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA, SAMUEL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036421 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1100) 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 012865 COMPL. DATE 05/22/1943 TOTAL DEPTH 1726 PERF. 1134 - 1144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER GU WELL #: 3 RRCID -> 033336 COMPL. DATE 06/10/1950 TOTAL DEPTH 1754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 012862 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-

RICABY (1100) //CONT.// 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC //CONT.// 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 012864 COMPL. DATE 05/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 5 RRCID -> 041133 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1200) 76300 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: D 5 RRCID -> 055333 COMPL. DATE 05/28/1973 TOTAL DEPTH 1310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 2 D RRCID -> 012870 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, M., -B-ROY. ACCT. #2 WELL #: 13B RRCID -> 049453 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 1693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1500 FRIO) 76300 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY WELL #: 7 RRCID -> 218778 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 1516 - 1524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICABY (1550 FRIO) 76300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
HNOJOSA WELL #: 17B RRCID -> 068256 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 2652 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICABY (1600, UPPER) 76300 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
G & M /GU-2 WELL #: 1 RRCID -> 034995 COMPL. DATE 03/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICABY (1700) 76300 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: 2 F RRCID -> 012871 COMPL. DATE 01/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				N	NO RPT			-0-

RICABY, SOUTH (1100) 76305 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE -G- WELL #: 2 RRCID -> 035291 COMPL. DATE 01/27/1965 TOTAL DEPTH 1084 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICARDO, E. (6715) 76334 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 263134 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3480	#	1526	-0-	-1954	-0-	253	1	1273	3	N	-0-					99
10	2263	#	1418	-0-	-845	-0-	254	1	1164	3	N	-0-					99
11	1980	#	539	-0-	-1441	-0-	110	1	429	3	N	-0-					99
12	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					99
01	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					99
02	1428	#	63	-0-	-1365	-0-	24	1	39	3	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
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
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					11
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					11
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	56 N	-0-	-0-	-56	-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
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					102
10	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					102
11	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					102
12	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					102
01	527 X	159	-0-	-368	-0-	159	2			N	-0-					102
02	476 X	70	-0-	-406	-0-	70	2			N	-0-					102

RICH HURT (WX. 2ND HINNANT) 76375 473 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUN WELL #: 2 RRCID -> 184156 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8304 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					141
10	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					141
11	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					141
12	155 X	82	-0-	-73	-0-	82	2			Y	-0-					141
01	465 X	18	-0-	-447	-0-	18	2			Y	-0-					141
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					141

RICH HURT (WX. 2ND HINNANT) //CONT.// 76375 473 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
09	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					119
10	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					119
11	870	X	821	-0-	-49	-0-	821	2			Y	-0-					119
12	899	X	304	-0-	-595	-0-	304	2			Y	-0-					119
01	1488	X	80	-0-	-1408	-0-	80	2			Y	-0-					119
02	1344	X	45	-0-	-1299	-0-	45	2			Y	-0-					119

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ STATE WELL #: 1 RRCID -> 168924 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 8702 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	X	131	-0-	-1159	-0-	131	2			Y	-0-					35
10	1333	X	673	-0-	-660	-0-	673	2			Y	-0-					35
11	600	X	312	-0-	-288	-0-	312	2			Y	-0-					35
12	310	X	71	-0-	-239	-0-	71	2			Y	-0-					35
01	682	X	54	-0-	-628	-0-	54	2			Y	-0-					35
02	616	X	18	-0-	-598	-0-	18	2			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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN WELL #: 2 RRCID -> 171100 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8734 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-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
09	1020	X	1004	-0-	-16	-0-	1002	2	2	9	N	2					104
10	1860	X	710	-0-	-1150	-0-	708	2	2	9	N	2					106
11	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					106
12	1860	X	697	-0-	-1163	-0-	697	2			N	-0-					106
01	1023	X	226	-0-	-797	-0-	226	2			N	-0-					106
02	1708	X	330	-0-	-1378	-0-	330	2			N	-0-					106

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
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
02	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
09	2370	X	1329	-0-	-1041	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
10	2449	X	1066	-0-	-1383	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
11	1200	X	1028	-0-	-172	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
12	1364	X	1068	-0-	-296	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
01	1364	X	1284	-0-	-80	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
02	1232	X	1220	-0-	-12	-0-	1220	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
09	690	N	497	-0-	-193	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	288	-0-	-363	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	296	-0-	-231	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-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
09	2670	X	1373	-0-	-1297	-0-	1371	2	2	9	Y	2					88
10	2759	X	1339	-0-	-1420	-0-	1266	2	73	9	Y	66					154
11	1560	X	1293	-0-	-267	-0-	1292	2	1	9	Y	1					155
12	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1317	2			Y	-0-					155
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2084	2	24	9	Y	22					177
*02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1808	2	2	9	Y	2					179

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
09	1770	X	1033	-0-	-737	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
10	1829	X	1324	-0-	-505	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
11	1770	X	1256	-0-	-514	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDWELL OIL CO. 092480
REED & HANKAMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143679 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4841 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5048 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	74	1	1171	2	N	-0-					-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	111	1	2034	2	N	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	96	1	1530	2	N	-0-					-0-
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	110	1	1476	2	N	-0-					-0-
*01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	129	1	1681	2	N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	T. A.		1396	-0-	1396	4158	83	1	1313	2	Y	-0-					-0-
10	5485	X	1327	-0-	-4158	-0-	69	1	1258	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	55	1	875	2	Y	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	56	1	745	2	Y	-0-					-0-
*01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	62	1	814	2	Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	62	1	988	2	Y	-0-					-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	78	1	1430	2	Y	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	59	1	946	2	Y	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	57	1	761	2	Y	-0-					-0-
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	2	Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	58	1	928	2	N	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	40	1	727	2	N	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	59	1	948	2	N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	60	1	809	2	N	-0-					-0-
*01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	97	1	1264	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	47	1	168	2	N	-0-					84
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	39	1	145	2	N	-0-					84
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	29	1	132	2	N	-0-					84
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	2	N	-0-					84
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	48	1	160	2	N	-0-					84
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

ESTELL, MARY KING WELL #: C 32 RRCID -> 235504 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	60	1	214	2	N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	52	1	194	2	N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	93	1	429	2	N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	69	1	284	2	N	-0-					-0-
*01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	107	1	354	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 33 RRCID -> 244516 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 15 RRCID -> 246932 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	N	-0-					-0-
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
02	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 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	121	1	427	2	N	-0-			-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	105	1	391	2	N	-0-			-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	77	1	355	2	N	-0-			-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	132	1	544	2	N	-0-			-0-
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	71	1	235	2	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 35 RRCID -> 252017 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	71	1	253	2	N	-0-			-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	113	1	421	2	N	-0-			-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	102	1	469	2	N	-0-			-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	79	1	327	2	N	-0-			-0-
*01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	85	1	281	2	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, RICHARD WELL #: R 5 RRCID -> 252938 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

ESTELL, MARY KING WELL #: B 15 RRCID -> 253813 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	N	-0-			-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	-0-			-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	N	-0-			-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-			-0-
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 14 RRCID -> 253833 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 2 RRCID -> 270497 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544

09	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	97	1	1545	2	N	-0-					-0-
10	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	79	1	1450	2	N	-0-					-0-
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	98	1	1563	2	N	-0-					-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	106	1	1426	2	N	-0-					-0-
*01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	83	1	1087	2	N	-0-					-0-
02	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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (4300) 76410 390 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
BRIDWELL OIL CO. 092480
REED & HANKAMER WELL #: 1 RRCID -> 094444 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4288 - 4300

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1650	#	1071	-0-	-579	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
10	1705	#	595	-0-	-1110	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
11	1050	#	929	-0-	-121	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
*02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	30	1			16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	28	1			17
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	44	2	28	9	Y	25	29	1			13
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	2	23	9	Y	21	30	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RICO (7150) 76548 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	859	-0-	859	8091	132	1	630	3	N	88	191	1			61
							97	9									
10	0	W	231	-0-	231	8322	6	1	25	3	N	182					243
							200	9									
11	0	W	-0-	-0-	-0-	8322					N	98	193	1			148
12	0	W	143	-0-	143	8465	2	1	12	3	N	117	185	1			80
							129	9									
01	0	W	18	-0-	18	8483	1	3	17	9	N	15					95
02	0	W	-0-	-0-	-0-	8483					N	-0-					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	279	-0-	-171	-0-	64	1	202	3	Y	12	77	1			52
							13	9									
10	682	N	299	-0-	-383	-0-	61	1	227	3	Y	10					62
							11	9									
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	53	1	202	3	Y	9					71
							10	9									
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	76	1	267	3	Y	12					83
							13	9									
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	77	1	217	3	Y	6	61	1			28
							7	9									
02	252	N	155	-0-	-97	-0-	30	1	113	3	Y	11					39
							12	9									

THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230934 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10392 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	474	-0-	-276	-0-	108	1	343	3	Y	21	93	1			63
							23	9									
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	144	1	535	3	Y	23					86
							25	9									
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	167	1	642	3	Y	29					115
							32	9									
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	242	1	853	3	Y	39					154
							43	9									
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	238	1	670	3	Y	16	117	1			53
							18	9									
02	784	N	530	-0-	-254	-0-	101	1	388	3	Y	37					90
							41	9									

RIGGAN (8600) 76669 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270844 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8576 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (A-8) 76721 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 L RRCID -> 012917 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (B-1 FRIO) 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -C- WELL #: 65 RRCID -> 051380 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4944	R	5515	-0-	571 B	-0-	457	1	5058	3	Y	-0-					-0-
10	4287	R	4287	-0-	-0- B	-0-	411	1	3876	3	Y	-0-					-0-
11	4098	R	4098	-0-	-0- B	-0-	384	1	3714	3	Y	-0-					-0-
12	5270		5267	-0-	-3 B	-3	550	1	4717	3	Y	-0-					-0-
01	5270		4042	-0-	-1228 B	-1231	421	1	3621	3	Y	-0-					-0-
02	4760		4600	-0-	-160 B	-1391	497	1	4103	3	Y	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1391

RINCON (B-2 FRIO) //CONT.// 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-782	CANCELLED UNDERAGE ->		-807											
09	180	#	647	-0-	467 B	-315	54	1	593	3	Y	-0-					-0-
10	3	R	318	-0-	315 B	-0-	31	1	287	3	Y	-0-					-0-
11	244	R	244	-0-	-0- B	-0-	23	1	221	3	Y	-0-					-0-
12	682	#	204	-0-	-478 B	-478	21	1	183	3	Y	-0-					-0-
01	682	#	165	-0-	-517 B	-995	17	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	616	#	132	-0-	-484 B	-1479	14	1	118	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1479														

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

RINCON (B-6) 76721 168 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 215226 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3226 - 3272

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

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

09	478	N	478	-0-	-0-		-0-		40	1	438	3	Y	-0-			-0-
10	417	N	417	-0-	-0-		-0-		40	1	377	3	Y	-0-			-0-
11	363	N	363	-0-	-0-		-0-		34	1	329	3	Y	-0-			-0-
12	441	N	441	-0-	-0-		-0-		46	1	395	3	Y	-0-			-0-
01	310	N	310	-0-	-0-		-0-		32	1	278	3	Y	-0-			-0-
02	336	N	219	-0-	-117		-0-		24	1	195	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

RINCON (E 1 & 2) //CONT.// 76721 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	Y	95	97	0			12
							105	9									
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	239	3	Y	83	84	0			11
							91	9									
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	24	1	230	3	Y	94	94	0			11
							103	9									
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	Y	88	89	0			10
							97	9									
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	218	3	Y	90	90	0			10
							99	9									
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	22	1	180	3	Y	89	83	0			16
							98	9									

RINCON (FRIO 4020) 76721 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 137502 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3802 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (H) 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 3 RRCID -> 147877 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3079 - 3227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (H) //CONT.// 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (H-20) 76721 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA 92 WELL #: 1 RRCID -> 139859 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3696 - 3702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LMB CORP - STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 155243 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	18	N	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK T.B. "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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	46	1	431	3	Y	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	42	1	402	3	Y	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	45	1	388	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	45	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	43	1	352	3	Y	-0-					-0-

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
09	3000	N	2366	-0-	-634	686	197	1	2169	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2501	-0-	-599	87	240	1	2261	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2141	-0-	-109	-0-	201	1	1940	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2176	-0-	-273	-0-	227	1	1949	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2284	-0-	-227	-0-	238	1	2046	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1884	-0-	-104	-0-	203	1	1681	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
09	3000	N	3925	-0-	925	925	325	1	3591	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
10	3100	N	4712	-0-	1612	2537	451	1	4250	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
11	3000	N	3611	-0-	611	3148	338	1	3271	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
12	6320	X	3172	-0-	-3148	-0-	331	1	2838	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	312	1	2689	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	2506	-0-	-1750	-0-	270	1	2236	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	39	1	427	3	Y	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	86	1	812	3	Y	-0-					-0-
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	137	1	1326	3	Y	-0-					-0-
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	142	1	1220	3	Y	-0-					-0-
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	134	1	1154	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1113	-0-	-259	-0-	120	1	993	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1224	N	1110	-0-	-114	-0-	92	1	1018	3	Y	-0-					-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	113	1	1062	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	97	1	942	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	109	1	932	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	104	1	898	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	943	-0-	-37	-0-	101	1	842	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
09	2337	N	1684	-0-	-653	-0-	140	1	1544	3	Y	-0-					-0-
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	169	1	1586	3	Y	-0-					-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	151	1	1458	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	160	1	1375	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1552	-0-	-215	-0-	161	1	1391	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1307	-0-	-205	-0-	142	1	1165	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	51	1	436	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		151	-0-	151	151	16	1	135	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
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	11	-0-	-157	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 184 C RRCID -> 178303 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 183 RRCID -> 191720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	17 X	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	15	-0-	15	15	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	92	1	1013	3	Y	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	111	1	1049	3	Y	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	100	1	964	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	110	1	945	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	111	1	952	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	937	-0-	-43	-0-	101	1	836	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 201 RRCID -> 199590 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	10	3	Y	3	2	0			1
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	50 13	1 9	482	3	Y	12	12	0			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	74 20	1 9	639	3	Y	18	16	0			2
02	504	X	49	-0-	-455	-0-	5 1	1 9	43	3	Y	1	2	0			1

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. STATE HB 222 WELL #: 202 RRCID -> 202512 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE HB-222 WELL #: 205 RRCID -> 208775 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 209 RRCID -> 221731 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 210 RRCID -> 222141 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 211 RRCID -> 222838 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	45	1	500	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	362	-0-	-134	-0-	35	1	327	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	420	-0-	-120	-0-	39	1	381	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	394	-0-	-164	-0-	41	1	353	3	Y	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	45	1	390	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	289	-0-	-103	-0-	31	1	258	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 226 RRCID -> 223478 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	279	1	3074	3	Y	424	419	0			47
							466	9									
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	309	1	2912	3	Y	355	362	0			40
							391	9									
11	3060	X	2698	-0-	-362	-0-	218	1	2103	3	Y	343	351	0			32
							377	9									
12	3813	X	3260	-0-	-553	-0-	300	1	2572	3	Y	353	356	0			29
							388	9									
01	3813	X	3228	-0-	-585	-0-	302	1	2596	3	Y	300	304	0			25
							330	9									
02	3556	X	1545	-0-	-2011	-0-	149	1	1236	3	Y	145	148	0			22
							160	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 225 RRCID -> 223566 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-	1	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 213 RRCID -> 223931 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	720	X	720	-0-	-0-	-0-	60	1	660	3	Y	-0-					-0-
10	2821	X	662	-0-	-2159	-0-	64	1	598	3	Y	-0-					-0-
11	870	X	675	-0-	-195	-0-	63	1	612	3	Y	-0-					-0-
12	899	X	624	-0-	-275	-0-	65	1	559	3	Y	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	78	1	667	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	67	1	554	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.		116	-0-	116	116	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		121	-0-	121	237	12	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		842	-0-	842	1079	79	1	763	3	Y	-0-					-0-
12	2800	X	1721	-0-	-1079	-0-	179	1	1540	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
01	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	136	1	1171	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	119	1	984	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR WELL #: 235 RRCID -> 228840 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	781	1	7374	3	Y	136	122	0			14
							150	9									
11	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	835	1	8082	3	Y	69	75	0			8
							76	9									
12	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	929	1	7980	3	Y	36	39	0			5
							40	9									
01	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	898	1	7751	3	Y	35	35	0			5
							39	9									
02	8400	X	7552	-0-	-848	-0-	802	1	6610	3	Y	127	112	0			20
							140	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 206 RRCID -> 229590 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

09	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	375	1	4142	3	Y	61	64	0			6
							67	9									
10	5394	X	3058	-0-	-2336	-0-	291	1	2737	3	Y	27	30	0			3
							30	9									
11	6090	X	3723	-0-	-2367	-0-	341	1	3296	3	Y	78	74	0			7
							86	9									
12	6293	X	4387	-0-	-1906	-0-	446	1	3824	3	Y	106	105	0			8
							117	9									
01	6293	X	4316	-0-	-1977	-0-	439	1	3781	3	Y	87	88	0			7
							96	9									
02	4284	X	4049	-0-	-235	-0-	428	1	3526	3	Y	86	81	0			12
							95	9									

SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196

09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	54	1	596	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	515	-0-	-105	-0-	49	1	466	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	437	-0-	-193	-0-	41	1	396	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	497	-0-	-185	-0-	52	1	445	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	405	-0-	-122	-0-	42	1	363	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	319	-0-	-101	-0-	35	1	284	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 244 RRCID -> 255770 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	327	1	3607	3	Y	51	51	0			8
							56	9									
10	6727	X	3286	-0-	-3441	-0-	311	1	2931	3	Y	40	41	0			7
							44	9									
11	6300	X	3939	-0-	-2361	-0-	365	1	3526	3	Y	44	44	0			7
							48	9									
12	6293	X	2767	-0-	-3526	-0-	286	1	2455	3	Y	24	26	0			5
							26	9									
01	4960	X	2602	-0-	-2358	-0-	271	1	2330	3	Y	1	3	0			3
							1	9									
02	3724	X	2699	-0-	-1025	-0-	291	1	2408	3	Y	-0-	3	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	385	1	4250	3	Y	11	12	0			1
							12	9									
10	4929	X	4708	-0-	-221	-0-	451	1	4243	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	447	1	4325	3	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
12	4836	X	4778	-0-	-58	-0-	498	1	4273	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	538	1	4630	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
02	4452	X	4438	-0-	-14	-0-	479	1	3953	3	Y	5	5	0			-0-
							6	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
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	285	1	3146	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
10	4185	X	3568	-0-	-617	-0-	341	1	3215	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
11	3840	X	3211	-0-	-629	-0-	300	1	2903	3	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
12	3658	X	2950	-0-	-708	-0-	307	1	2635	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	3565	X	2983	-0-	-582	-0-	311	1	2672	3	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2774	-0-	-446	-0-	299	1	2475	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10920	X	6813	-0-	-4107	-0-	563	1	6228	3	Y	20	19	0			2
							22	9									
10	10881	X	5682	-0-	-5199	-0-	543	1	5121	3	Y	16	16	0			2
							18	9									
11	9720	X	5871	-0-	-3849	-0-	548	1	5302	3	Y	19	19	0			2
							21	9									
12	8215	X	5694	-0-	-2521	-0-	592	1	5081	3	Y	19	19	0			2
							21	9									
01	7037	X	5588	-0-	-1449	-0-	581	1	4998	3	Y	8	9	0			1
							9	9									
02	6356	X	3555	-0-	-2801	-0-	384	1	3170	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984

09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	49	1	536	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	352	-0-	-175	-0-	34	1	318	3	Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	48	1	469	3	Y	-0-					-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	162	1	1391	3	Y	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	117	1	1011	3	Y	-0-					-0-
*02	696	X	696	-0-	-0-	-0-	75	1	621	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 260 RRCID -> 263519 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988

09	390	N	11	-0-	-379	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	3	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	49	1	535	3	Y	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	85	1	804	3	Y	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	82	1	798	3	Y	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	86	1	741	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	828	-0-	-71	-0-	86	1	742	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	545	-0-	-267	-0-	59	1	486	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 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
09	3390	X	3069	-0-	-321	-0-	254	1	2798	3	N	15	14	0			1
							17	9									
10	3472	X	2700	-0-	-772	-0-	258	1	2431	3	N	10	10	0			1
							11	9									
11	3360	X	3261	-0-	-99	-0-	305	1	2952	3	N	4	5	0			-0-
							4	9									
12	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	308	1	2640	3	N	8	8	0			-0-
							9	9									
01	3162	X	2965	-0-	-197	-0-	308	1	2650	3	N	6	6	0			-0-
							7	9									
02	3052	X	2495	-0-	-557	-0-	269	1	2226	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
09	3780	X	2275	-0-	-1505	-0-	189	1	2086	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	2195	-0-	-1215	-0-	211	1	1984	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	1776	-0-	-1194	-0-	166	1	1610	3	N	-0-					-0-
12	2790	X	1760	-0-	-1030	-0-	184	1	1576	3	N	-0-					-0-
01	2418	X	2100	-0-	-318	-0-	219	1	1881	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1624	-0-	-28	-0-	175	1	1449	3	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2921	N	1973	-0-	-948	-0-	164	1	1805	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	194	1	1825	3	Y	15	14	0			1
							17	9									
11	1890	N	1740	-0-	-150	-0-	162	1	1566	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
12	2046	N	1563	-0-	-483	-0-	162	1	1391	3	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
01	2046	N	1298	-0-	-748	-0-	134	1	1157	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	1624	N	1059	-0-	-565	-0-	114	1	944	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.		-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 #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	SI MULT	NO RPT	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

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	5	10	1			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

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	21					41
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					20

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

*05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1524	2	3	9	N	3					56
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-	42	0			14
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					14
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					14
09	2340 N	846	-0-	-1494	-0-	846	2			N	-0-					14
10	868 N	607	-0-	-261	-0-	607	2			N	-0-					14
11	600 N	355	-0-	-245	-0-	355	2			N	-0-					14
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					14
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					14
*02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					14

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL, C.F. WELL #: 5 RRCID -> 142418 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 3787 - 3906

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 142605 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TB SLICK 535 WELL #: 4 A RRCID -> 143475 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524

*05	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 11 RRCID -> 146681 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

*05	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4039	2	102	9	N	93					93
*06	2580 X	2283	-0-	-297	-0-	2271	2	12	9	N	11					104
*07	2666 X	1653	-0-	-1013	-0-	1653	2			N	-0-					104
*08	2126 X	1177	-0-	-949	-0-	1177	2			N	-0-					104
*09	2040 X	2032	-0-	-8	-0-	2032	2			N	-0-					104
*10	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					104
11	2040 X	1999	-0-	-41	-0-	1798	2	201	9	N	183					186
12	2108 X	1759	-0-	-349	-0-	1756	2	3	9	N	3	6	1			183
*01	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2464	2	9	9	N	8					194
*02	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2333	2	68	9	N	62					132

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-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
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	939	2	13	9	N	12					24
*06	3000	N	3157	-0-	157	157	3135	2	22	9	N	20					44
*07	3034	N	2877	-0-	-157	-0-	2865	2	12	9	N	11					55
*08	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1200	2	6	9	N	5					60
*09	3150	X	1402	-0-	-1748	-0-	1402	2			N	-0-					60
*10	3255	X	2156	-0-	-1099	-0-	2156	2			N	-0-					60
11	3150	X	2044	-0-	-1106	-0-	1991	2	53	9	N	48					60
12	2852	X	2340	-0-	-512	-0-	2327	2	13	9	N	12	24	1			48
*01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2557	2	13	9	N	12					60
*02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2222	2	134	9	N	122					182

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 6 RRCID -> 159877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9254	2	108	9	N	98					188
*06	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			N	-0-					188
*07	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					188
*08	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					188
*09	11190	X	9284	-0-	-1906	-0-	9284	2			N	-0-					188
*10	10478	X	8026	-0-	-2452	-0-	8026	2			N	-0-					188
11	10140	X	8930	-0-	-1210	-0-	8831	2	99	9	N	90					188
12	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10430	2	108	9	N	98	196	1			90
*01	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9651	2	309	9	N	281					371
02	8652	X	7956	-0-	-696	-0-	7648	2	308	9	N	280					91

SLICK ESTATE 539 WELL #: 12 RRCID -> 162315 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK ESTATE 539 WELL #: 2 RRCID -> 162648 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

09	DELQ	PR	-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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 172829 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

*05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	6					188
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	8	138	0	15	1	43
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					43
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					43
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					7
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	6	1			4
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					4

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 2 RRCID -> 175585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					105
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	1	81	0	2	3	23
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
*05	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5832	2	7	9	N	6					22
*06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					22
*07	2914	X	2797	-0-	-117	-0-	2796	2	1	9	N	1					23
*08	2790	X	1725	-0-	-1065	-0-	1725	2			N	-0-					23
*09	5640	X	1806	-0-	-3834	-0-	1806	2			N	-0-					23
*10	5828	X	1671	-0-	-4157	-0-	1671	2			N	-0-					23
11	5340	X	2070	-0-	-3270	-0-	2059	2	11	9	N	10					29
12	2790	X	1788	-0-	-1002	-0-	1767	2	21	9	N	19	38	1			10
*01	1860	X	1692	-0-	-168	-0-	1671	2	21	9	N	19					29
*02	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2378	2	21	9	N	19					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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
*08	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
*09	20390	X	20390	-0-	-0-	-0-	20390	2			N	-0-					-0-
*10	18969	X	18969	-0-	-0-	-0-	18969	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	14915	-0-	-1825	-0-	14915	2			N	-0-					-0-
12	21080	X	14131	-0-	-6949	-0-	14131	2			N	-0-					-0-
01	21080	X	12216	-0-	-8864	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
02	19040	X	10284	-0-	-8756	-0-	10284	2			N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

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	27	54	1			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					27

SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. A-535 WELL #: 165 RRCID -> 185248 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598

*05	372	N	76	-0-	-296	-0-	28	2	48	9	N	44					87
*06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					87
*07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1					88
*08	T. A.		53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					88
*09	T. A.		301	-0-	301	301	301	2			N	-0-					88
*10	T. A.		265	-0-	265	566	265	2			N	-0-					88
11	T. A.		374	-0-	374	940	324	2	50	9	N	45					88
12	1256	X	316	-0-	-940	-0-	269	2	47	9	N	43	86	1			45
*01	279	N	224	-0-	-55	-0-	177	2	47	9	N	43					88
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	43					45

SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

*05	992	N	513	-0-	-479	-0-	452	2	61	9	N	55					109
*06	600	N	417	-0-	-183	-0-	417	2			N	-0-					109
*07	434	N	155	-0-	-279	-0-	155	2			N	-0-					109
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					109
*09	420	N	57	-0-	-363	-0-	57	2			N	-0-					109
*10	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					109
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	90	2	58	9	N	53					109
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	28	2	61	9	N	55	110	1			54
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	44	2	61	9	N	55					109
02	140	N	77	-0-	-63	-0-	16	2	61	9	N	55					54

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	355	2	63	9	Y	57					114
*06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					114
*07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					114
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57					114
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	114	1			57
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57					114
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57					57

SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

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	53	106	1			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					53

SLICK 541 WELL #: 6 RRCID -> 196617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180

*05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	23					133
06	2940	X	2538	-0-	-402	-0-	2520	2	18	9	N	16	104	1			45
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					45
08	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					45
09	T. A.		2229	-0-	2229	2229	2229	2			N	-0-					45
10	T. A.		2735	-0-	2735	4964	2700	2	35	9	N	32					77
11	T. A.		2291	-0-	2291	7255	2279	2	12	9	N	11					88
12	9753	X	2498	-0-	-7255	-0-	2498	2			N	-0-					88
01	2697	X	2581	-0-	-116	-0-	2581	2			N	-0-					88
02	2436	X	1933	-0-	-503	-0-	1859	2	74	9	N	67					155

SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	298	2	63	9	N	57					114
*06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					114
*07	186	N	159	-0-	-27	-0-	157	2	2	9	N	2					116
*08	T. A.		175	-0-	175	175	175	2			N	-0-					116
*09	T. A.		302	-0-	302	477	302	2			N	-0-					116
*10	T. A.		344	-0-	344	821	344	2			N	-0-					116
11	T. A.		296	-0-	296	1117	231	2	65	9	N	59					116
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1117					N	58	116	1			58
*01	1117	X	-0-	-0-	-1117	-0-					N	58					116
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					58

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 U RRCID -> 012916 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

09	960	N	927	-0-	-33	-0-	60	1	854	2	N	12					169
							13	9									
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	64	1	923	2	N	7					176
							8	9									
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	67	1	958	2	N	15	148	1			43
							17	9									
12	961	N	852	-0-	-109	-0-	55	1	790	2	N	6					49
							7	9									
01	992	N	845	-0-	-147	-0-	55	1	783	2	N	6					55
							7	9									
02	980	N	790	-0-	-190	-0-	51	1	729	2	N	9					64
							10	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					1
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	176	2	Y	-0-					1
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	2	Y	-0-					1
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					1
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	Y	-0-					1
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					1

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

09	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	15620	2	516	9	Y	469	401	1			68
10	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	223	1	14890	2	Y	324	316	1			76
							356	9									
11	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	117	1	14013	2	Y	460	474	1			62
							506	9									
12	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	1097	1	13965	2	Y	507	514	1			55
							558	9									
*01	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	917	1	13751	2	Y	290	297	1			48
							319	9									
*02	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	723	1	12779	2	Y	282	283	1			47
							310	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					1
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	19	1	1264	2	Y	-0-					1
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	11	1	1362	2	Y	-0-					1
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	111	1	1415	2	Y	-0-					1
*01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	97	1	1451	2	Y	-0-					1
*02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	56	1	989	2	Y	-0-					1

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	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 #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 4080 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		1443	-0-	1443	1443	764	2	679	9	Y	617	528	1			92
10	SHUT IN		1533	-0-	1533	2976	16	1	1048	2	Y	426	416	1			102
							469	9									
11	3914	X	938	-0-	-2976	-0-	2	1	269	2	Y	606	630	1			78
							667	9									
12	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	63	1	807	2	Y	667	676	1			69
							734	9									
*01	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	27	1	412	2	Y	766	785	1			50
							843	9									
*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	745	747	1			48
							820	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 45 RRCID -> 165069 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	607	2	28	9	Y	25	21	1			4
10	620	N	545	-0-	-75	-0-	8	1	518	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	4	1	532	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	42	1	534	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
*01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	575	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	491	2	Y	23	23	1			2
							25	9									

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	497	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	465	N	430	-0-	-35	-0-	6	1	421	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	4	1	420	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	356	-0-	-171	-0-	5	1	351	2	Y	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	4	1	514	2	Y	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					-0-
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191237 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	3270	X	549	-0-	-2721	-0-	481	2	68	9	Y	62	53	1			9
10	3379	X	1171	-0-	-2208	-0-	8	1	555	2	Y	553	540	1			22
							608	9									
11	3270	X	1290	-0-	-1980	-0-	3	1	419	2	Y	789	811	1			-0-
							868	9									
12	2201	X	1388	-0-	-813	-0-	32	1	402	2	Y	867	867	1			-0-
							954	9									
*01	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	36	1	545	2	Y	755	755	1			-0-
							831	9									
*02	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	27	1	482	2	Y	734	734	1			-0-
							807	9									

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3161	2	10	9	Y	9	8	1			1
10	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	42	1	2791	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	22	1	2599	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	193	1	2458	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	162	1	2428	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	2520	X	2349	-0-	-171	-0-	125	1	2215	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					1
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	13	1	862	2	Y	-0-					1
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	8	1	920	2	Y	-0-					1
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	70	1	888	2	Y	-0-					1
*01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	60	1	902	2	Y	-0-					1
02	T. A.		860	-0-	860	860	46	1	814	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					3
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	21	1	1394	2	Y	-0-					3
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	12	1	1474	2	Y	-0-					3
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	106	1	1351	2	Y	-0-					3
*01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	68	1	1016	2	Y	-0-					3
*02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	53	1	930	2	Y	-0-					3

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
10	713	X	537	-0-	-176	-0-	8	1	529	2	Y	-0-					-0-
11	420	X	306	-0-	-114	-0-	3	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	481	X	481	-0-	-0-	-0-	35	1	446	2	Y	-0-					-0-
01	527	X	330	-0-	-197	-0-	21	1	309	2	Y	-0-					-0-
*02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6138 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 67 RRCID -> 221739 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1521	2	33	9	Y	30	26	1			4
10	2046 N	1881	-0-	-165	-0-	27	1	1831	2	Y	21	21	1			4
						23	9									
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	16	1	1905	2	Y	31	31	1			4
						34	9									
12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	129	1	1640	2	Y	34	34	1			4
						37	9									
01	1891 N	1695	-0-	-196	-0-	104	1	1559	2	Y	29	30	1			3
						32	9									
02	T. A.	551	-0-	551	551	28	1	492	2	Y	28	30	1			1
						31	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER) WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 229863 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	894	2	17	9	Y	15	13	1			2
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	12	1	779	2	Y	10	10	1			2
						11	9									
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	6	1	686	2	Y	15	15	1			2
						17	9									
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	56	1	711	2	Y	17	17	1			2
						19	9									
01	775 N	734	-0-	-41	-0-	45	1	674	2	Y	14	15	1			1
						15	9									
02	T. A.	662	-0-	662	662	35	1	612	2	Y	14	14	1			1
						15	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	16	1	1055	2	Y	-0-					-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	9	1	1057	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	86	1	1092	2	Y	-0-					-0-
*01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	58	1	866	2	Y	-0-					-0-
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	36	1	642	2	Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ORIVE, A. WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2237	2	17	9	Y	15	13	1			2
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	32	1	2130	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	17	1	2025	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	163	1	2071	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
01	2170	N	1984	-0-	-186	-0-	123	1	1846	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
*02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	112	1	1985	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	9	1	625	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	4	1	494	2	Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	34	1	506	2	Y	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 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
09	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4172	2	52	9	Y	47	40	1			7
10	3968	X	3921	-0-	-47	-0-	57	1	3830	2	Y	31	31	1			7
							34	9									
11	3810	X	3730	-0-	-80	-0-	31	1	3648	2	Y	46	47	1			6
							51	9									
12	3844	X	3700	-0-	-144	-0-	266	1	3379	2	Y	50	51	1			5
							55	9									
01	4371	X	3726	-0-	-645	-0-	229	1	3442	2	Y	50	51	1			4
							55	9									
02	3948	X	3264	-0-	-684	-0-	172	1	3039	2	Y	48	48	1			4
							53	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1707	-0-	1707	1707	25	1	1676	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	14B2	EXT	1427	-0-	1427	3134	12	1	1406	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	14B2	EXT	1438	-0-	1438	4572	104	1	1325	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	5795	X	1223	-0-	-4572	-0-	76	1	1139	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*02	964	X	964	-0-	-0-	-0-	51	1	905	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7010 - 7060

09	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8419	2	23	9	Y	21	18	1			3
10	17949	X	9784	-0-	-8165	-0-	144	1	9623	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
11	15720	X	8832	-0-	-6888	-0-	73	1	8736	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
12	16244	X	8207	-0-	-8037	-0-	596	1	7585	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
01	10199	X	8339	-0-	-1860	-0-	515	1	7729	2	Y	86	89	1			-0-
							95	9									
*02	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	577	1	10205	2	Y	85	85	1			-0-
							94	9									

HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7096 - 7120

09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	3985	2	68	9	Y	62	53	1			9
10	8742	X	8693	-0-	-49	-0-	124	1	8276	2	Y	266	260	1			15
							293	9									
11	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	61	1	7230	2	Y	379	390	1			4
							417	9									
12	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	656	1	8346	2	Y	417	421	1			-0-
							459	9									
01	8680	X	6734	-0-	-1946	-0-	396	1	5939	2	Y	363	363	1			-0-
							399	9									
*02	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	451	1	7975	2	Y	353	353	1			-0-
							388	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6024 - 7421

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1158	2	41	9	Y	37	32	1			5
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	24	1	1574	2	Y	26	25	1			6
							29	9									
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	10	1	1198	2	Y	36	37	1			5
							40	9									
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	73	1	927	2	Y	40	41	1			4
							44	9									
01	1271	N	797	-0-	-474	-0-	47	1	710	2	Y	36	36	1			4
							40	9									
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	Y	33	34	1			3
							36	9									

HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 01/17/2017 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7145 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	10111	2	140	9	Y	127	109	1			18
10	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	171	1	11382	2	Y	88	86	1			20
							97	9									
11	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	99	1	11885	2	Y	126	129	1			17
							139	9									
12	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	881	1	11217	2	Y	137	152	1			2
							151	9									
*01	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	502	1	7531	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	10528	X	10351	-0-	-177	-0-	554	1	9795	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		647	-0-	647	647	5	1	642	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		252	-0-	252	899	18	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		25	-0-	25	924	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
*02	927	N	3	-0-	-924	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8091	2	74	9	Y	67	57	1			10
10	15097	X	6766	-0-	-8331	-0-	99	1	6616	2	Y	46	45	1			11
							51	9									
11	14610	X	5399	-0-	-9211	-0-	44	1	5245	2	Y	100	103	1			8
							110	9									
12	15097	X	6488	-0-	-8609	-0-	464	1	5903	2	Y	110	113	1			5
							121	9									
01	9610	X	5626	-0-	-3984	-0-	344	1	5158	2	Y	113	116	1			2
							124	9									
02	5124	X	3827	-0-	-1297	-0-	198	1	3508	2	Y	110	110	1			2
							121	9									

HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					1
10	2418	N	1654	-0-	-764	-0-	24	1	1630	2	Y	-0-					1
11	1650	N	749	-0-	-901	-0-	6	1	743	2	Y	-0-					1
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	60	1	762	2	Y	-0-					1
01	1643	N	721	-0-	-922	-0-	45	1	676	2	Y	-0-					1
*02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	44	1	777	2	Y	-0-					1

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	5	1	350	2	Y	-0-					-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	3	1	322	2	Y	-0-					-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	2	Y	-0-					-0-
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					-0-
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 14 RRCID -> 273445 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 6 RRCID -> 228884 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7020 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242271 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-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
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	991	-0-	-94	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-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
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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

01	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG SAND) //CONT.// 76721 693 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 7 RRCID -> 139315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 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
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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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

09	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	589 #	377	-0-	-212	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ "B" WELL #: 29 L RRCID -> 133856 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780

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-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	128	1	1416	3	Y	-0-			-0-
10	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	162	1	1526	3	Y	-0-			-0-
11	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	150	1	1456	3	Y	-0-			-0-
12	1643 X	1629	-0-	-14	-0-	170	1	1459	3	Y	-0-			-0-
01	1674 X	1515	-0-	-159	-0-	158	1	1357	3	Y	-0-			-0-
*02	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	158	1	1313	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) //CONT.// 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
09	2250	X	1695	-0-	-555	-0-	1695	2			N	-0-					64
10	2325	X	1760	-0-	-565	-0-	1760	2			N	-0-					64
11	2250	X	1527	-0-	-723	-0-	1527	2			N	-0-					64
12	2077	X	1536	-0-	-541	-0-	1536	2			N	-0-					64
01	1767	X	1218	-0-	-549	-0-	1218	2			N	-0-					64
02	1428	N	1014	-0-	-414	-0-	1014	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 2 RRCID -> 159308 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (G-76) 76723 208 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
GARZA STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172472 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

RINCON, NORTH (STRAY 3050) 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 43R RRCID -> 229384 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
09	1170 N	1036	-0-	-134	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
10	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	961	-0-	-89	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	1041	-0-	-106	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
*02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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
09	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1475	2			N	-0-					83
10	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					83
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					83
12	1519	N	1205	-0-	-314	-0-	1205	2			N	-0-					83
01	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	1313	2			N	-0-					83
*02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					83

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1685	-0-	-115	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1461	-0-	-306	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
*02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) //CONT.// 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. //CONT.// 758492
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
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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 6A RRCID -> 167769 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG) 76723 448 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. -STATE WELL #: 26 RRCID -> 141950 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2018

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 48 RRCID -> 164821 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014

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
09	2600	N	1880	-0-	-720	737	156	1	1685	3	Y	35	45	1			8
							39	9									
10	2721	N	1984	-0-	-737	-0-	153	1	1790	3	Y	37	38	1			7
							41	9									
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	139	1	1375	3	Y	27	24	1			10
							30	9									
12	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	154	1	1450	3	Y	40	38	1			12
							44	9									
01	1736	N	1508	-0-	-228	-0-	161	1	1299	3	Y	44	45	1			11
							48	9									
02	1792	X	1453	-0-	-339	-0-	127	1	1286	3	Y	36	33	1			14
							40	9									

MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	3	Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	268	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	280	-0-	-92	-0-	27	1	253	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	252	-0-	-89	-0-	28	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	23	1	236	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

09	2957	X	1821	-0-	-1136	-0-	153	1	1661	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	187	1	2189	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	151	1	1495	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
12	1891	N	1389	-0-	-502	-0-	133	1	1252	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	2387	N	1222	-0-	-1165	-0-	135	1	1084	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	2156	X	2091	-0-	-65	-0-	186	1	1892	3	Y	12	9	1			4
							13	9									

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

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-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, B WELL #: 57 RRCID -> 212265 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	418	-0-	-202	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
*02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-

HALL-STATE, J.F. WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, C.M. WELL #: 16 RRCID -> 223214 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6171 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1692	2	3	9	N	3					92
10	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1385	2	2	9	N	2					94
11	1020	N	530	-0-	-490	-0-	529	2	1	9	N	1					95
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					95
01	1395	N	59	-0-	-1336	-0-	59	2			N	-0-					95
*02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					95

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. M. HALL WELL #: 19 RRCID -> 272672 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17190	X	17190	-0-	-0-	-0-	819 417	1 9	15954	2	Y	379	363	0			28
10	17422	X	16391	-0-	-1031	-0-	704 164	1 9	15523	2	Y	149	168	0			9
11	15480	X	14295	-0-	-1185	-0-	598 121	1 9	13576	2	Y	110	113	0			6
12	17763	X	13892	-0-	-3871	-0-	588 127	1 9	13177	2	Y	115	112	0			9
*01	17763	X	12629	-0-	-5134	-0-	540 125	1 9	11964	2	Y	114	113	0			10
02	12796	X	10911	-0-	-1885	-0-	474 122	1 9	10315	2	Y	111	109	0			12

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
02	SI	MULT	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
GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	161	1	3146	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2557	-0-	-605	-0-	111	1	2446	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2007	-0-	-1053	-0-	85	1	1922	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	2816	-0-	-594	-0-	120	1	2696	2	Y	-0-					-0-
*01	3410	X	2941	-0-	-469	-0-	127	1	2814	2	Y	-0-					-0-
*02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	104	1	2264	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1426	N	41	-0-	-1385	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
*07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
*01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
02	924	N	409	-0-	-515	-0-	409	2			N	-0-					-0-

THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	T. A.		49	-0-	49	50	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
*02	50	N	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	322	-0-	-639	-0-	13	1	309	2	Y	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	34	1	842	2	Y	89	84	0			5
							98	9									
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	Y	118	114	0			9
							130	9									
*01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	17	1	625	2	Y	78	80	0			7
							86	9									
02	896	X	624	-0-	-272	-0-	20	1	477	2	Y	115	109	0			13
							127	9									

THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	332 23	1 9	6480	2	Y	21	20	0			2
10	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	255 42	1 9	5628	2	Y	38	38	0			2
11	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	222 39	1 9	5041	2	Y	35	35	0			2
12	5146	X	4072	-0-	-1074	-0-	172 40	1 9	3860	2	Y	36	35	0			3
*01	5146	X	3930	-0-	-1216	-0-	168 39	1 9	3723	2	Y	35	35	0			3
02	5068	X	4328	-0-	-740	-0-	188 39	1 9	4101	2	Y	35	34	0			4

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

COATES 553 WELL #: 1 RRCID -> 141714 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7064 - 7122

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON 487 WELL #: 1 RRCID -> 153680 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	13 19	1 9	296	2	Y	17	16	0			1
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	13 47	1 9	288	2	Y	43	38	0			5

COATES 553 WELL #: 2 RRCID -> 160993 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	217	-0-	-2003	-0-	217	2			N	-0-					123
10	2294	X	141	-0-	-2153	-0-	141	2			N	-0-					123
11	2220	X	1752	-0-	-468	-0-	1752	2			N	-0-					123
12	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					123
*01	934	X	934	-0-	-0-	-0-	926	2	8	9	N	7	187	1			139
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	123					16

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175381 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	151	1	2953	2	Y	41	40	0			3
							45	9									
10	3503	X	3156	-0-	-347	-0-	137	1	3019	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	3300	X	3101	-0-	-199	-0-	131	1	2970	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	2773	-0-	-544	-0-	118	1	2655	2	Y	-0-					-0-
*01	3255	X	2761	-0-	-494	-0-	119	1	2642	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2593	-0-	-347	-0-	114	1	2479	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 6880 - 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
09	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	211	1	4117	2	Y	-0-					-0-
10	49123	X	49123	-0-	-0-	-0-	2130	1	46956	2	Y	34	32	0			2
							37	9									
11	50376	X	50376	-0-	-0-	-0-	2125	1	48219	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
12	49745	X	49745	-0-	-0-	-0-	2123	1	47589	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
*01	48538	X	48538	-0-	-0-	-0-	2094	1	46410	2	Y	31	30	0			3
							34	9									
*02	45149	X	45149	-0-	-0-	-0-	1982	1	43135	2	Y	29	29	0			3
							32	9									

COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	393	1	7652	2	Y	41	40	0			3
							45	9									
10	6758	X	2435	-0-	-4323	-0-	106	1	2329	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	6540	X	2694	-0-	-3846	-0-	105	1	2390	2	Y	181	171	0			10
							199	9									
12	6758	X	4093	-0-	-2665	-0-	166	1	3719	2	Y	189	184	0			15
							208	9									
*01	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	338	1	7486	2	Y	187	186	0			16
							206	9									
*02	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	240	1	5230	2	Y	184	180	0			20
							202	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69	X	69	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	23	22	0			2
							25	9									
10	5363	X	12	-0-	-5351	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	2	0			-0-
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-					-0-
12	5363	X	26	-0-	-5337	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
*01	5363	X	4	-0-	-5359	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	56	X	15	-0-	-41	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

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
09	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	100	1	1942	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
10	4960	X	1010	-0-	-3950	-0-	44	1	966	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	4170	X	3011	-0-	-1159	-0-	127	1	2882	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	3720	X	2657	-0-	-1063	-0-	113	1	2541	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	2356	X	175	-0-	-2181	-0-	7	1	165	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	1904	X	1161	-0-	-743	-0-	51	1	1108	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	517	2	4	9	N	4					177
*06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2733	2	6	9	N	5					182
*07	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2934	2	6	9	N	5					187
*08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1570	2	3	9	N	3					190
*09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					190
*10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1946	2	20	9	N	18					208
*11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1368	2	133	9	N	121					87
*12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1327	2	111	9	N	101					188
*01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	930	2	6	9	N	5					193
*02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1141	2	88	9	N	80					113

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
09	840	N	734	-0-	-106	-0-	734	2			N	-0-					109
10	868	N	800	-0-	-68	-0-	796	2	4	9	N	4					113
11	840	N	588	-0-	-252	-0-	588	2			N	-0-					113
12	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					113
*01	806	N	782	-0-	-24	-0-	776	2	6	9	N	5					118
*02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	687	2	8	9	N	7					125

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 4B RRCID -> 181124 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111					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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO 550 WELL #: 2 RRCID -> 181245 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	806	N	50	-0-	-756	-0-	43	2	7	9	N	6					123
*06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					123
*07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	4					127
*08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	2	1	9	N	1					128
*09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1406	2	21	9	N	19					147
*10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1097	2	24	9	N	22					169
*11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					169
*12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1611	2	26	9	N	24					193
*01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1909	2	61	9	N	55					248
*02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1955	2	24	9	N	22	193	1			33

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
09	480	N	244	-0-	-236	-0-	244	2			N	-0-					7
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					7
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					7
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					7
*01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					7
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	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
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	218	1	4257	2	Y	57	54	0			4
							63	9									
10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	180	1	3961	2	Y	2	6	0			-0-
							2	9									
11	3960	X	3673	-0-	-287	-0-	155	1	3518	2	Y	-0-					-0-
12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	209	1	4686	2	Y	-0-					-0-
*01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	217	1	4819	2	Y	-0-					-0-
*02	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	212	1	4615	2	Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 2B RRCID -> 182137 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					137
*06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					137
*07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					137
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					137
*09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					137
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					137
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	501	2	76	9	N	69					68
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	662	2	74	9	N	67					135
*01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					135
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	481	2	75	9	N	68					67

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
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1173	2	32	9	N	29					93
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	2	2	9	N	2					95
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					95
12	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1146	2	1	9	N	1					96
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1021	2	90	9	N	82	150	1			28
*02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	894	2	15	9	N	14					42

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
09	3000	N	3904	-0-	904	904	3853	2	51	9	N	46					96
10	3100	N	3516	-0-	416	1320	3479	2	37	9	N	34					130
11	3000	N	2644	-0-	-356	964	2604	2	40	9	N	36					166
12	3569	X	2605	-0-	-964	-0-	2585	2	20	9	N	18	179	1			5
*01	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2556	2	66	9	N	60					65
*02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2323	2	62	9	N	56					121

COATES 553 WELL #: 9 RRCID -> 186065 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 5B RRCID -> 186876 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					72

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	564 32	1 9	10984	2	Y	29	29	0			2
10	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	441 8	1 9	9719	2	Y	7	9	0			-0-
11	9570	X	9552	-0-	-18	-0-	395 191	1 9	8966	2	Y	174	165	0			9
12	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	447 200	1 9	10021	2	Y	182	177	0			14
*01	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	434 199	1 9	9610	2	Y	181	179	0			16
02	10808	X	9318	-0-	-1490	-0-	401 194	1 9	8723	2	Y	176	173	0			19

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES 553 WELL #: 6 RRCID -> 191704 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	808	2	2	9	N	2					206
10	899	N	652	-0-	-247	-0-	644	2	8	9	N	7					213
11	780	N	621	-0-	-159	-0-	621	2			N	-0-					213
12	899	N	647	-0-	-252	-0-	647	2			N	-0-					213
*01	651	N	645	-0-	-6	-0-	630	2	15	9	N	14					227
*02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					227

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1795	2	2	9	N	2					2
*06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					2
*07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					2
*08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					2
*09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					2
*10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					2
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					2
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1772	2	2	9	N	2	4	1			-0-
*01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1789	2	2	9	N	2					2
*02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2290	2	2	9	N	2					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1704	2	2	9	N	2					2
*06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					2
*07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					2
*08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					2
*09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					2
*10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					2
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					2
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	771	2	2	9	N	2	4	1			-0-
*01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1888	2	2	9	N	2					2
*02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2219	2	2	9	N	2					-0-

SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2075	2	1	9	N	1					1
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					1
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					1
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					1
*09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					1
*10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					1
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					1
*12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					1
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	N	1					1
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	130	2	1	9	N	1					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
11	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	103	1	2340	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	982	X	982	-0-	-0-	-0-	36	1	793	2	Y	139	124	0			15
							153	9									

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2759	X	2060	-0-	-699	-0-	2053	2	7	9	N	6	123	1			70
06	2670	X	2669	-0-	-1	-0-	2581	2	88	9	N	80					150
07	2759	X	2540	-0-	-219	-0-	2531	2	9	9	N	8					158
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1834	2	107	9	N	97					255
09	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2688	2	3	9	N	3					258
10	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2845	2	88	9	N	80					338
11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					338
12	2759	N	2704	-0-	-55	-0-	2704	2			N	-0-					338
01	2759	N	2238	-0-	-521	-0-	2228	2	10	9	N	9	179	1			168
02	2436	N	2004	-0-	-432	-0-	2004	2			N	-0-					168

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
*05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2094	2	1	9	N	1					1
*06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					1
*07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					1
*08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					1
*09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					1
*10	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	1847	2			N	-0-					1
11	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	1803	2			N	-0-					1
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2616	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*01	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3085	2	1	9	N	1					1
*02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2080	2	1	9	N	1					-0-

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572

09	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	461	1	8985	2	Y	90	86	0			7
							99	9									
10	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	438	1	9647	2	Y	144	142	0			9
							158	9									
11	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	406	1	9214	2	Y	117	120	0			6
							129	9									
12	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	420	1	9423	2	Y	124	120	0			10
							136	9									
*01	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	407	1	9027	2	Y	122	121	0			11
							134	9									
02	9072	X	8830	-0-	-242	-0-	382	1	8318	2	Y	118	116	0			13
							130	9									

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

09	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	110	1	2143	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
10	3441	X	1872	-0-	-1569	-0-	81	1	1788	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
11	3090	X	1560	-0-	-1530	-0-	64	1	1446	2	Y	45	43	0			2
							50	9									
12	2790	X	1793	-0-	-997	-0-	74	1	1666	2	Y	48	46	0			4
							53	9									
*01	2356	X	1731	-0-	-625	-0-	72	1	1607	2	Y	47	47	0			4
							52	9									
02	1904	X	1392	-0-	-512	-0-	59	1	1282	2	Y	46	45	0			5
							51	9									

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
09	3000	N	3021	-0-	21	21	145	1	2824	2	Y	47	46	0			3
							52	9									
10	2883	N	2760	-0-	-123	-0-	117	1	2578	2	Y	59	58	0			4
							65	9									
11	2430	N	2426	-0-	-4	-0-	100	1	2276	2	Y	45	47	0			2
							50	9									
12	2883	X	2584	-0-	-299	-0-	106	1	2376	2	Y	93	88	0			7
							102	9									
*01	2883	X	2375	-0-	-508	-0-	96	1	2133	2	Y	133	128	0			12
							146	9									
02	2324	X	2307	-0-	-17	-0-	95	1	2070	2	Y	129	127	0			14
							142	9									

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654

09	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	324	1	6323	2	Y	-0-					-0-
10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	X	326	-0-	-214	-0-	14	1	312	2	Y	-0-					-0-
12	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					-0-
*01	6882	X	403	-0-	-6479	-0-	17	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	300	-0-	-2304	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC 687718
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4P RRCID -> 141203 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8394 - 8456

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. - STATE WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1954	2	4	9	N	4					71
10	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1858	2	3	9	N	3					74
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1613	2	3	9	N	3					77
12	2015	N	1712	-0-	-303	-0-	1706	2	6	9	N	5					82
01	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1785	2	13	9	N	12					94
*02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1616	2	8	9	N	7					101

HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	1083	2	9	9	Y	8					145
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					145
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	826	2	8	9	Y	7					152
12	1116	N	792	-0-	-324	-0-	789	2	3	9	Y	3	118	1			37
01	992	N	818	-0-	-174	-0-	811	2	7	9	Y	6					43
02	784	N	578	-0-	-206	-0-	570	2	8	9	Y	7					50

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					4
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					4
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					4
12	1426	N	1063	-0-	-363	-0-	1063	2			N	-0-					4
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					4
*02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	44	35	1			9
							48	9									
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	205	144	1			70
							226	9									
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-	70	1			-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	15	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	252	#	14	-0-	-238	-0-	1	1	7	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	49	1	532	3	Y	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	47	1	545	3	Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	84	1	788	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	589	N	518	-0-	-71	-0-	57	1	459	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	40	1	411	3	Y	-0-	1	1			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) //CONT.// 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	48	1	521	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	424	-0-	-103	-0-	33	1	385	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	390	N	298	-0-	-92	-0-	27	1	271	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	589	N	342	-0-	-247	-0-	33	1	307	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	434	N	357	-0-	-77	-0-	39	1	315	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	268	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		1489	-0-	1489	1489	1489	2			Y	-0-					142
10	T. A.		10510	-0-	10510	11999	10423	2	87	9	Y	79					221
11	18377	X	6378	-0-	-11999	-0-	6353	2	25	9	Y	23	160	1			84
12	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6067	2	56	9	Y	51					135
01	10509	X	4933	-0-	-5576	-0-	4896	2	37	9	Y	34					169
02	8400	X	4165	-0-	-4235	-0-	4125	2	40	9	Y	36					205

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

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
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON, SW. (2800) //CONT.// 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
SLICK ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIO - SHEERIN (700) //CONT.// 76856 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. //CONT.// 605917
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RITA (4-R, SEG I) 76936 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K., MRS. WELL #: 73 D RRCID -> 274072 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4524 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600		6431	-0-	-169	23062	1075 178	1 4	5178	3	Y	-0-					-0-
10	5425		5318	-0-	-107	22955	1118 318	1 4	3882	3	Y	-0-					-0-
11	5250		4952	-0-	-298	22657	1158 175	1 4	3616 3	3 9	Y	3	3	1			-0-
12	282492		5630	-0-	-276862	-0-	1446 48	1 4	4133 3	3 9	Y	3	3	1			-0-
01	5425		5040	-0-	-385	-0-	1278 3	1 9	3759	3	Y	3	3	1			-0-
02	4900		3701	-0-	-1199	-0-	905 109	1 4	2685 2	3 9	Y	2	2	1			-0-

RITA (CONSOLIDATED) 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S. K., MRS WELL #: 26 D RRCID -> 049926 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 31 H RRCID -> 050499 COMPL. DATE 05/20/1971 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST,S.K. MRS WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	1232	1	5931	3	Y	-0-					-0-
							204	4									
10	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	1792	1	6223	3	Y	-0-					-0-
							510	4									
11	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	2001	1	6253	3	Y	-0-					-0-
							302	4									
12	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	2394	1	6846	3	Y	-0-					-0-
							79	4									
01	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	2285	1	6726	3	Y	-0-					-0-
*02	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	1792	1	5316	3	Y	-0-					-0-
							216	4									

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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 H RRCID -> 104791 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5415 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2017 - P/A 09/15/17

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

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
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	93	1	448	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	91	1	317	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	83	1	254	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
12	589	N	127	-0-	-462	-0-	32	1	94	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	106	1	310	3	Y	-0-					-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	36	1	106	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 F RRCID -> 139398 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5092 - 5114

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2017 - PLUGGED 09/15/17

EAST, MRS. S.K. WELL #: 94 F RRCID -> 139427 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6202 - 6207

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-F RRCID -> 148989 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6168 - 6173

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6136 - 6150

09	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	9	X	9	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	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

09	2700	X	1100	-0-	-1600	-0-	184	1	886	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
10	2790	X	1306	-0-	-1484	-0-	275	1	953	3	Y	-0-					-0-
							78	4									
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	329	1	1033	3	Y	-0-					-0-
							50	4									
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	334	1	954	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	363	1	1070	3	Y	-0-					-0-
*02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	298	1	881	3	Y	-0-					-0-
							36	4									

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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
09	330	X	39	-0-	-291	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	26	1	93	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	365	1	1140	3	Y	-0-					-0-
							55	4									
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	378	1	1082	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	68	1	636	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	85	1	734	3	Y	2	2	1			-0-
							5	4	2	9							
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	98	1	793	3	Y	2	2	1			-0-
							14	4	2	9							
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	137	1	616	3	Y	3	3	1			-0-
							1	4	3	9							
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	201	1	487	3	Y	2	2	1			-0-
							7	4	2	9							
*02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	158	1	511	3	Y	3	3	1			-0-
							1	4	3	9							

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	205	1	523	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	186	1	484	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	190	1	467	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
12	744	N	627	-0-	-117	-0-	153	1	104	3	Y	-0-					-0-
							370	4									
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	145	1	303	3	Y	-0-					-0-
							98	4									
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	110	1	324	3	Y	-0-					-0-
							28	4									

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	14	1	1041	3	Y	33	35	1			-0-
							36	9									
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	17	1	1190	3	Y	40	38	1			2
							44	9									
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	14	1	759	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
12	930	N	23	-0-	-907	-0-	1	1	21	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	176	1	447	3	Y	27	115	1			29
							2	4	30	9							
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	173	1	446	3	Y	27	25	1			31
							14	4	30	9							
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	170	1	416	3	Y	24	36	1			19
							34	4	26	9							
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	167	1	112	3	Y	25	42	1			2
							402	4	28	9							
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	168	1	349	3	Y	22	22	1			2
							113	4	24	9							
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	143	1	425	3	Y	29	25	1			6
							37	4	32	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
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	425	1	1081	3	Y	30	34	1			9
							6	4	33	9							
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	428	1	1105	3	Y	31	18	1			22
							35	4	34	9							
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	517	1	1262	3	Y	35	36	1			21
							106	4	39	9							
12	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	346	1	230	3	Y	24	41	1			4
							831	4	26	9							
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	497	1	1036	3	Y	30	29	1			5
							336	4	33	9							
*02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	457	1	1362	3	Y	43	36	1			12
							118	4	47	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
09	75000	X	47471	-0-	-27529	-0-	2230	1	44353	3	Y	804	853	1			22
							4	4	884	9							
10	68200	X	39116	-0-	-29084	-0-	1562	1	36785	3	Y	693	673	1			42
							7	4	762	9							
11	66000	X	31910	-0-	-34090	-0-	1390	1	29869	3	Y	588	574	1			56
							4	4	647	9							
12	61225	X	25920	-0-	-35305	-0-	1380	1	24086	3	Y	412	437	1			31
							1	4	453	9							
01	49073	X	23663	-0-	-25410	-0-	1364	1	21852	3	Y	406	408	1			29
							447	9									
02	44324	X	23978	-0-	-20346	-0-	1131	1	22358	3	Y	443	413	1			59
							2	4	487	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

EAST, S. K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60210	X	2446	-0-	-57764	-0-	31	1	2402	3	Y	12	22	1			1
							13	9									
10	55645	X	51239	-0-	-4406	-0-	668	1	50295	3	Y	248	234	1			15
							3	4	273	9							
11	52830	X	44390	-0-	-8440	-0-	715	1	43429	3	Y	223	217	1			21
							1	4	245	9							
12	47802	X	36994	-0-	-10808	-0-	879	1	35939	3	Y	160	169	1			12
							176	9									
01	27590	X	26238	-0-	-1352	-0-	632	1	25471	3	Y	123	126	1			9
							135	9									
02	46284	X	23271	-0-	-23013	-0-	461	1	22681	3	Y	117	111	1			15
							129	9									

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
09	32456	X	32456	-0-	-0-	-0-	1516	1	29956	3	Y	890	938	1			23
							5	4	979	9							
10	39525	X	27115	-0-	-12410	-0-	1078	1	25180	3	Y	772	749	1			46
							8	4	849	9							
11	38100	X	31209	-0-	-6891	-0-	1355	1	28832	3	Y	924	883	1			87
							6	4	1016	9							
12	33790	X	29524	-0-	-4266	-0-	1566	1	27128	3	Y	754	785	1			56
							1	4	829	9							
01	33542	X	27051	-0-	-6491	-0-	1554	1	24677	3	Y	745	748	1			53
							820	9									
02	30296	X	19610	-0-	-10686	-0-	920	1	18047	3	Y	582	556	1			79
							3	4	640	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
09	9000	X	4948	-0-	-4052	-0-	68	1	4529	3	Y	317	328	1			8
							2	4	349	9							
10	10850	X	4599	-0-	-6251	-0-	66	1	4192	3	Y	307	296	1			19
							3	4	338	9							
11	10500	X	5599	-0-	-4901	-0-	99	1	5071	3	Y	387	369	1			37
							3	4	426	9							
12	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	169	1	6222	3	Y	411	418	1			30
							1	4	452	9							
01	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	196	1	6950	3	Y	495	490	1			35
							545	9									
*02	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	110	1	4724	3	Y	363	348	1			50
							2	4	399	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
09	33502	X	33502	-0-	-0-	-0-	1572	1	31261	3	Y	605	628	1			17
							3	4	666	9							
10	31833	X	31833	-0-	-0-	-0-	1270	1	29895	3	Y	602	581	1			38
							6	4	662	9							
11	30601	X	30601	-0-	-0-	-0-	1332	1	28603	3	Y	602	581	1			59
							4	4	662	9							
12	31768	X	31768	-0-	-0-	-0-	1691	1	29484	3	Y	538	556	1			41
							1	4	592	9							
01	31483	X	31483	-0-	-0-	-0-	1815	1	29034	3	Y	576	575	1			42
							634	9									
02	28000	X	26900	-0-	-1100	-0-	1266	1	25048	3	Y	530	500	1			72
							3	4	583	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

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
09	12000	X	383	-0-	-11617	-0-	5	1	374	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
10	13020	X	365	-0-	-12655	-0-	5	1	356	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	12030	X	97	-0-	-11933	-0-	1	1	95	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	231	1	4052	3	Y	40	37	1			6
							44	9									
01	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	320	1	5134	3	Y	55	54	1			7
							61	9									
*02	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	277	1	5505	3	Y	63	58	1			12
							69	9									

EAST, MRS. S.K. WELL #: 223 RRCID -> 282574 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 14002 PERF.13364 - 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
09	248620	X	77020	-0-	-171600	-0-	1018	1	73392	3	N	2362	2462	1			62
							12	4	2598	9							
10	140430	X	63195	-0-	-77235	-0-	857	1	60088	3	N	2027	1967	1			122
							20	4	2230	9							
11	135900	X	16486	-0-	-119414	-0-	277	1	15601	3	N	549	611	1			60
							4	4	604	9							
12	140430	X	-0-	-0-	-140430	-0-					N	-0-	60	1			-0-
01	90396	X	66831	-0-	-23565	-0-	1659	1	62893	3	N	2072	1934	1			138
							2279	9									
02	71904	X	9728	-0-	-62176	-0-	198	1	9170	3	N	325	405	1			58
							2	4	358	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
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	137702	X	-0-	-0-	-137702	-0-					Y	-0-					-0-
11	133260	X	41663	-0-	-91597	-0-	660	1	40557	3	Y	405	258	1			147
							446	9									
12	137702	X	70964	-0-	-66738	-0-	1660	1	68423	3	Y	801	883	1			65
							881	9									
01	137702	X	42540	-0-	-95162	-0-	1010	1	41040	3	Y	445	428	1			82
							490	9									
*02	35033	X	35033	-0-	-0-	-0-	679	1	33770	3	Y	531	458	1			155
							584	9									

MRS. S. K. EAST WELL #: 222 RRCID -> 283029 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 13319 PERF.12698 - 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
09	0		165143	-0-	165143	435439	2144	1	160502	3	N	2260	2362	1			59
							11	4	2486	9							
10	614260	X	178821	-0-	-435439	-0-	2364	1	173613	3	N	2562	2468	1			153
							26	4	2818	9							
11	228270	X	123856	-0-	-104414	-0-	2027	1	119787	3	N	1845	1819	1			179
							12	4	2030	9							
12	235879	X	147684	-0-	-88195	-0-	3528	1	142071	3	N	1893	1935	1			137
							3	4	2082	9							
01	235879	X	151084	-0-	-84795	-0-	3683	1	145099	3	N	2093	2081	1			149
							2302	9									
02	213052	X	72837	-0-	-140215	-0-	1455	1	70179	3	N	1088	1083	1			154
							6	4	1197	9							

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
02	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
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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	5550 X	5443	-0-	-107	B	-0-	564	1	4877	2	N	2					92
							2	9									
10	8066 X	8066	-0-	-0-	B	-0-	1055	1	7007	2	N	4					96
							4	9									
11	8858 X	8858	-0-	-0-	B	-0-	628	1	8211	2	N	17					113
							19	9									
12	8121 X	8121	-0-	-0-	B	-0-	657	1	7444	2	N	18					131
							20	9									
01	5735 X	4765	-0-	-970	B	-0-	1459	1	3291	2	N	14					145
							15	9									
*02	5932 X	5932	-0-	-0-	B	-0-	72	1	5838	2	N	20					165
							22	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
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-
02	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	2010	N	1065	-0-	-945	-0-	96	1	969	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	1759	-0-	-380	-0-	159	1	1600	2	N	-0-					-0-
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	193	1	1939	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	753	-0-	-363	-0-	68	2	685	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	734	-0-	-1033	-0-	66	2	668	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	NO RPT	-0-	-1932	-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
10	1479		-0-	-0-	-1479	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	22243	-0-	22243	22243	750	1	20867	2	N	569	377	1			192
							626	9									
12	15283		21323	-0-	6040	28283	775	1	19693	2	N	777	734	1			235
							855	9									
01	49580		18290	-0-	-31290	-0-	775	1	15774	2	N	1583	1452	1			366
							1741	9									
02	13804		10921	-0-	-2883	-0-	432	1	8874	2	N	1468	1567	1			267
							1615	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (6750) 77047 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
MEJIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279807 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6702 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23430	X	175	-0-	-23255	-0-	75	1	100	2	N	-0-					-0-
10	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	75	1	1614	2	N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/29/2017 - W/O TO 04-282931

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
MILLER "B" WELL #: 3-U RRCID -> 144766 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5571 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1070	2	7	9	N	6					58
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1525	2	6	9	N	5					63
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1317	2	10	9	N	9					72
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1368	2	11	9	N	10					82
01	1519	N	1304	-0-	-215	-0-	1297	2	7	9	N	6					88
02	1232	N	1202	-0-	-30	-0-	1185	2	17	9	N	15					103

GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

LOPEZ, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454

09	0	W	4828	-0-	4828	4828	4828	2			N	-0-					22
10	0	W	5186	-0-	5186	10014	5186	2			N	-0-					22
11	0	W	4794	-0-	4794	14808	4794	2			N	-0-					22
12	0	W	5275	-0-	5275	20083	5257	2	18	9	N	16					38
01	0	W	5114	-0-	5114	25197	5103	2	11	9	N	10					48
02	0	W	3619	-0-	3619	28816	3605	2	14	9	N	13					61

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5) 77410 178 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
DAVY, C. R. WELL #: RRCID -> 141158 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2004

ROCKPORT (FRIO M-1) 77724 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CREST PETROLEUM, LLC 189894
T.S.T. 196-197 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 124164 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ (LOBO 6) 77850 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARIA LAFON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6614 - 6714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
09	10530 X	9430	-0-	-1100	-0-	1121 1 11 9	8298 2	Y	10			26
10	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	1240 1 9 9	9052 2	Y	8	6 1		28
11	9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	1128 1 10 9	8419 2	Y	9			37
12	8897 X	8875	-0-	-22	-0-	1050 1 92 9	7733 2	Y	84	11 1		110
01	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	1142 1 18 9	9055 2	Y	16	74 1		52
*02	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	1134 1 9 9	7875 2	Y	8			60

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
09	6600 X	3667	-0-	-2933	-0-	435 1 7 9	3225 2	Y	6			21
10	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	473 1 6 9	3449 2	Y	5	4 1		22
11	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	446 1 7 9	3326 2	Y	6			28
12	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	446 1 66 9	3283 2	Y	60	8 1		80
01	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	433 1 12 9	3436 2	Y	11	54 1		37
*02	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	435 1 7 9	3021 2	Y	6			43

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186376 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134

09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	428	1	3170	2	Y	1					28
							1	9									
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	408	1	2977	2	Y	76	24	1			80
							84	9									
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	402	1	3000	2	Y	3					83
							3	9									
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	442	1	3254	2	Y	4	27	1			60
							4	9									
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	369	1	2925	2	Y	77	101	1			36
							85	9									
*02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	389	1	2700	2	Y	94					130
							103	9									

GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

09	11340	X	9625	-0-	-1715	-0-	853	1	8754	2	Y	16					26
							18	9									
10	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	911	1	10039	2	Y	25	38	1			13
							28	9									
11	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	847	1	9015	2	Y	18					31
							20	9									
12	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	831	1	9657	2	Y	56	64	1			23
							62	9									
01	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	795	1	9318	2	Y	77	65	1			35
							85	9									
*02	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	694	1	8708	2	Y	24	47	1			12
							26	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	62	1	941	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1550	N	766	-0-	-784	-0-	46	1	718	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	1260	N	798	-0-	-462	-0-	13	1	782	2	Y	3					3
							3	9									
12	1054	N	480	-0-	-574	-0-	478	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
01	775	N	698	-0-	-77	-0-	6	1	690	2	Y	2					2
							2	9									
*02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	48	1	802	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

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-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777

09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

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-
02	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

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-
02	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
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	Y	-0-					29
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					29
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	Y	-0-					29
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	13	1	64	2	Y	-0-					29
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					29
*02	56 N	32	-0-	-24	-0-	5	1	26	2	Y	1					30
						1	9									

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
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	2	N	-0-					-0-
10	403 N	134	-0-	-269	-0-	20	1	114	2	N	-0-					-0-
11	210 N	140	-0-	-70	-0-	22	1	118	2	N	-0-					-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	22	1	106	2	N	-0-					-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	27	1	135	2	N	-0-					-0-
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	19	1	102	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	39	1	69	2	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	2	N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	11	1	14	2	N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	42	1	58	2	N	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	73	1	27	2	N	-0-					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	135	-0-	-1155	-0-	52	1	83	2	Y	-0-	97	1			51
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					51
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					51
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	326	1	736	2	Y	3					54
							3	9									
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	371	1	704	2	Y	7					61
							8	9									
*02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	546	1	1532	2	Y	9					70
							10	9									

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
09	4050	X	4019	-0-	-31	-0-	476	1	3530	2	Y	12					56
							13	9									
10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	475	1	3465	2	Y	7					63
							8	9									
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	423	1	3155	2	Y	3					66
							3	9									
12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	491	1	3619	2	Y	5					71
							6	9									
01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	476	1	3775	2	Y	13					84
							14	9									
*02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	493	1	3421	2	Y	12					96
							13	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	X	749	-0-	-1	-0-	89	1	660	2	Y	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	96	1	701	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	83	1	621	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	742	-0-	-33	-0-	89	1	653	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	750	-0-	-56	-0-	84	1	665	2	Y	1					1
							1	9									
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	87	1	603	2	Y	16					17
							18	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
09	120	X	-0-	-0-	-120	-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-
02	0	N	-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
09	900	X	788	-0-	-112	-0-	70	1	717	2	Y	1					1
							1	9									
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	74	1	820	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	111	1	1178	2	Y	2					2
							2	9									
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	73	1	850	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	68	1	793	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
*02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	55	1	690	2	Y	2	4	1			-0-
							2	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	5027	-0-	-1213	-0-	565	1	4462	2	Y	-0-					59
10	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	471	1	4295	2	Y	2					61
							2	9									
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	479	1	4617	2	Y	3					64
							3	9									
12	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	590	1	4736	2	Y	17	70	1			11
							19	9									
01	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	682	1	5139	2	Y	-0-					11
*02	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	641	1	5004	2	Y	-0-					11

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	9041	-0-	-1039	-0-	801	1	8223	2	Y	15					22
							17	9									
10	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	829	1	9139	2	Y	23	35	1			10
							25	9									
11	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	799	1	8501	2	Y	17					27
							19	9									
12	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	799	1	9285	2	Y	55	62	1			20
							61	9									
01	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	765	1	8964	2	Y	75	63	1			32
							83	9									
*02	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	665	1	8334	2	Y	24	45	1			11
							26	9									

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029

09	1200	X	639	-0-	-561	-0-	76	1	562	2	Y	1					2
							1	9									
10	1147	X	650	-0-	-497	-0-	78	1	571	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1080	X	525	-0-	-555	-0-	62	1	462	2	Y	1					3
							1	9									
12	837	X	548	-0-	-289	-0-	65	1	482	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
01	837	X	579	-0-	-258	-0-	65	1	514	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	588	X	496	-0-	-92	-0-	62	1	433	2	Y	1					1
							1	9									

VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495

09	3990	X	3733	-0-	-257	-0-	3730	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4085	2	12	9	Y	11					12
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3799	2	1	9	Y	1	5	1			8
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3959	2	15	9	Y	14	9	1			13
01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3944	2	12	9	Y	11	11	1			13
02	3500	X	3326	-0-	-174	-0-	3308	2	18	9	Y	16					29

VELA, EMILIANO WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153

09	1650	X	1492	-0-	-158	-0-	175	1	1298	2	Y	17					206
							19	9									
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	164	1	1197	2	Y	7	134	1			79
							8	9									
11	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	167	1	1245	2	Y	23					102
							25	9									
12	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	177	1	1307	2	Y	32	28	1			106
							35	9									
01	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	149	1	1182	2	Y	8	96	1			18
							9	9									
02	1344	N	1222	-0-	-122	-0-	151	1	1048	2	Y	21					39
							23	9									

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4333	2	4	9	N	4	18	1			10
10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3865	2	14	9	N	13					23
11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4020	2	1	9	N	1	9	1			15
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3586	2	14	9	N	13	11	1			17
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3570	2	8	9	N	7	10	1			14
*02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3188	2	155	9	N	141					155

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

09	330	X	274	-0-	-56	-0-	32	1	241	2	Y	1					25
							1	9									
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	35	1	255	2	Y	-0-					25
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	32	1	238	2	Y	1					26
							1	9									
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	254	2	Y	-0-	1	1			25
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	249	2	Y	68	1	1			92
							75	9									
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	32	1	221	2	Y	-0-					28

EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

09	390	X	117	-0-	-273	-0-	14	1	101	2	Y	2					2
							2	9									
10	310	N	126	-0-	-184	-0-	15	1	107	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
11	270	N	119	-0-	-151	-0-	14	1	102	2	Y	3					7
							3	9									
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	Y	11	9	1			9
							12	9									
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	14	1	107	2	Y	-0-	8	1			1
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	99	2	Y	6					7
							7	9									

VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506

09	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2592	2	12	9	Y	11					43
10	2604	N	2554	-0-	-50	-0-	2546	2	8	9	Y	7	3	1			47
11	2520	N	2482	-0-	-38	-0-	2482	2			Y	-0-	42	1			5
12	2604	N	2293	-0-	-311	-0-	2284	2	9	9	Y	8	3	1			10
01	2542	N	2335	-0-	-207	-0-	2323	2	12	9	Y	11	6	1			15
02	2324	N	2274	-0-	-50	-0-	2190	2	84	9	Y	76					91

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
09	1890	X	1673	-0-	-217	-0-	103	1	1567	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	146	1	2249	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	34	1	2022	2	Y	8					10
							9	9									
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2249	2	10	9	Y	9	19	1			-0-
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	14	1	1820	2	Y	5					5
							6	9									
*02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	103	1	1715	2	Y	6	8	1			3
							7	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
09	T. A.		-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-
02	0	N	-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
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	2	N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
01	217	N	120	-0-	-97	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	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
09	960	X	912	-0-	-48	-0-	64	1	846	2	Y	2					20
							2	9									
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	79	1	1027	2	Y	3					23
							3	9									
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	68	1	922	2	Y	5	27	1			1
							6	9									
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	74	1	970	2	Y	3					4
							3	9									
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	75	1	999	2	Y	4					8
							4	9									
*02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	67	1	922	2	Y	16					24
							18	9									

ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
10	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
11	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
*02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	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
09	570	X	536	-0-	-34	-0-	64	1	472	2	Y	-0-					1
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	66	1	484	2	Y	-0-					1
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	58	1	431	2	Y	-0-					1
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	64	1	471	2	Y	-0-					1
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	59	1	471	2	Y	-0-					1
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	59	1	407	2	Y	11					12
							12	9									

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 10 RRCID -> 121548 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879

09	4290	X	3637	-0-	-653	-0-	432	1	3197	2	Y	7					10
							8	9									
10	3658	X	1258	-0-	-2400	-0-	152	1	1105	2	Y	1	5	1			6
							1	9									
11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	489	1	3650	2	Y	10					16
							11	9									
12	3658	X	3598	-0-	-60	-0-	429	1	3163	2	Y	5	13	1			8
							6	9									
01	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	412	1	3265	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	3304	X	2625	-0-	-679	-0-	330	1	2293	2	Y	2					2
							2	9									

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649

09	2550	X	2113	-0-	-437	-0-	187	1	1923	2	Y	3					5
							3	9									
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	193	1	2125	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	187	1	1993	2	Y	4					6
							4	9									
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	187	1	2167	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	175	1	2057	2	Y	17	15	1			6
							19	9									
*02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	154	1	1934	2	Y	6	11	1			1
							7	9									

VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	16	1	114	2	Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	14	1	97	2	Y	-0-					-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	251	X	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	236	2	Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	29	1	214	2	Y	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	27	1	214	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	27	1	186	2	Y	5					5
							6	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
09	690	N	585	-0-	-105	-0-	32	1	553	2	Y	-0-					4
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	43	1	674	2	Y	-0-					4
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	56	1	701	2	Y	-0-					4
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	48	1	742	2	Y	3					7
							3	9									
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	44	1	707	2	Y	5					12
							6	9									
02	700	N	678	-0-	-22	-0-	47	1	631	2	Y	-0-					12

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
09	730	X	730	-0-	-0-	-0-	86	1	634	2	Y	9					9
							10	9									
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	79	1	574	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	81	1	602	2	Y	12					15
							13	9									
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	86	1	630	2	Y	16	14	1			17
							18	9									
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	70	1	558	2	Y	4	19	1			2
							4	9									
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	71	1	494	2	Y	11					13
							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
09	1320	X	324	-0-	-996	-0-	38	1 9	285	2	Y	1					2
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	58	1 9	423	2	Y	1	1	1			2
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	69	1 9	515	2	Y	2					4
12	341	N	265	-0-	-76	-0-	32	1	233	2	Y	-0-	2	1			2
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	51	1	405	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	448	N	164	-0-	-284	-0-	21	1	143	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 124016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA - GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124064 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					2
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-	2	1			-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	863	-0-	-313	-0-	863	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	420	X	311	-0-	-109	-0-	28	1	282	2	Y	1					17
							1	9									
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	284	2	Y	1	14	1			4
							1	9									
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	273	2	Y	1					5
							1	9									
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	325	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

09	690	N	650	-0-	-40	-0-	73	1	577	2	N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	76	1	690	2	N	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	82	1	785	2	N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	78	1	627	2	N	-0-					-0-
01	775	N	672	-0-	-103	-0-	77	1	578	2	N	15					15
							17	9									
02	812	N	695	-0-	-117	-0-	79	1	616	2	N	-0-					15

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

09	300	X	180	-0-	-120	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	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
09	540	X	460	-0-	-80	-0-	52	1	408	2	Y	-0-					5
10	527	N	445	-0-	-82	-0-	44	1	401	2	Y	-0-					5
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	46	1	443	2	Y	-0-					5
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	62	1	496	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	67	1	506	2	Y	-0-					-0-
*02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	58	1	456	2	Y	-0-					-0-

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
09	2880	X	2339	-0-	-541	-0-	144	1	2191	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	2821	N	2407	-0-	-414	-0-	146	1	2252	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	37	1	2220	2	Y	8					9
							9	9									
12	2418	N	2187	-0-	-231	-0-	2178	2	9	9	Y	8	17	1			-0-
01	2418	N	2062	-0-	-356	-0-	16	1	2040	2	Y	5					5
							6	9									
02	2128	N	1743	-0-	-385	-0-	99	1	1637	2	Y	6	8	1			3
							7	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
09	870	X	701	-0-	-169	-0-	79	1	622	2	Y	-0-					9
10	868	N	638	-0-	-230	-0-	63	1	575	2	Y	-0-					9
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	74	1	710	2	Y	1					10
							1	9									
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	105	1	841	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	103	1	779	2	Y	-0-					2
*02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	92	1	715	2	Y	-0-					2

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
09	4470	X	4397	-0-	-73	-0-	270	1	4117	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	265	1	4094	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	64	1	3825	2	Y	14					15
							15	9									
12	4030	X	3885	-0-	-145	-0-	1	1	3867	2	Y	15	30	1			-0-
							17	9									
01	4030	X	3730	-0-	-300	-0-	29	1	3691	2	Y	9					9
							10	9									
02	3640	X	3393	-0-	-247	-0-	192	1	3189	2	Y	11	15	1			5
							12	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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
09	150	X	39	-0-	-111	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	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
09	2400	X	2069	-0-	-331	-0-	146 1	1 9	1922	2	Y	1					32
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	158 6	1 9	2062	2	Y	5					37
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	139 7	1 9	1879	2	Y	6	33	1			10
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	149 2	1 9	1947	2	Y	2					12
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	147 6	1 9	1948	2	Y	5					17
*02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	130 19	1 9	1793	2	Y	17					34

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
09	750	X	748	-0-	-2	-0-	66 1	1 9	681	2	Y	1					1
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	69 2	1 9	767	2	Y	2	3	1			-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	69 2	1 9	730	2	Y	2					2
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	67 6	1 9	779	2	Y	5	5	1			2
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	65 7	1 9	764	2	Y	6	5	1			3
*02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	57 2	1 9	711	2	Y	2	4	1			1

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
09	123	X	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	1	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	1	1	88	2	Y	-0-					-0-
*02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	47 3	1 9	783	2	Y	3	2	1			1

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
09	2490	X	2348	-0-	-142	-0-	144 6	1 9	2198	2	Y	5	5	1			1
10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	167 10	1 9	2580	2	Y	9	9	1			1
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	41 10	1 9	2454	2	Y	9					10
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2459	2	11	9	Y	10	20	1			-0-
01	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	19 7	1 9	2396	2	Y	6					6
*02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	127 8	1 9	2106	2	Y	7	10	1			3

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
09	1020	X	785	-0-	-235	-0-	91	1	694	2	Y	-0-					3
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	103	1	862	2	Y	-0-					3
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	16	1	929	2	Y	-0-					3
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					3
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	7	1	888	2	Y	8					11
							9	9									
*02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	836	2	Y	-0-					11

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
09	1080	X	709	-0-	-371	-0-	43	1	665	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	42	1	656	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	12	1	720	2	Y	3					4
							3	9									
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1221	2	6	9	Y	5	9	1			-0-
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	19	1	2372	2	Y	7					7
							8	9									
*02	2800	N	4297	-0-	1497	1497	243	1	4036	2	Y	16	15	1			8
							18	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	750	X	565	-0-	-185	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
*02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	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
09	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	227	1	1793	2	Y	-0-					12
10	3100	N	3240	-0-	140	140	320	1	2919	2	Y	1					13
							1	9									
11	2070	N	1930	-0-	-140	-0-	181	1	1748	2	Y	1					14
							1	9									
12	2077	N	1080	-0-	-997	-0-	119	1	958	2	Y	3	17	1			-0-
							3	9									
01	2077	X	1098	-0-	-979	-0-	128	1	970	2	Y	-0-					-0-
02	1876	X	933	-0-	-943	-0-	106	1	827	2	Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	446	-0-	-154	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	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
09	4590	X	3996	-0-	-594	-0-	221	1	3775	2	Y	-0-					-0-
10	4247	X	3710	-0-	-537	-0-	220	1	3490	2	Y	-0-					-0-
11	4380	X	4217	-0-	-163	-0-	313	1	3904	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4261	-0-	-265	-0-	256	1	4005	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	3986	-0-	-540	-0-	232	1	3754	2	Y	-0-					-0-
02	3948	X	3414	-0-	-534	-0-	238	1	3176	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
09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					7
10	3193	X	3164	-0-	-29	-0-	3164	2			N	-0-					7
11	3090	X	3046	-0-	-44	-0-	3046	2			N	-0-					7
12	3317	X	3115	-0-	-202	-0-	3104	2	11	9	N	10					17
01	3317	X	3075	-0-	-242	-0-	3075	2			N	-0-					17
*02	2996	X	2748	-0-	-248	-0-	2748	2			N	-0-	10	6			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
09	3840	X	3239	-0-	-601	-0-	199	1	3032	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	3968	X	2838	-0-	-1130	-0-	172	1	2656	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
11	3840	X	3200	-0-	-640	-0-	53	1	3134	2	Y	12					13
							13	9									
12	3968	X	2932	-0-	-1036	-0-	2919	2	13	9	Y	12	25	1			-0-
01	3968	X	2824	-0-	-1144	-0-	22	1	2794	2	Y	7					7
							8	9									
02	3024	X	2633	-0-	-391	-0-	149	1	2474	2	Y	9	12	1			4
							10	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
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	19	1	323	2	Y	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	Y	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	33	1	407	2	Y	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	Y	-0-					-0-
*02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

09	360	X	354	-0-	-6	-0-	42	1	311	2	Y	1					4
							1	9									
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	34	1	246	2	Y	-0-					4
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	56	1	420	2	Y	-0-					4
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	301	2	Y	-0-					4
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	Y	1					5
							1	9									
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	38	1	262	2	Y	1					6
							1	9									

VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	5520	X	5308	-0-	-212	-0-	374	1	4928	2	Y	5					44
							6	9									
10	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	375	1	4902	2	Y	8					52
							9	9									
11	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	396	1	5378	2	Y	9	52	1			9
							10	9									
12	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	402	1	5233	2	Y	3					12
							3	9									
01	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	399	1	5307	2	Y	10					22
							11	9									
*02	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	347	1	4786	2	Y	21					43
							23	9									

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	X	607	-0-	-383	-0-	72	1	535	2	Y	-0-					-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	134	1	975	2	Y	1					1
							1	9									
11	930	N	329	-0-	-601	-0-	39	1	289	2	Y	1					2
							1	9									
12	620	N	3	-0-	-617	-0-	3	2			Y	-0-					2
01	961	N	645	-0-	-316	-0-	72	1	573	2	Y	-0-					2
*02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	183	1	1273	2	Y	34					36
							37	9									

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	170	1	2236	2	N	3					26
							3	9									
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	142	1	1852	2	N	5					31
							6	9									
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	159	1	2162	2	N	6	33	1			4
							7	9									
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	166	1	2162	2	N	2					6
							2	9									
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	147	1	1946	2	N	5					11
							6	9									
*02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	121	1	1676	2	N	16					27
							18	9									

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948

09	1440	X	697	-0-	-743	-0-	83	1	614	2	Y	-0-					2
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	99	1	723	2	Y	-0-					2
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	41	1	304	2	Y	-0-					2
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	134	1	987	2	Y	-0-					2
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	131	1	1036	2	Y	1					3
							1	9									
*02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	126	1	877	2	Y	27					30
							30	9									

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	4530	X	2221	-0-	-2309	-0-	157	1	2064	2	Y	-0-					88
10	3379	X	2868	-0-	-511	-0-	203	1	2655	2	Y	9					97
							10	9									
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	203	1	2754	2	Y	3	19	1			81
							3	9									
12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	226	1	2943	2	Y	12	66	1			27
							13	9									
01	2883	X	2563	-0-	-320	-0-	179	1	2381	2	Y	3					30
							3	9									
02	2772	X	2509	-0-	-263	-0-	169	1	2337	2	Y	3					33
							3	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

09	750	X	285	-0-	-465	-0-	25	1	259	2	Y	1					1
							1	9									
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	283	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	Y	-0-					1
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	75	1	877	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	130	1	1528	2	Y	14	10	1			6
							15	9									
*02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	89	1	1117	2	Y	3	8	1			1
							3	9									

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

09	1740	X	1673	-0-	-67	-0-	199	1	1473	2	Y	1					4
							1	9									
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	210	1	1533	2	Y	1					5
							1	9									
11	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	186	1	1393	2	Y	1					6
							1	9									
12	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	196	1	1442	2	Y	1					7
							1	9									
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	192	1	1519	2	Y	1					8
							1	9									
02	1484	N	1472	-0-	-12	-0-	181	1	1254	2	Y	34					42
							37	9									

VELA, ANTONIO WELL #: 3 RRCID -> 145379 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	307	1	5239	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	5112	-0-	-96	-0-	303	1	4809	2	N	-0-					-0-
11	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	384	1	4789	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5314	-0-	-266	-0-	319	1	4995	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5236	-0-	-344	-0-	304	1	4932	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4585	-0-	-455	-0-	319	1	4266	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	210	X	123	-0-	-87	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

09	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	57	1	981	2	Y	-0-					-0-
10	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	88	1	1398	2	Y	-0-					-0-
11	944	X	944	-0-	-0-	-0-	70	1	874	2	Y	-0-					-0-
12	648	X	648	-0-	-0-	-0-	39	1	609	2	Y	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	52	1	854	2	Y	-0-					-0-
*02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	41	1	547	2	Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
*02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-

GUERRA, JTS WELL #: 1 RRCID -> 161933 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818

09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1408	-0-	-545	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1345	-0-	-307	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					9
10	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1494	2			N	-0-					9
11	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	1423	2			N	-0-					9
12	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1438	2			N	-0-					9
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					9
*02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					9

AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	4020	-0-	-300	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4260	-0-	-49	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3810	-0-	-270	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3761	-0-	-455	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3871	-0-	-376	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3544	-0-	-292	-0-	3544	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1190	-0-	-370	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1167	-0-	-414	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1071	-0-	-355	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	964	-0-	-156	-0-	964	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
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					54
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					54
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					54
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1903	2	31	9	N	28					82
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					82
*02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					82

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 165319 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410

09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1180	-0-	-164	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3864	2	12	9	N	11	55	1			22
10	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4191	2	40	9	N	36					58
11	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3947	2	2	9	N	2	26	1			34
12	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3961	2	41	9	N	37	31	1			40
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3837	2	23	9	N	21	29	1			32
*02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3329	2	33	9	N	30					62

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

09	3240	X	3140	-0-	-100	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3059	-0-	-289	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3165	-0-	-75	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3151	-0-	-135	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2810	-0-	-158	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

09	10080	X	9207	-0-	-873	-0-	9139	2	68	9	N	62	130	1			46
10	10075	X	10052	-0-	-23	-0-	9978	2	74	9	N	67					113
11	9660	X	9521	-0-	-139	-0-	9518	2	3	9	N	3	36	1			80
12	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	9788	2	219	9	N	199	206	1			73
01	10044	X	9256	-0-	-788	-0-	9219	2	37	9	N	34	39	1			68
02	9072	X	8603	-0-	-469	-0-	8469	2	134	9	N	122					190

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19560	X	19135	-0-	-425	-0-	19082	2	53	9	N	48	82	1			166
10	20212	X	19866	-0-	-346	-0-	19797	2	69	9	N	63	157	1	1	6	71
11	19320	X	19232	-0-	-88	-0-	19176	2	56	9	N	51	27	1			95
12	19964	X	19830	-0-	-134	-0-	19697	2	133	9	N	121	43	1			173
01	19964	X	19685	-0-	-279	-0-	19554	2	131	9	N	119	225	1			67
02	17948	X	17511	-0-	-437	-0-	17450	2	61	9	N	55					122

VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 6 RRCID -> 167076 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					2
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					2
11	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-					2
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	797	2	47	9	N	43					45
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					45
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	709	2			N	-0-					45

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
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	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
09	5190	X	5038	-0-	-152	-0-	309	1	4718	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
10	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	300	1	4643	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	74	1	4373	2	Y	16					20
							18	9									
12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	1	1	4542	2	Y	18	36	1			2
							20	9									
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	35	1	4423	2	Y	11					13
							12	9									
*02	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	229	1	3795	2	Y	13	18	1			8
							14	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
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-	1	1			10
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					10
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					10
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					10
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					10
*02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174

09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2793	2	18	9	N	16	81	1			36
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2797	2	59	9	N	54					90
11	3000	X	2748	-0-	-252	-0-	2745	2	3	9	N	3	40	1			53
12	3100	X	2883	-0-	-217	-0-	2822	2	61	9	N	55	46	1			62
01	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	2843	2	34	9	N	31	43	1			50
02	2632	X	2584	-0-	-48	-0-	2536	2	48	9	N	44					94

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 10134 - 10162

09	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 10780 - 7720

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
01	496	N	184	-0-	-312	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	448	N	50	-0-	-398	-0-	50	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	502	2			N	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

09	2730	X	2667	-0-	-63	-0-	164	1	2497	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	2635	N	2605	-0-	-30	-0-	158	1	2438	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	40	1	2381	2	Y	9					10
							10	9									
12	2635	N	2451	-0-	-184	-0-	2440	2	11	9	Y	10	20	1			-0-
01	2604	N	2466	-0-	-138	-0-	19	1	2440	2	Y	6					6
							7	9									
02	2268	N	2179	-0-	-89	-0-	124	1	2047	2	Y	7	10	1			3
							8	9									

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218

09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	157	1	2681	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2775	-0-	-46	-0-	164	1	2611	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2688	-0-	-42	-0-	199	1	2489	2	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2757	-0-	-64	-0-	166	1	2591	2	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2681	-0-	-109	-0-	156	1	2525	2	Y	-0-					-0-
02	2520	N	2388	-0-	-132	-0-	166	1	2222	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845

09	420	N	229	-0-	-191	-0-	12	1	217	2	N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	26	1	421	2	N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	2	N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	42	1	656	2	N	-0-					-0-
01	434	N	346	-0-	-88	-0-	20	1	326	2	N	-0-					-0-
02	336	N	226	-0-	-110	-0-	16	1	210	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	450	X	178	-0-	-272	-0-	21	1	157	2	Y	-0-					9
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	47	1	343	2	Y	-0-	1	1			8
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	68	1	505	2	Y	1					9
							1	9									
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	49	1	358	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	69	1	551	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	55	1	379	2	Y	1					8
							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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	1641	-0-	-729	-0-	146	1	1492	2	Y	3					93
							3	9									
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	168	1	1850	2	Y	5	83	1			15
							6	9									
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	161	1	1708	2	Y	4					19
							4	9									
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	158	1	1830	2	Y	11	26	1			4
							12	9									
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	166	1	1944	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
02	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	122	1	1526	2	Y	4	8	1			-0-
							4	9									

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 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
09	480	X	376	-0-	-104	-0-	45	1	331	2	Y	-0-					5
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	41	1	302	2	Y	9	3	1			11
							10	9									
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	44	1	327	2	Y	1					12
							1	9									
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	49	1	361	2	Y	-0-	3	1			9
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	41	1	326	2	Y	9	13	1			5
							10	9									
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	43	1	299	2	Y	12					17
							13	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 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
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	137	1	1078	2	N	-0-					35
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	152	1	1386	2	N	-0-					35
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	117	1	1125	2	N	-0-					35
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	144	1	1154	2	N	-0-					35
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	162	1	1220	2	N	32					67
							35	9									
*02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	134	1	1048	2	N	77					144
							85	9									

VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 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
09	750	N	621	-0-	-129	-0-	70	1	551	2	N	-0-					18
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	93	1	850	2	N	-0-					18
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	65	1	628	2	N	-0-					18
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	70	1	560	2	N	-0-					18
01	775	N	671	-0-	-104	-0-	71	1	532	2	N	62					80
							68	9									
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	69	1	540	2	N	-0-					80

VELA, SERAPIO B WELL #: 24 RRCID -> 194921 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9770 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					4
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					4

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
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					7
10	2790	N	2587	-0-	-203	-0-	2587	2			N	-0-					7
11	2700	N	2346	-0-	-354	-0-	2346	2			N	-0-					7
12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					7
01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					7
*02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					7

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
09	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	111	1	2070	3	N	-0-					67
10	2139	X	1755	-0-	-384	-0-	143	1	1581	3	N	28					95
							31	9									
11	2070	X	1925	-0-	-145	-0-	137	1	1788	3	N	-0-					95
12	2263	X	1246	-0-	-1017	-0-	62	1	1184	3	N	-0-					95
01	2263	X	1967	-0-	-296	-0-	154	1	1778	3	N	32					127
							35	9									
02	2044	X	1828	-0-	-216	-0-	1783	3	45	9	N	41					168

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	450	X	410	-0-	-40	-0-	410	2			Y	-0-					79
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					79
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	433	2	69	9	Y	63					142
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	441	2	76	9	Y	69					211
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	402	2	19	9	Y	17					228
*02	420	N	27	-0-	-393	-0-	27	2			Y	-0-	28	6			200

DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

09	330	N	290	-0-	-40	-0-	32	1	256	2	Y	2					25
							2	9									
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	35	1	321	2	Y	6	25	1			6
							7	9									
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	40	1	385	2	Y	7					13
							8	9									
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	53	1	426	2	Y	5					18
							6	9									
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	57	1	432	2	Y	6	14	1			10
							7	9									
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	47	1	362	2	Y	7	13	1			5
							8	9									

RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578

09	3780	X	2936	-0-	-844	-0-	330	1	2606	2	Y	-0-					56
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	379	1	3455	2	Y	-0-					56
11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	319	1	3072	2	Y	52					108
							57	9									
12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	375	1	3008	2	Y	-0-					108
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	421	1	3178	2	Y	-0-					108
*02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	366	1	2857	2	Y	72					180
							79	9									

DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426

09	1710	X	1209	-0-	-501	-0-	135	1	1065	2	Y	8					92
							9	9									
10	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	172	1	1568	2	Y	33	99	1			26
							36	9									
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	153	1	1471	2	Y	25					51
							28	9									
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	172	1	1376	2	Y	18					69
							20	9									
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	205	1	1545	2	Y	21	49	1			41
							23	9									
*02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	171	1	1333	2	Y	27	47	1			27
							30	9									

DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498

09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					18
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					18
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					18
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					18
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	84	2	78	9	Y	71					89
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	7	2			Y	-0-					89

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
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	91	1	717	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		766	-0-	766	766	76	1	690	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1382	-0-	1382	2148	130	1	1252	2	Y	-0-					-0-
12	3484	X	1336	-0-	-2148	-0-	148	1	1188	2	Y	-0-					-0-
01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	80	1	602	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	586	-0-	-702	-0-	67	1	519	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
09	990	X	259	-0-	-731	-0-	259	2			Y	-0-					20
10	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	2			Y	-0-					20
11	600	N	406	-0-	-194	-0-	406	2			Y	-0-					20
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					20
01	651	N	331	-0-	-320	-0-	253	2	78	9	Y	71					91
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					91

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
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	59	1	469	2	Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	65	1	592	2	Y	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	54	1	522	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	384	-0-	-174	-0-	43	1	341	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	485	-0-	-166	-0-	57	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	58	1	455	2	Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 5 RRCID -> 217009 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	877	-0-	-113	-0-	98	1	772	2	Y	6					57
							7	9									
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	109	1	994	2	Y	21	64	1			14
							23	9									
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	90	1	872	2	Y	15					29
							17	9									
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	100	1	800	2	Y	10					39
							11	9									
01	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	117	1	881	2	Y	12	30	1			21
							13	9									
02	924	N	901	-0-	-23	-0-	100	1	783	2	Y	16	28	1			12
							18	9									

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218270 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2124	-0-	-108	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1989	-0-	-171	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1894	-0-	-214	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1819	-0-	-29	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	X	871	-0-	-599	-0-	97	1	767	2	Y	6					59
							7	9									
10	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	106	1	964	2	Y	20	68	1			11
							22	9									
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	98	1	942	2	Y	16					27
							18	9									
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	152	1	1223	2	Y	16					43
							18	9									
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	165	1	1245	2	Y	17	37	1			23
							19	9									
*02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	130	1	1015	2	Y	21	36	1			12
							23	9									

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	300	-0-	-90	-0-	19	1	281	3	N	-0-					-0-
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	23	1	343	3	N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	393	3	N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	359	3	N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	352	3	N	3	2	1			1
							3	9									
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	25	1	338	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3355	-0-	-275	-0-	638	1	2717	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	3269	-0-	-389	-0-	609	1	2660	3	N	-0-					-0-
11	3540	X	3170	-0-	-370	-0-	625	1	2545	3	N	-0-					-0-
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	657	1	2835	3	N	-0-					-0-
01	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	665	1	2737	3	N	-0-					-0-
*02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	639	1	3008	3	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2177	-0-	-583	-0-	105	1	1969	3	N	94	101	1			94
							103	9									
10	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	264	1	2929	3	N	35					129
							39	9									
11	2940	X	2450	-0-	-490	-0-	172	1	2246	3	N	29					158
							32	9									
12	3038	X	1847	-0-	-1191	-0-	91	1	1748	3	N	7	91	1			74
							8	9									
01	3224	X	2387	-0-	-837	-0-	187	1	2163	3	N	34					108
							37	9									
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	31	63	1			76

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
09	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	300	N	163	-0-	-137	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	4260	X	3234	-0-	-1026	-0-	375	1	2859	2	Y	-0-					17
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	388	1	3257	2	Y	-0-					17
11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	61	1	3609	2	Y	-0-					17
12	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	1	1	3677	2	Y	-0-					17
01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	28	1	3528	2	Y	34					51
							37	9									
*02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	192	1	3183	2	Y	-0-					51

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
09	870	N	816	-0-	-54	-0-	91	1	718	2	Y	6					48
							7	9									
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	99	1	902	2	Y	19	58	1			9
							21	9									
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	84	1	813	2	Y	14					23
							15	9									
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	96	1	774	2	Y	10					33
							11	9									
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	114	1	860	2	Y	12	28	1			17
							13	9									
*02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	95	1	744	2	Y	15	26	1			9
							17	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
09	840	N	697	-0-	-143	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	992	N	536	-0-	-456	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	810	N	394	-0-	-416	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	713	N	371	-0-	-342	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	320	2			N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 224786 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	6794	-0-	-76	-0-	338	1	6320	3	N	124	87	1			153
							136	9									
10	7099	X	6392	-0-	-707	-0-	525	1	5819	3	N	44					197
							48	9									
11	6870	X	6277	-0-	-593	-0-	442	1	5785	3	N	45					242
							50	9									
12	7006	X	6200	-0-	-806	-0-	306	1	5894	3	N	-0-	73	1			169
01	7006	X	6125	-0-	-881	-0-	484	1	5594	3	N	43					212
							47	9									
02	6328	X	5884	-0-	-444	-0-	5786	3	98	9	N	89	102	1			199

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
09	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	78	1	1155	3	N	-0-					3
10	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	76	1	1088	3	N	-0-					3
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	86	1	1310	3	N	-0-					3
12	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	78	1	1108	3	N	-0-					3
01	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	73	1	1016	3	N	8	6	1			5
							9	9									
02	1316	N	1016	-0-	-300	-0-	69	1	943	3	N	4	4	1			5
							4	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	172	1	1356	2	Y	11					52
							12	9									
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	93	1	851	2	Y	18	58	1			12
							20	9									
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	82	1	788	2	Y	14					26
							15	9									
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	119	1	955	2	Y	12					38
							13	9									
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	133	1	1002	2	Y	14	30	1			22
							15	9									
*02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	135	1	1051	2	Y	22	32	1			15
							24	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
09	15210	X	14310	-0-	-900	-0-	725	1	13585	3	N	-0-					20
10	15717	X	15378	-0-	-339	-0-	1272	1	14097	3	N	8					28
							9	9									
11	15454	X	15454	-0-	-0-	-0-	1095	1	14358	3	N	1					29
							1	9									
12	15975	X	15975	-0-	-0-	-0-	786	1	15153	3	N	33					62
							36	9									
01	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	1225	1	14150	3	N	3					65
							3	9									
*02	14420	X	12439	-0-	-1981	-0-	12438	3	1	9	N	1	54	1	1	6	11

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
09	3720	X	3090	-0-	-630	-0-	359	1	2731	2	Y	-0-					5
10	3441	X	3339	-0-	-102	-0-	355	1	2984	2	Y	-0-					5
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	58	1	3421	2	Y	-0-					5
12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	1	1	3471	2	Y	-0-					5
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	27	1	3404	2	Y	33					38
							36	9									
*02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	179	1	2965	2	Y	-0-					38

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
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	75	1	1398	3	N	-0-					13
10	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	122	1	1346	3	N	-0-					13
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	100	1	1305	3	N	-0-					13
12	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	71	1	1361	3	N	-0-					13
01	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	106	1	1226	3	N	-0-					13
02	1316	N	1150	-0-	-166	-0-	1150	3			N	-0-					13

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
09	360	X	175	-0-	-185	-0-	175	2			Y	-0-					27
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-					27
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	88	2	14	9	Y	13					40
12	186	N	99	-0-	-87	-0-	85	2	14	9	Y	13					53
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	54	2	2	9	Y	2					55
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	7	6			48

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-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
09	1170	N	935	-0-	-235	-0-	58	1	877	3	N	-0-					3
10	1240	N	559	-0-	-681	-0-	37	1	522	3	N	-0-					3
11	990	N	867	-0-	-123	-0-	54	1	813	3	N	-0-					3
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	85	1	1217	3	N	-0-					3
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	83	1	1165	3	N	9	7	1			5
							10	9									
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	56	1	749	3	N	3	4	1			4
							3	9									

GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	2233	-0-	-227	-0-	113	1	2120	3	N	-0-					100
10	2542	X	954	-0-	-1588	-0-	76	1	843	3	N	32					132
							35	9									
11	2370	X	1311	-0-	-1059	-0-	93	1	1216	3	N	2					134
							2	9									
12	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	120	1	2307	3	N	16	20	1			130
							18	9									
01	2356	X	2090	-0-	-266	-0-	164	1	1895	3	N	28					158
							31	9									
*02	2072	X	1773	-0-	-299	-0-	1770	3	3	9	N	3	2	6			159

MENDOZA, E. G. GU WELL #: 4 RRCID -> 232293 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3456	-0-	-624	-0-	191	1	3265	2	Y	-0-					7
10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	236	1	3749	2	Y	-0-					7
11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	327	1	4068	2	Y	-0-					7
12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	255	1	3989	2	Y	3					10
							3	9									
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	247	1	4005	2	Y	5					15
							6	9									
*02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	257	1	3439	2	Y	1					16
							1	9									

SALINAS, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 233142 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	381	1	5699	3	N	-0-					2
10	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	393	1	5624	3	N	-0-					2
11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	384	1	5835	3	N	-0-					2
12	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	403	1	5741	3	N	-0-					2
01	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	398	1	5615	3	N	44	33	1			13
							48	9									
*02	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	377	1	5070	3	N	19	23	1			9
							21	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	3	1	51	3	N	-0-					18
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	N	-0-					18
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	3	N	-0-					18
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					18
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	1	1	1			18
							1	9									
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-					18

SALINAS, G.G. WELL #: 4 RRCID -> 235029 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2447	N	2399	-0-	-48	-0-	151	1	2248	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	1968	-0-	-1101	-0-	129	1	1839	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	1821	-0-	-1149	-0-	113	1	1708	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	1691	-0-	-1378	-0-	111	1	1580	3	N	-0-					-0-
01	2604	X	1549	-0-	-1055	-0-	102	1	1435	3	N	11	8	1			3
							12	9									
02	2240	X	1272	-0-	-968	-0-	88	1	1180	3	N	4	6	1			1
							4	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 1 RRCID -> 235852 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2900	-0-	-190	-0-	2899	2	1	9	Y	1					3
10	3131	X	2851	-0-	-280	-0-	2841	2	10	9	Y	9					12
11	3030	X	2937	-0-	-93	-0-	2934	2	3	9	Y	3	10	1			5
12	3131	X	2624	-0-	-507	-0-	2624	2			Y	-0-					5
01	3007	X	1971	-0-	-1036	-0-	1963	2	8	9	Y	7	10	1			2
02	2744	X	2233	-0-	-511	-0-	2224	2	9	9	Y	8	9	1			1

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
09	2760	X	2369	-0-	-391	-0-	267	1	2102	2	Y	-0-					31
10	2759	N	2199	-0-	-560	-0-	217	1	1981	2	Y	1					32
							1	9									
11	2610	N	2518	-0-	-92	-0-	237	1	2279	2	Y	2					34
							2	9									
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	303	1	2432	2	Y	9	35	1			8
							10	9									
01	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	319	1	2404	2	Y	-0-					8
*02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	273	1	2132	2	Y	-0-					8

SALINAS G.G. WELL #: 5 RRCID -> 236533 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 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
09	330	N	259	-0-	-71	-0-	29	1	230	2	N	-0-					2
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	42	1	383	2	N	-0-					2
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	36	1	346	2	N	-0-					2
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	46	1	366	2	N	-0-					2
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	53	1	398	2	N	-0-					2
02	364	N	317	-0-	-47	-0-	36	1	281	2	N	-0-					2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239656 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	1651	-0-	-705	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1351	-0-	-441	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	986	-0-	-94	-0-	111	1	875	2	Y	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	134	1	1224	2	Y	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	128	1	1230	2	Y	-0-					-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	161	1	1295	2	Y	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	132	1	994	2	Y	-0-					-0-
*02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	120	1	933	2	Y	-0-					-0-

TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	3	N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
11	300	N	210	-0-	-90	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
12	372	N	215	-0-	-157	-0-	14	1	201	3	N	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	13	1	178	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	196	N	106	-0-	-90	-0-	7	1	99	3	N	-0-	1	1			-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILARIO, DON "A" WELL #: 1 RRCID -> 241759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	126	1	1891	3	N	-0-					-0-
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	128	1	1840	3	N	-0-					-0-
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	111	1	1697	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	119	1	1679	3	N	-0-					-0-
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	112	1	1589	3	N	20	9	1			11
							22	9									
*02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	112	1	1515	3	N	6	7	1			3
							7	9									

GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	137	1	2555	3	N	-0-					21
10	3100	N	4973	-0-	1873	1873	411	1	4549	3	N	12					33
							13	9									
11	3000	N	3957	-0-	957	2830	280	1	3668	3	N	8					41
							9	9									
12	3100	N	3467	-0-	367	3197	167	1	3212	3	N	80	31	1			90
							88	9									
01	6477	X	3280	-0-	-3197	-0-	257	1	2962	3	N	55					145
							61	9									
*02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2709	3	37	9	N	34	10	6			169

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242174 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	10	1			7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	10	1			4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	10	1			2

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3897	2	1	9	Y	1					4
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4253	2	11	9	Y	10					14
11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4233	2	4	9	Y	4	10	1			8
12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			Y	-0-					8
01	4278	X	4233	-0-	-45	-0-	4225	2	8	9	Y	7	10	1			5
02	3948	X	3823	-0-	-125	-0-	3815	2	8	9	Y	7	10	1			2

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939

09	2070	N	1546	-0-	-524	-0-	1545	2	1	9	Y	1					4
10	2108	N	1591	-0-	-517	-0-	1580	2	11	9	Y	10					14
11	1920	N	1577	-0-	-343	-0-	1571	2	6	9	Y	5	10	1			9
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					9
01	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1507	2	8	9	Y	7	10	1			6
02	1484	N	1347	-0-	-137	-0-	1338	2	9	9	Y	8	10	1			4

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640

09	4260	X	3997	-0-	-263	-0-	3996	2	1	9	Y	1					2
10	4464	X	3865	-0-	-599	-0-	3854	2	11	9	Y	10					12
11	4380	X	3965	-0-	-415	-0-	3959	2	6	9	Y	5	10	1			7
12	4526	X	3812	-0-	-714	-0-	3812	2			Y	-0-					7
01	4526	X	4029	-0-	-497	-0-	4021	2	8	9	Y	7	10	1			4
02	3724	X	3499	-0-	-225	-0-	3490	2	9	9	Y	8	10	1			2

GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

09	14820	X	13956	-0-	-864	-0-	856	1	13070	2	Y	27	27	1			13		
							30	9											
10	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	821	1	12685	2	Y	42	43	1			12		
							46	9											
11	13110	X	13009	-0-	-101	-0-	214	1	12742	2	Y	48					60		
							53	9											
12	13547	X	12773	-0-	-774	-0-	3	1	12715	2	Y	50	102	1			8		
							55	9											
01	13547	X	12472	-0-	-1075	-0-	98	1	12340	2	Y	31					39		
							34	9											
02	12236	X	11348	-0-	-888	-0-	643	1	10664	2	Y	37	49	1			27		
							41	9											

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	3150	X	2760	-0-	-390	-0-	2760	2			Y	-0-					1
10	3286	X	2884	-0-	-402	-0-	2873	2	11	9	Y	10					11
11	3180	X	2786	-0-	-394	-0-	2780	2	6	9	Y	5	10	1			6
12	3286	X	2863	-0-	-423	-0-	2863	2			Y	-0-					6
01	3131	X	2776	-0-	-355	-0-	2768	2	8	9	Y	7	10	1			3
02	2604	X	2547	-0-	-57	-0-	2539	2	8	9	Y	7	10	1			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

09	600	N	500	-0-	-100	-0-	500	2			Y	-0-					2
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	514	2	11	9	Y	10					12
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	489	2	6	9	Y	5	10	1			7
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					7
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	445	2	8	9	Y	7	10	1			4
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	382	2	9	9	Y	8	10	1			2

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

09	1860	N	1373	-0-	-487	-0-	85	1	1288	3	N	-0-					15
10	1612	N	1161	-0-	-451	-0-	75	1	1086	3	N	-0-					15
11	1470	N	1326	-0-	-144	-0-	82	1	1244	3	N	-0-					15
12	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	79	1	1119	3	N	-0-					15
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	114	1	1620	3	N	1					16
							1	9									
*02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	92	1	1248	3	N	-0-					16

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542

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-
02	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

09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					1
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-					1
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	8	1	130	3	N	31					32
							34	9									
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					32
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	11	1	139	3	N	-0-					32
02	196	N	129	-0-	-67	-0-	9	1	120	3	N	-0-					32

MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425

09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	42	1	621	3	N	-0-					-0-
10	806	N	509	-0-	-297	-0-	33	1	476	3	N	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	72	1	1101	3	N	37					37
							41	9									
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	83	1	1184	3	N	-0-					37
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	83	1	1172	3	N	37	7	1			67
							41	9									
02	1120	N	702	-0-	-418	-0-	48	1	652	3	N	2	4	1			65
							2	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	510	N	361	-0-	-149	-0-	23	1	338	3	N	-0-					-0-
10	713	N	234	-0-	-479	-0-	15	1	219	3	N	-0-					-0-
11	390	N	155	-0-	-235	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	22	1	321	3	N	-0-					-0-
01	248	N	152	-0-	-96	-0-	9	1	142	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 248035 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	257	1	3846	3	N	-0-					40
10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	278	1	3988	3	N	-0-					40
11	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	255	1	3878	3	N	-0-					40
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	262	1	3739	3	N	-0-					40
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	256	1	3608	3	N	1					41
							1	9									
*02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	244	1	3292	3	N	-0-					41

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
09	1290	N	1084	-0-	-206	-0-	122	1	962	2	N	-0-					70
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	144	1	1317	2	N	-0-					70
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	124	1	1196	2	N	-0-					70
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	140	1	1123	2	N	-0-					70
01	1426	N	1206	-0-	-220	-0-	139	1	1046	2	N	19					89
							21	9									
*02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	141	1	1102	2	N	-0-					89

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
09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	292	1	4361	3	N	-0-					9
10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	301	1	4307	3	N	-0-					9
11	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	280	1	4263	3	N	-0-					9
12	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	317	1	4507	3	N	-0-					9
01	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	301	1	4254	3	N	43	25	1			27
							47	9									
*02	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	281	1	3781	3	N	14	18	1			13
							15	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
09	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					2
10	3441	X	3171	-0-	-270	-0-	3160	2	11	9	Y	10					12
11	3330	X	2946	-0-	-384	-0-	2940	2	6	9	Y	5	10	1			7
12	3441	X	2861	-0-	-580	-0-	2861	2			Y	-0-					7
01	3441	X	2633	-0-	-808	-0-	2625	2	8	9	Y	7	10	1			4
02	2996	X	2196	-0-	-800	-0-	2188	2	8	9	Y	7	10	1			1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2430	X	650	-0-	-1780	-0-	73	1	577	2	N	-0-					20
10	2511	N	1842	-0-	-669	-0-	182	1	1660	2	N	-0-					20
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	209	1	2008	2	N	-0-					20
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	213	1	1708	2	N	-0-					20
01	1829	N	1224	-0-	-605	-0-	143	1	1081	2	N	-0-					20
02	2072	N	401	-0-	-1671	-0-	38	1	297	2	N	60					80
							66	9									

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
09	6600	X	5617	-0-	-983	-0-	345	1	5260	2	Y	11	107	1			41
							12	9									
10	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	384	1	5933	2	Y	20	49	1			12
							22	9									
11	5550	X	5400	-0-	-150	-0-	89	1	5289	2	Y	20					32
							22	9									
12	5735	X	5071	-0-	-664	-0-	1	1	5048	2	Y	20	48	1			4
							22	9									
01	5735	X	4807	-0-	-928	-0-	38	1	4756	2	Y	12					16
							13	9									
02	5180	X	4124	-0-	-1056	-0-	234	1	3876	2	Y	13	19	1			10
							14	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1231	-0-	-179	-0-	1230	2	1	9	Y	1					3
10	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	1260	2	10	9	Y	9					12
11	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	1215	2	4	9	Y	4	10	1			6
12	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1228	2			Y	-0-					6
01	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1196	2	8	9	Y	7	10	1			3
02	1148	N	1087	-0-	-61	-0-	1078	2	9	9	Y	8	10	1			1

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	680	-0-	-70	-0-	679	2	1	9	Y	1					3
10	806	N	387	-0-	-419	-0-	376	2	11	9	Y	10					13
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	490	2	4	9	Y	4	10	1			7
12	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			Y	-0-					7
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	601	2	8	9	Y	7	10	1			4
*02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	537	2	8	9	Y	7	9	1			2

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	768	1	6539	3	N	-0-					-0-
10	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	785	1	6345	3	N	-0-					-0-
11	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	750	1	5542	3	N	-0-					-0-
12	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	748	1	6263	3	N	-0-					-0-
01	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	743	1	5748	3	N	-0-					-0-
*02	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	759	1	5252	3	N	65	3	6			62
							72	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	3811	-0-	-779	-0-	3811	2			Y	-0-					2
10	4526	X	4005	-0-	-521	-0-	3994	2	11	9	Y	10					12
11	4320	X	3935	-0-	-385	-0-	3929	2	6	9	Y	5	10	1			7
12	4433	X	4374	-0-	-59	-0-	4374	2			Y	-0-					7
01	4433	X	4350	-0-	-83	-0-	4342	2	8	9	Y	7	10	1			4
02	3668	X	3511	-0-	-157	-0-	3503	2	8	9	Y	7	10	1			1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 17 RRCID -> 253365 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					4
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	241	2	11	9	Y	10					14
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	233	2	6	9	Y	5	10	1			9
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					9
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	238	2	8	9	Y	7	10	1			6
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	220	2	9	9	Y	8	10	1			4

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
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					1
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	333	2	11	9	N	10					11
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	319	2	6	9	N	5	10	1			6
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					6
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	306	2	8	9	N	7	10	1			3
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	273	2	9	9	N	8	10	1			1

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					1
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1961	2	11	9	Y	10					11
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1846	2	6	9	Y	5	10	1			6
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					6
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1408	2	8	9	Y	7	10	1			3
*02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1686	2	8	9	Y	7	10	1			-0-

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
09	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					3
10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3076	2	11	9	Y	10					13
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3066	2	6	9	Y	5	10	1			8
12	3038	X	2890	-0-	-148	-0-	2890	2			Y	-0-					8
01	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	2854	2	8	9	Y	7	10	1			5
02	2856	X	2735	-0-	-121	-0-	2727	2	8	9	Y	7	10	1			2

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
09	2670	X	2638	-0-	-32	-0-	162 6	1 9	2470	2	Y	5	5	1			1
10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	159 9	1 9	2458	2	Y	8	9	1			-0-
11	2400	N	2384	-0-	-16	-0-	39 10	1 9	2335	2	Y	9					9
12	2573	N	2422	-0-	-151	-0-	2411	2	11	9	Y	10	19	1			-0-
01	2573	N	2370	-0-	-203	-0-	19 7	1 9	2344	2	Y	6					6
02	2212	N	2154	-0-	-58	-0-	122 8	1 9	2024	2	Y	7	9	1			4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	92	-0-	-148	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
11	240	N	79	-0-	-161	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	369	3	N	17	2	1			15
							19	9									
*02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	83	1	1122	3	N	4	4	1			15
							4	9									

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

09	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	612	1	5212	3	N	-0-					47
10	6014	X	5403	-0-	-611	-0-	595	1	4808	3	N	-0-					47
11	5790	X	5292	-0-	-498	-0-	630	1	4662	3	N	-0-					47
12	6014	X	5930	-0-	-84	-0-	632	1	5290	3	N	7					54
							8	9									
01	6014	X	5566	-0-	-448	-0-	637	1	4929	3	N	-0-					54
*02	5432	X	4919	-0-	-513	-0-	621	1	4298	3	N	-0-	3	6			51

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	9					9
							10	9									
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	316	3	N	3					12
							3	9									
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-					12
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	N	103	1	6			114
							113	9									
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	6	49	1			71
							7	9									
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	51	37	1	50	6	35
							56	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	258	1	3854	3	N	23					136
							25	9									
10	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	406	1	5811	3	N	2					138
							2	9									
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	353	1	5359	3	N	20					158
							22	9									
12	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	400	1	5717	3	N	56	2	6			212
							62	9									
01	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	386	1	5449	3	N	5	189	1			28
							6	9									
*02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	362	1	4856	3	N	2	11	1	1	6	18
							2	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
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	178	1	2649	3	N	-0-					34
10	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	168	1	2389	3	N	-0-					34
11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	161	1	2446	3	N	3					37
							3	9									
12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	183	1	2606	3	N	2					39
							2	9									
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	177	1	2510	3	N	-0-					39
*02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	161	1	2159	3	N	-0-					39

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	456	1	6816	3	N	-0-					68
10	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	376	1	5380	3	N	-0-					68
11	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	489	1	7425	3	N	1					69
							1	9									
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	220	1	3135	3	N	-0-					69
01	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	149	1	2098	3	N	-0-					69
*02	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	143	1	1913	3	N	-0-					69

DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	202	1	3004	3	N	17					53
							19	9									
10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	231	1	3304	3	N	2					55
							2	9									
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	258	1	3920	3	N	-0-					55
12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	249	1	3546	3	N	-0-					55
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	248	1	3504	3	N	3	2	1			56
							3	9									
*02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	208	1	2796	3	N	1	35	1	12	6	10
							1	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16308	X	16308	-0-	-0-	-0-	1023	1	15285	3	N	-0-					64
10	15975	X	15975	-0-	-0-	-0-	1042	1	14933	3	N	-0-					64
11	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	961	1	14591	3	N	32					96
							35	9									
12	15582	X	15582	-0-	-0-	-0-	1021	1	14555	3	N	5					101
							6	9									
01	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	994	1	14035	3	N	-0-					101
*02	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	965	1	12975	3	N	-0-					101

DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	342	1	5104	3	N	3					61
							3	9									
10	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	415	1	5960	3	N	3					64
							3	9									
11	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	410	1	6227	3	N	22					86
							24	9									
12	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	437	1	6217	3	N	-0-					86
01	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	421	1	5937	3	N	3	2	1			87
							3	9									
*02	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	396	1	5333	3	N	9	13	1	1	6	82
							10	9									

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
09	25269	X	25269	-0-	-0-	-0-	1584	1	23685	3	N	-0-					83
10	24503	X	24503	-0-	-0-	-0-	1596	1	22872	3	N	32					115
							35	9									
11	23736	X	23736	-0-	-0-	-0-	1466	1	22270	3	N	-0-					115
12	24599	X	24599	-0-	-0-	-0-	1615	1	22984	3	N	-0-					115
01	23591	X	23591	-0-	-0-	-0-	1561	1	22029	3	N	1					116
							1	9									
*02	21047	X	21047	-0-	-0-	-0-	1460	1	19586	3	N	1					117
							1	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	Y	-0-					20
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					20
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					20
*12	310	N	35	-0-	-275	-0-	1	1	6	2	Y	25					45
							28	9									
01	186	N	61	-0-	-125	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					45
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					45

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	5	1	2213	3	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2186	-0-	-108	-0-	5	1	2181	3	Y	-0-					-0-
11	2190	N	2158	-0-	-32	-0-	5	1	2153	3	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2292	-0-	-2	-0-	165	1	2127	2	Y	-0-					-0-
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	172	1	2140	2	Y	-0-					-0-
*02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	176	1	2167	2	Y	-0-					-0-

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	7	1	3272	3	Y	-0-					37
10	3689	X	3310	-0-	-379	-0-	8	1	3302	3	Y	-0-					37
11	3570	X	2937	-0-	-633	-0-	7	1	2930	3	Y	-0-					37
*12	3689	X	2913	-0-	-776	-0-	209	1	2702	2	Y	2					39
							2	9									
01	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	242	1	3004	2	Y	1					40
							1	9									
02	3052	X	2978	-0-	-74	-0-	223	1	2754	2	Y	1					41
							1	9									

GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3109	-0-	109	109	142	1	2967	2	Y	-0-					19
10	1981	N	1872	-0-	-109	-0-	99	1	1773	2	Y	-0-					19
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	79	1	1266	2	Y	-0-					19
*12	797	X	797	-0-	-0-	-0-	53	1	744	2	Y	-0-	18	2			1
01	672	X	672	-0-	-0-	-0-	96	1	575	2	Y	1					2
							1	9									
*02	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	186	1	1855	2	Y	-0-					2

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	15	1	6485	3	Y	-0-					18
10	7068	X	6537	-0-	-531	-0-	15	1	6522	3	Y	-0-					18
11	6840	X	6497	-0-	-343	-0-	15	1	6482	3	Y	-0-					18
*12	7068	X	6032	-0-	-1036	-0-	433	1	5598	2	Y	1					19
							1	9									
01	7068	X	6674	-0-	-394	-0-	497	1	6177	2	Y	-0-					19
*02	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	490	1	6041	2	Y	-0-					19

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1083	-0-	-267	-0-	198	1	885	2	Y	-0-					6
10	1240	N	1063	-0-	-177	-0-	185	1	878	2	Y	-0-					6
11	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	200	1	808	2	Y	-0-					6
*12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	239	1	973	2	Y	-0-	6	1			-0-
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	273	1	807	2	Y	-0-					-0-
*02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	285	1	677	2	Y	-0-					-0-

VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	543	-0-	-87	-0-	1	1	542	3	Y	-0-					10
10	651	N	523	-0-	-128	-0-	1	1	522	3	Y	-0-					10
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	1	1	536	3	Y	-0-					10
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	45	1	575	2	Y	-0-	10	1			-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	56	1	695	2	Y	-0-					-0-
*02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	611	2	Y	-0-					-0-

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
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	58	1	1217	2	Y	-0-					20
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	98	1	1762	2	Y	-0-					20
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	123	1	1958	2	Y	-0-					20
*12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	118	1	1659	2	Y	-0-	19	1			1
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	263	1	1583	2	Y	1					2
							1	9									
*02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	169	1	1684	2	Y	-0-					2

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	2	1	1539	3	Y	-0-					21
10	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	3	1	1610	3	Y	-0-					21
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	3	1	1631	3	Y	-0-					21
*12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	157	1	1803	2	Y	-0-	3	1			18
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	147	1	1613	2	Y	-0-					18
02	1512	N	1459	-0-	-53	-0-	118	1	1340	2	Y	1					19
							1	9									

VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	1	1	548	3	Y	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	1	1	533	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	1	1	509	3	Y	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	46	1	523	2	Y	1					1
							1	9									
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	48	1	529	2	Y	-0-					1
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	34	1	391	2	Y	-0-					1

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 198910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	8	1	3431	3	Y	-0-					28
10	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	8	1	3340	3	Y	-0-					28
11	3180	X	3090	-0-	-90	-0-	7	1	3083	3	Y	-0-					28
*12	3286	X	2519	-0-	-767	-0-	181	1	2334	2	Y	4					32
							4	9									
01	3286	X	2919	-0-	-367	-0-	217	1	2701	2	Y	1					33
							1	9									
02	2968	X	2265	-0-	-703	-0-	170	1	2095	2	Y	-0-					33

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
09	210	N	60	-0-	-150	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					26
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	Y	3					29
							3	9									
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					29
*12	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	33	2	Y	9					38
							10	9									
01	403	N	218	-0-	-185	-0-	22	1	196	2	Y	-0-					38
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	21	1	145	2	Y	-0-					38

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
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	1	1	638	3	N	-0-					54
10	651	N	584	-0-	-67	-0-	1	1	583	3	N	-0-					54
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	2	1	656	3	N	-0-					54
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	50	1	650	2	N	-0-	37	1			17
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	46	1	574	2	N	30					47
							33	9									
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	42	1	519	2	N	-0-					47

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
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	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
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	4	1	1676	3	Y	-0-					9
10	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	4	1	1701	3	Y	-0-					9
11	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	4	1	1613	3	Y	-0-					9
*12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	135	1	1745	2	Y	2					11
							2	9									
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	128	1	1586	2	Y	1					12
							1	9									
*02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	117	1	1440	2	Y	-0-					12

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
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	185	1	1783	3	N	-0-					101
10	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	179	1	1749	3	N	1					102
							1	9									
11	1770	N	1546	-0-	-224	-0-	158	1	1302	3	N	78	78	1			102
							86	9									
*12	2046	N	1627	-0-	-419	-0-	229	1	1394	2	N	4	90	1			16
							4	9									
01	1922	N	1196	-0-	-726	-0-	172	1	1017	2	N	6					22
							7	9									
02	1456	N	783	-0-	-673	-0-	117	1	663	2	N	3	12	1			13
							3	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
09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	363	1	3494	3	N	21					149
							23	9									
10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	393	1	3831	3	N	8					157
							9	9									
11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	431	1	3561	3	N	147	147	1			157
							162	9									
*12	3906	X	3860	-0-	-46	-0-	542	1	3299	2	N	17	112	1			62
							19	9									
01	3906	X	3859	-0-	-47	-0-	551	1	3263	2	N	41					103
							45	9									
02	3528	X	3315	-0-	-213	-0-	493	1	2796	2	N	24	33	1			94
							26	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
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	61	1			14
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	N	-0-					14
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	1	1	403	3	N	-0-					14
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	325	2	N	2					16
							2	9									
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	25	1	307	2	N	-0-					16
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	24	1	299	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
09	3000	N	3283	-0-	283	2563	309	1	2974	3	N	-0-					15
10	6156	X	3593	-0-	-2563	-0-	334	1	3259	3	N	-0-					15
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	348	1	2876	3	N	-0-					15
*12	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	404	1	2458	2	N	4	1	1			18
							4	9									
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	457	1	2708	2	N	6					24
							7	9									
*02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	428	1	2424	2	N	3	13	1			14
							3	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
09	3090	X	2906	-0-	-184	-0-	7	1	2899	3	Y	-0-					2
10	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	7	1	2950	3	Y	-0-					2
11	3000	X	2874	-0-	-126	-0-	7	1	2867	3	Y	-0-					2
*12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	230	1	2973	2	Y	2					4
							2	9									
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	236	1	2934	2	Y	-0-					4
*02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	213	1	2626	2	Y	1					5
							1	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
09	900	N	895	-0-	-5	-0-	2	1	827	3	N	60	129	1			58
							66	9									
10	961	N	931	-0-	-30	-0-	2	1	824	3	N	95					153
							105	9									
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	2	1	892	3	N	182	182	1			153
							200	9									
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	67	1	871	2	N	84	101	1			136
							92	9									
01	930	N	878	-0-	-52	-0-	60	1	748	2	N	64					200
							70	9									
02	1008	N	794	-0-	-214	-0-	56	1	692	2	N	42	182	1			60
							46	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	288	1	2773	3	N	-0-					21
10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	337	1	3291	3	N	-0-					21
11	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	265	1	2190	3	N	-0-					21
*12	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	366	1	2229	2	N	12					33
							13	9									
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	501	1	2968	2	N	10					43
							11	9									
*02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	456	1	2585	2	N	7	25	1			25
							8	9									

EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

09	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	20	1	8760	3	N	-0-					10
10	9269	X	8765	-0-	-504	-0-	20	1	8745	3	N	-0-					10
11	8970	X	8477	-0-	-493	-0-	20	1	8457	3	N	-0-					10
*12	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	769	1	9929	2	N	22					32
							24	9									
01	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	745	1	9257	2	N	11					43
							12	9									
*02	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	659	1	8117	2	N	13					56
							14	9									

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807

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	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	212	1	2048	3	N	-0-					8
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	209	1	2035	3	N	-0-					8
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	230	1	1903	3	N	-0-					8
*12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	302	1	1839	2	N	12					20
							13	9									
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	297	1	1760	2	N	13					33
							14	9									
*02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	273	1	1548	2	N	9	33	1			9
							10	9									

EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	420	1	1338	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1550	-0-	-279	-0-	433	1	1117	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1668	-0-	-282	-0-	420	1	1248	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1455	-0-	-374	-0-	430	1	1025	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	995	-0-	-555	-0-	294	1	701	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	990	-0-	-578	-0-	384	1	606	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	190	1	1836	3	N	-0-					15
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	224	1	2184	3	N	-0-					15
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	245	1	2021	3	N	-0-					15
*12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	317	1	1927	2	N	18	11	1			22
							20	9									
01	2418	N	2237	-0-	-181	-0-	319	1	1890	2	N	25					47
							28	9									
02	2128	N	1906	-0-	-222	-0-	283	1	1605	2	N	16	59	1			4
							18	9									

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	2					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2734	-0-	-86	-0-	4	1	2723	3	N	6					130
							7	9									
10	2945	X	2803	-0-	-142	-0-	4	1	2770	3	N	26					156
							29	9									
11	2850	X	2625	-0-	-225	-0-	4	1	2621	3	N	-0-					156
*12	2945	X	2923	-0-	-22	-0-	232	1	2665	2	N	24					180
							26	9									
01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	238	1	2599	2	N	38					218
							42	9									
*02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	210	1	2382	2	N	13					231
							14	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
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	4	1	1751	3	Y	-0-					30
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	3	1	1488	3	Y	-0-					30
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	3	1	1486	3	Y	-0-					30
*12	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	99	1	1275	2	Y	35					65
							39	9									
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	152	1	1886	2	Y	15					80
							17	9									
*02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	135	1	1661	2	Y	23					103
							25	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
09	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	2	1	1091	3	N	-0-					36
10	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	3	1	1313	3	N	-0-					36
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	4	1	1551	3	N	-0-					36
*12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	119	1	1538	2	N	18					54
							20	9									
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	119	1	1481	2	N	-0-					54
02	1456	N	1365	-0-	-91	-0-	102	1	1263	2	N	-0-					54

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
09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	5	1	2979	3	N	-0-					35
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	6	1	3677	3	N	-0-					35
11	2820	X	2721	-0-	-99	-0-	4	1	2717	3	N	-0-					35
*12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	299	1	3435	2	N	-0-	7	1			28
01	3689	X	3392	-0-	-297	-0-	284	1	3108	2	N	-0-					28
02	3332	X	2705	-0-	-627	-0-	219	1	2486	2	N	-0-					28

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
09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	8	1	3343	3	N	-0-					53
10	3627	X	3570	-0-	-57	-0-	8	1	3527	3	N	32					85
							35	9									
11	3510	X	3094	-0-	-416	-0-	7	1	3013	3	N	67	67	1			85
							74	9									
*12	3627	X	3395	-0-	-232	-0-	244	1	3151	2	N	-0-	39	1			46
01	3565	X	3168	-0-	-397	-0-	235	1	2919	2	N	13					59
							14	9									
02	3220	X	3099	-0-	-121	-0-	231	1	2850	2	N	16					75
							18	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
09	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	1015	1	7297	3	N	-0-					-0-
10	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	1110	1	7700	3	N	-0-					-0-
11	8760	X	8183	-0-	-577	-0-	1045	1	7138	3	N	-0-					-0-
12	9052	X	7506	-0-	-1546	-0-	961	1	6545	2	N	-0-					-0-
01	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	996	1	8319	2	N	-0-					-0-
02	7952	X	7484	-0-	-468	-0-	893	1	6591	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
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					10
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					10
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					10
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	10					20
							11	9									
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	N	-0-					20
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	12	1	151	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
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	2	1	1417	3	N	-0-					18
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	2	1	1331	3	N	-0-					18
11	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	2	1	1201	3	N	-0-					18
*12	1457	N	1179	-0-	-278	-0-	94	1	1085	2	N	-0-	6	1			12
01	1333	N	812	-0-	-521	-0-	68	1	744	2	N	-0-					12
*02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	104	1	1186	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
09	2969	N	2940	-0-	-29	-0-	5	1	2935	3	N	-0-					23
10	3069	X	2993	-0-	-76	-0-	5	1	2988	3	N	-0-					23
11	2970	X	2864	-0-	-106	-0-	5	1	2859	3	N	-0-					23
*12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	257	1	2953	2	N	-0-	13	1			10
01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	265	1	2902	2	N	-0-					10
*02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	227	1	2577	2	N	-0-					10

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
09	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	3			N	-0-					28
10	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					28
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					28
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	N	-0-	28	1			-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	20	1	224	2	N	-0-					-0-
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	26	1	296	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
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	6	1	3838	3	N	-0-					153
10	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	7	1	4370	3	N	-0-					153
11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	6	1	3987	3	N	-0-					153
*12	4061	X	3820	-0-	-241	-0-	302	1	3467	2	N	46					199
							51	9									
01	4371	X	3551	-0-	-820	-0-	296	1	3236	2	N	17					216
							19	9									
02	3948	X	3783	-0-	-165	-0-	304	1	3459	2	N	18					234
							20	9									

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
09	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	13	1	8354	3	N	-0-					36
10	9393	X	8233	-0-	-1160	-0-	13	1	8220	3	N	-0-					36
11	9090	X	7763	-0-	-1327	-0-	12	1	7751	3	N	-0-					36
*12	9393	X	8703	-0-	-690	-0-	687	1	7895	2	N	110					146
							121	9									
01	8928	X	8536	-0-	-392	-0-	712	1	7785	2	N	35					181
							39	9									
02	7812	X	7525	-0-	-287	-0-	605	1	6883	2	N	34					215
							37	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DON JOSE LAND WELL #: 1 RRCID -> 241936 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	3	1	1676	3	N	-0-					58
10	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	3	1	1760	3	N	-0-					58
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	3	1	1738	3	N	-0-					58
*12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	158	1	1819	2	N	60					118
							66	9									
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	161	1	1760	2	N	2					120
							2	9									
*02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	141	1	1598	2	N	2					122
							2	9									

BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040

09	480	N	385	-0-	-95	-0-	1	1	384	3	N	-0-					-0-
10	434	N	382	-0-	-52	-0-	1	1	381	3	N	-0-					-0-
11	420	N	337	-0-	-83	-0-	1	1	336	3	N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	37	1	427	2	N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	37	1	403	2	N	-0-					-0-
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341	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

09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	3	1	1680	3	N	-0-					13
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	3	1	1716	3	N	-0-					13
11	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	3	1	1605	3	N	-0-					13
*12	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	135	1	1557	2	N	10					23
							11	9									
01	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	139	1	1526	2	N	6					29
							7	9									
02	1512	N	1464	-0-	-48	-0-	118	1	1340	2	N	5					34
							6	9									

BENAVIDES "A" WELL #: 07 RRCID -> 243670 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650

09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	80	1	773	3	N	-0-					15
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	79	1	767	3	N	-0-					15
11	900	N	756	-0-	-144	-0-	82	1	674	3	N	-0-					15
*12	868	N	574	-0-	-294	-0-	81	1	493	2	N	-0-	8	1			7
01	837	N	472	-0-	-365	-0-	68	1	404	2	N	-0-					7
02	700	N	614	-0-	-86	-0-	92	1	522	2	N	-0-					7

EL CLARENO WELL #: 15 RRCID -> 244607 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572

09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	1	1	887	3	N	-0-					23
10	930	N	792	-0-	-138	-0-	1	1	791	3	N	-0-					23
11	870	N	767	-0-	-103	-0-	1	1	766	3	N	-0-					23
12	930	N	687	-0-	-243	-0-	49	1	638	2	N	-0-					23
01	806	N	448	-0-	-358	-0-	33	1	415	2	N	-0-					23
02	728	N	508	-0-	-220	-0-	38	1	470	2	N	-0-					23

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 8 RRCID -> 244721 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	189	1	1817	3	N	-0-					32
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	192	1	1873	3	N	-0-					32
11	2100	N	1999	-0-	-101	-0-	216	1	1783	3	N	-0-					32
*12	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	286	1	1742	2	N	-0-	2	1			30
01	2077	N	1911	-0-	-166	-0-	276	1	1635	2	N	-0-					30
02	1876	N	1568	-0-	-308	-0-	235	1	1333	2	N	-0-					30

EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	14	1	6096	3	N	2	185	1			7
							2	9									
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	15	1	6617	3	N	21					28
							23	9									
11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	15	1	6512	3	N	-0-					28
*12	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	495	1	6388	2	N	10					38
							11	9									
01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	509	1	6322	2	N	-0-					38
*02	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	447	1	5511	2	N	88					126
							97	9									

EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	3	1	1315	3	N	-0-					15
10	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	2	1	1020	3	N	-0-					15
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	3	1	1311	3	N	-0-					15
*12	1364	N	1112	-0-	-252	-0-	80	1	1029	2	N	3					18
							3	9									
01	1023	N	936	-0-	-87	-0-	69	1	861	2	N	5					23
							6	9									
02	1232	N	1080	-0-	-152	-0-	81	1	995	2	N	4					27
							4	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
09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	5	1	3513	3	N	-0-					25
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	6	1	3541	3	N	-0-					25
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	5	1	3203	3	N	-0-					25
*12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	285	1	3277	2	N	-0-	17	1			8
01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	265	1	2894	2	N	-0-					8
*02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	241	1	2741	2	N	-0-					8

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
09	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	734	1	1413	3	N	-0-					-0-
10	2077	X	1675	-0-	-402	-0-	652	1	1023	3	N	-0-					-0-
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	737	1	1343	3	N	-0-					-0-
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	730	1	1457	2	N	-0-					-0-
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	689	1	1036	2	N	-0-					-0-
*02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	668	1	1668	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
02	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

09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	2	1	1101	3	N	7					22
							8	9									
10	1178	N	992	-0-	-186	-0-	2	1	990	3	N	-0-					22
11	1110	N	961	-0-	-149	-0-	2	1	959	3	N	-0-					22
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	85	1	1097	2	N	31					53
							34	9									
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	87	1	1078	2	N	2					55
							2	9									
*02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	82	1	1008	2	N	2					57
							2	9									

BENAVIDES "A" WELL #: 17 RRCID -> 248815 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530

09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	2	1	1030	3	N	-0-					13
10	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	2	1	1013	3	N	-0-					13
11	990	N	955	-0-	-35	-0-	2	1	953	3	N	-0-					13
*12	1054	N	782	-0-	-272	-0-	63	1	719	2	N	-0-	5	1			8
01	1023	N	337	-0-	-686	-0-	28	1	309	2	N	-0-					8
02	896	N	594	-0-	-302	-0-	48	1	546	2	N	-0-					8

BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	156	1	1501	3	N	-0-					15
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	172	1	1676	3	N	-0-					15
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	174	1	1440	3	N	-0-					15
*12	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	234	1	1426	2	N	-0-	15	1			-0-
01	1860	N	1535	-0-	-325	-0-	222	1	1313	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1267	-0-	-245	-0-	190	1	1077	2	N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	6	1	2807	3	N	-0-					82
10	2821	X	2748	-0-	-73	-0-	6	1	2736	3	N	5					87
							6	9									
11	2730	X	2421	-0-	-309	-0-	5	1	2335	3	N	74	74	1			87
							81	9									
*12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	220	1	2843	2	N	-0-	71	1			16
01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	213	1	2641	2	N	-0-					16
*02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	200	1	2462	2	N	-0-					16

TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	4	1	1894	3	N	-0-					-0-
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	5	1	2166	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	4	1	1810	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	1598	-0-	-355	-0-	115	1	1483	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1573	-0-	-597	-0-	117	1	1456	2	N	-0-					-0-
*02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	136	1	1680	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2 EXT		143	-0-	143	143	143	3			N	-0-					17
10	14B2 EXT		76	-0-	76	219	76	3			N	-0-					17
11	14B2 EXT		97	-0-	97	316	97	3			N	-0-					17
*12	T. A.		260	-0-	260	576	18	1	236	2	N	5					22
							6	9									
*01	764	X	188	-0-	-576	-0-	14	1	174	2	N	-0-					22
*02	85	X	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					22

TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

09	720	N	237	-0-	-483	-0-	237	2			N	-0-					65
10	806	N	506	-0-	-300	-0-	216	1	290	2	N	-0-					65
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					65
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	1			N	-0-					65
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					65
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					65

ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

09	4080	X	2173	-0-	-1907	-0-	2173	2			N	-0-					18
10	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	265	1	4721	2	N	-0-					18
11	4080	X	3984	-0-	-96	-0-	265	1	3719	2	N	-0-					18
12	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	265	1	4188	2	N	2	2	8			18
							2	9									
01	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	265	1	4316	2	N	-0-					18
02	3808	X	3074	-0-	-734	-0-	3073	2	1	9	N	1	1	8			18

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

09	1080	N	384	-0-	-696	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	806	N	640	-0-	-166	-0-	34	1	606	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	512	-0-	-538	-0-	34	1	478	2	N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	651	N	588	-0-	-63	-0-	34	1	554	2	N	-0-					-0-
02	476	N	395	-0-	-81	-0-	395	2			N	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	780	N	227	-0-	-553	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	744	N	474	-0-	-270	-0-	25	1	449	2	N	-0-					-0-
11	630	N	379	-0-	-251	-0-	25	1	354	2	N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	2	N	-0-					-0-
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	25	1	411	2	N	-0-					-0-
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	292	2			N	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
CHIHUAHUA DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 091311 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 2760 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2017 - PLUGGED 09/07/17

WAGNER OIL COMPANY 891175
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 222308 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	4428	-0-	-1632	-0-	495 22	1 9	3911	2	N	20					177
10	5487	X	4867	-0-	-620	-0-	654 19	1 9	4194	2	N	17					194
11	5310	X	4650	-0-	-660	-0-	625 19	1 9	4006	2	N	17	177	1	4	7	30
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					30
01	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					30
02	4396	X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					N	NO RPT					30

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	164	1	1296	2	N	-0-					223
10	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	181	1	1157	2	N	-0-					223
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	173	1	1106	2	N	-0-	26	7			197
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					197
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					197
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	4036	-0-	-1184	-0-	454	1	3582	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	4482	-0-	-1098	-0-	605	1	3877	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4281	-0-	-1119	-0-	578	1	3703	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 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
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	233	1	1835	2	N	-0-					92
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	260	1	1666	2	N	-0-					92
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	248	1	1591	2	N	-0-	4	7			88
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					88
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					88
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	5					43
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	124	-0-	-1256	-0-	48	1	76	2	Y	-0-	88	1			46
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					46
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					46
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	324	1	731	2	Y	11					57
							12	9									
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	379	1	718	2	Y	13					70
							14	9									
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	129	1	363	2	Y	4					74
							4	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	X	428	-0-	-382	-0-	51	1	376	2	Y	1					1
							1	9									
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	78	1	570	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	98	1	732	2	Y	2					3
							2	9									
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	95	1	702	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	89	1	703	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	85	1	592	2	Y	1					1
							1	9									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1230	X	802	-0-		-428	-0-	71	1	730	2	Y	1					1
								1	9									
10	831	N	831	-0-		-0-	-0-	69	1	760	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
11	784	N	784	-0-		-0-	-0-	67	1	716	2	Y	1					1
								1	9									
12	858	N	858	-0-		-0-	-0-	68	1	786	2	Y	4	5	1			-0-
								4	9									
01	1086	N	1086	-0-		-0-	-0-	85	1	992	2	Y	8	7	1			1
								9	9									
*02	1223	N	1223	-0-		-0-	-0-	90	1	1130	2	Y	3	4	1			-0-
								3	9									

VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

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
09	1140	X	815	-0-		-325	-0-	57	1	756	2	Y	2					21
								2	9									
10	992	N	855	-0-		-137	-0-	61	1	791	2	Y	3					24
								3	9									
11	960	N	718	-0-		-242	-0-	49	1	663	2	Y	5	27	1			2
								6	9									
12	837	N	727	-0-		-110	-0-	52	1	673	2	Y	2					4
								2	9									
01	868	N	789	-0-		-79	-0-	55	1	730	2	Y	4					8
								4	9									
*02	977	N	977	-0-		-0-	-0-	65	1	894	2	Y	16					24
								18	9									

ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	420	N	68	-0-		-352	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-		-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-		-0-	-0-	24	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-		-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-		-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					-0-
*02	278	N	278	-0-		-0-	-0-	19	1	259	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADRIAN, VELA WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164941 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	7140	X	6836	-0-	-304	-0-	378	1	6458	2	Y	-0-					-0-
10	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	373	1	5919	2	Y	-0-					-0-
11	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	473	1	5900	2	Y	-0-					-0-
12	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	387	1	6052	2	Y	-0-					-0-
01	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	368	1	5963	2	Y	-0-					-0-
*02	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	387	1	5166	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695

09	450	N	30	-0-	-420	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	167	-0-	-298	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208803 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280

09	3270	X	610	-0-	-2660	-0-	38	1	572	3	N	-0-					57
10	1922	X	436	-0-	-1486	-0-	29	1	407	3	N	-0-					57
11	1860	X	180	-0-	-1680	-0-	11	1	169	3	N	-0-					57
12	806	X	318	-0-	-488	-0-	21	1	297	3	N	-0-					57
01	775	X	190	-0-	-585	-0-	12	1	177	3	N	1	1	1			57
							1	9									
02	560	X	121	-0-	-439	-0-	9	1	112	3	N	-0-					57

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	47	1	719	3	N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	49	1	699	3	N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	46	1	707	3	N	-0-					-0-
12	806	N	767	-0-	-39	-0-	50	1	717	3	N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	50	1	707	3	N	35	4	1			31
							39	9									
*02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	48	1	655	3	N	3	3	1			31
							3	9									

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
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	127	1	1882	3	N	-0-					8
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	154	1	2201	3	N	-0-					8
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	150	1	2282	3	N	-0-					8
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	156	1	2211	3	N	-0-					8
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	156	1	2195	3	N	17	13	1			12
							19	9									
02	2268	N	2229	-0-	-39	-0-	154	1	2066	3	N	8	9	1			11
							9	9									

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 226012 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 236363 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 237531 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	X	212	-0-	-88	-0-	19	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	279	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	260	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	Y	1	1	1			-0-
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	383	X	383	-0-	-0-	-0-	34	1	348	2	Y	1					1
							1	9									
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	294	2	Y	1					1
							1	9									
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	25	1	285	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	308	N	242	-0-	-66	-0-	18	1	223	2	Y	1	2	1			1
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3681	-0-	-189	-0-	226	1	3447	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	3999	X	3938	-0-	-61	-0-	239	1	3686	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
11	3840	X	3562	-0-	-278	-0-	59	1	3489	2	Y	13					17
							14	9									
12	3813	X	3605	-0-	-208	-0-	1	1	3589	2	Y	14	28	1			3
							15	9									
01	3937	X	3626	-0-	-311	-0-	28	1	3588	2	Y	9					12
							10	9									
02	3556	X	3267	-0-	-289	-0-	185	1	3071	2	Y	10	14	1			8
							11	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	25	1	318	2	Y	-0-					26
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	Y	3					29
							3	9									
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	2	Y	-0-					29
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	326	2	Y	9					38
							10	9									
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	34	1	302	2	Y	-0-					38
02	364	N	303	-0-	-61	-0-	38	1	265	2	Y	-0-					38

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1078	-0-	-152	-0-	78	1	1000	2	Y	-0-					26
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	90	1	1179	2	Y	3					29
							3	9									
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	102	1	1168	2	Y	-0-					29
*12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	137	1	1177	2	Y	9					38
							10	9									
01	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	124	1	1119	2	Y	-0-					38
02	1176	N	807	-0-	-369	-0-	102	1	705	2	Y	-0-					38

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
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	148	1	665	2	N	-0-					-0-
10	868	N	733	-0-	-135	-0-	128	1	605	2	N	-0-					-0-
11	810	N	726	-0-	-84	-0-	144	1	582	2	N	-0-					-0-
12	837	N	508	-0-	-329	-0-	100	1	408	2	N	-0-					-0-
01	744	N	616	-0-	-128	-0-	156	1	460	2	N	-0-					-0-
02	672	N	585	-0-	-87	-0-	173	1	412	2	N	-0-					-0-

SMITH "AH" WELL #: 2 RRCID -> 117752 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	2	1	1105	3	Y	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	3	1	1152	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	3	1	1106	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	91	1	1180	2	Y	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	92	1	1141	2	Y	-0-					-0-
*02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	86	1	1057	2	Y	-0-					-0-

VELA "B" WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	27	1	121	2	Y	-0-					1
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	27	1	129	2	Y	-0-					1
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	42	1	168	2	Y	-0-					1
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	36	1	147	2	Y	-0-	1	7			-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	52	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	38	1	90	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
09	750	N	473	-0-	-277	-0-	86	1	387	2	Y	-0-					22
10	713	N	469	-0-	-244	-0-	82	1	387	2	Y	-0-					22
11	540	N	463	-0-	-77	-0-	92	1	371	2	Y	-0-					22
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	111	1	451	2	Y	-0-	22	1			-0-
01	465	N	431	-0-	-34	-0-	109	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	301	-0-	-119	-0-	89	1	212	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
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	97	1	435	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	506	-0-	-114	-0-	88	1	418	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	492	-0-	-78	-0-	98	1	394	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	95	1	389	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	118	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	122	1	290	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					6
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	Y	1					7
							1	9									
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	1	333	3	Y	-0-					7
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	Y	6					13
							7	9									
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	Y	-0-					13
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	2	Y	-0-					13

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	29	1	336	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	279	-0-	-62	-0-	29	1	250	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	198	-0-	-174	-0-	20	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	169	-0-	-167	-0-	21	1	148	2	Y	-0-					-0-

CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					11
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1					12
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	3	Y	-0-					12
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	13					25
							14	9									
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	Y	-0-					25
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	Y	-0-					25

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

09	1350	N	1203	-0-	-147	-0-	55	1	1148	2	Y	-0-					2
10	1240	N	1012	-0-	-228	-0-	53	1	959	2	Y	-0-					2
11	1080	N	976	-0-	-104	-0-	58	1	918	2	Y	-0-					2
*12	1240	N	1063	-0-	-177	-0-	70	1	993	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	1023	N	959	-0-	-64	-0-	137	1	822	2	Y	-0-					-0-
*02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	100	1	994	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					20
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					20
11	240	N	168	-0-	-72	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					20
*12	248	N	184	-0-	-64	-0-	12	1	172	2	Y	-0-	19	1			1
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	22	1	135	2	Y	1					2
							1	9									
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	14	1	144	2	Y	-0-					2

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	990	N	810	-0-	-180	-0-	2	1	808	3	Y	-0-					37
10	930	N	789	-0-	-141	-0-	2	1	787	3	Y	-0-					37
11	870	N	663	-0-	-207	-0-	2	1	661	3	Y	-0-					37
*12	837	N	770	-0-	-67	-0-	55	1	713	2	Y	2					39
							2	9									
01	775	N	725	-0-	-50	-0-	54	1	670	2	Y	1					40
							1	9									
*02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	611	2	Y	-0-					40

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
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	3			Y	-0-					37
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					37
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			Y	-0-					37
*12	155	N	147	-0-	-8	-0-	10	1	135	2	Y	2					39
							2	9									
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					39
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	-0-					39

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
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	2	1	752	3	Y	-0-					37
10	868	N	751	-0-	-117	-0-	2	1	749	3	Y	-0-					37
11	960	N	696	-0-	-264	-0-	2	1	694	3	Y	-0-					37
*12	775	N	712	-0-	-63	-0-	51	1	659	2	Y	2					39
							2	9									
01	744	N	522	-0-	-222	-0-	39	1	482	2	Y	1					40
							1	9									
02	644	N	467	-0-	-177	-0-	35	1	432	2	Y	-0-					40

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	2	1	1030	3	N	-0-					26
10	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	2	1	1034	3	N	-0-					26
11	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	2	1	1045	3	N	-0-					26
*12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	86	1	1105	2	N	-0-	1	1			25
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	82	1	1017	2	N	-0-					25
*02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	76	1	940	2	N	-0-					25

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	5190	X	3914	-0-	-1276	-0-	179	1	3735	2	Y	-0-					-0-
10	5270	X	4472	-0-	-798	-0-	236	1	4236	2	Y	-0-					-0-
11	4830	X	3973	-0-	-857	-0-	234	1	3739	2	Y	-0-					-0-
*12	4402	X	3754	-0-	-648	-0-	247	1	3493	2	Y	13					13
							14	9									
01	4464	X	163	-0-	-4301	-0-	23	1	140	2	Y	-0-					13
02	4032	X	74	-0-	-3958	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					13

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
09	2790	X	2207	-0-	-583	-0-	5	1	2202	3	Y	-0-					22
10	2666	X	2104	-0-	-562	-0-	5	1	2097	3	Y	2					24
							2	9									
11	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	6	1	2623	3	Y	-0-					24
*12	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	200	1	2580	2	Y	27					51
							30	9									
01	2604	X	2498	-0-	-106	-0-	186	1	2311	2	Y	1					52
							1	9									
02	2464	X	2327	-0-	-137	-0-	175	1	2151	2	Y	1					53
							1	9									

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 272455 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	6066	-0-	6066	804654	14	1	6035	3	N	15					90
						17	9									
10	SWR 10	6420	-0-	6420	811074	15	1	6396	3	N	8					98
						9	9									
11	SWR 10	6000	-0-	6000	817074	14	1	5888	3	N	89	89	1			98
						98	9									
*12	SWR 10	6567	-0-	6567	823641	472	1	6095	2	N	-0-	78	1			20
01	SWR 10	6348	-0-	6348	829989	472	1	5867	2	N	8					28
						9	9									
02	SWR 10	5672	-0-	5672	835661	426	1	5246	2	N	-0-					28

SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 274918 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368

09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	1	1	378	3	Y	-0-					9
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	1	1	318	3	Y	-0-					9
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	334	3	Y	-0-					9
*12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	Y	2					11
						2	9									
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	328	2	Y	1					12
						1	9									
*02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	Y	-0-					12

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

09	258 R	258	-0-	-0-	-0-	45	1	213	2	N	-0-					-0-
10	314 R	314	-0-	-0-	-0-	53	1	261	2	N	-0-					-0-
11	300 #	269	-0-	-31	-0-	44	1	225	2	N	-0-					-0-
12	310 #	224	-0-	-86	-0-	40	1	184	2	N	-0-					-0-
01	310 #	221	-0-	-89	-0-	40	1	181	2	N	-0-					-0-
02	280 #	209	-0-	-71	-0-	36	1	173	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

09	420 #	401	-0-	-19	-0-	72	1	329	2	N	-0-					-0-
10	434 #	391	-0-	-43	-0-	68	1	323	2	N	-0-					-0-
11	420 #	371	-0-	-49	-0-	62	1	309	2	N	-0-					-0-
12	403 #	367	-0-	-36	-0-	67	1	300	2	N	-0-					-0-
01	403 #	368	-0-	-35	-0-	69	1	299	2	N	-0-					-0-
02	364 #	333	-0-	-31	-0-	60	1	273	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA (QUEEN CITY A) 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA (YEGUA) 78015 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PISTOL HILL WELL #: 1 RRCID -> 244695 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337

09	2070	#	2031	-0-	-39	-0-	300	1	1707	2	N	22					187
							24	9									
10	2647	R	2647	-0-	-0-	-0-	310	1	2318	2	N	17	164	1			40
							19	9									
11	2490	#	2350	-0-	-140	-0-	300	1	2028	2	N	20					60
							22	9									
12	2573	#	2174	-0-	-399	-0-	300	1	1862	2	N	11					71
							12	9									
01	2635	#	2246	-0-	-389	-0-	310	1	1910	2	N	24					95
							26	9									
02	2184	N	1766	-0-	-418	-0-	100	1	1643	2	N	21					116
							23	9									

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

09	300	N	286	-0-	-14	-0-	28	1	258	2	Y	-0-					1
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	37	1	348	2	Y	1					2
							1	9									
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	36	1	310	2	Y	-0-					2
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	38	1	316	2	Y	1					3
							1	9									
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	38	1	317	2	Y	-0-					3
*02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	36	1	288	2	Y	-0-					3

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766

09	360	N	341	-0-	-19	-0-	34	1	306	2	Y	1					8
							1	9									
10	465	N	372	-0-	-93	-0-	36	1	335	2	Y	1					9
							1	9									
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	40	1	340	2	Y	-0-					9
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	37	1	313	2	Y	-0-					9
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	37	1	303	2	Y	-0-					9
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	39	1	312	2	Y	-0-					9

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746

09	1590	N	1410	-0-	-180	-0-	139	1	1269	2	Y	2					11
							2	9									
10	1891	N	1788	-0-	-103	-0-	173	1	1611	2	Y	4					15
							4	9									
11	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	165	1	1403	2	Y	1					16
							1	9									
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	166	1	1392	2	Y	-0-					16
01	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	172	1	1429	2	Y	-0-					16
02	1456	N	1429	-0-	-27	-0-	158	1	1271	2	Y	-0-					16

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	367	2	Y	-0-					3
10	651	N	557	-0-	-94	-0-	54	1	502	2	Y	1					4
							1	9									
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	49	1	416	2	Y	1					5
							1	9									
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	49	1	412	2	Y	-0-					5
01	558	N	509	-0-	-49	-0-	55	1	454	2	Y	-0-					5
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	52	1	420	2	Y	-0-					5

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
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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	34	1	372	2	Y	1					13
							1	9									
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	33	1	391	2	Y	-0-					13
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	33	1	355	2	Y	1					14
							1	9									
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	41	1	396	2	Y	-0-					14
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	43	1	419	2	Y	2					16
							2	9									
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	37	1	372	2	Y	-0-					16

BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	271	-0-	-89	-0-	23	1	247	2	Y	1					6
							1	9									
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	33	1	384	2	Y	-0-					6
11	360	N	206	-0-	-154	-0-	18	1	188	2	Y	-0-					6
12	279	N	174	-0-	-105	-0-	16	1	157	2	Y	1					7
							1	9									
01	403	N	174	-0-	-229	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					7
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	15	1	149	2	Y	-0-					7

GARZA, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 223748 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	28	1	310	2	Y	-0-					24
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	36	1	429	2	Y	-0-					24
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	39	1	410	2	Y	-0-					24
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	41	1	397	2	Y	-0-					24
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	38	1	371	2	Y	1					25
							1	9									
*02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	38	1	375	2	Y	-0-					25

MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824

09	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					1
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					1
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	Y	-0-					1
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					1
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	-0-					1
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					1

BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044

09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	45	1	493	2	Y	1					9
							1	9									
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	46	1	542	2	Y	1					10
							1	9									
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	51	1	542	2	Y	1					11
							1	9									
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	56	1	540	2	Y	-0-					11
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	58	1	557	2	Y	2					13
							2	9									
*02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	51	1	504	2	Y	-0-					13

MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170

09	1500	X	1039	-0-	-461	-0-	87	1	952	2	N	-0-	92	1			47
10	1550	X	1492	-0-	-58	-0-	117	1	1375	2	N	-0-					47
11	1290	X	1253	-0-	-37	-0-	108	1	1145	2	N	-0-					47
12	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	121	1	1172	2	N	3					50
							3	9									
01	1488	X	1312	-0-	-176	-0-	123	1	1186	2	N	3					53
							3	9									
*02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	108	1	1071	2	N	4					57
							4	9									

MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783

09	1530	N	1408	-0-	-122	-0-	139	1	1268	2	Y	1					5
							1	9									
10	2046	N	2022	-0-	-24	-0-	195	1	1821	2	Y	5					10
							6	9									
11	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	165	1	1402	2	Y	1					11
							1	9									
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	162	1	1364	2	Y	-0-					11
01	2015	N	1498	-0-	-517	-0-	161	1	1337	2	Y	-0-					11
02	1456	N	1343	-0-	-113	-0-	148	1	1195	2	Y	-0-					11

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					6
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					6
11	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					6
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	Y	-0-					6
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	Y	-0-					6
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	Y	-0-					6

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
09	3900	X	3823	-0-	-77	-0-	378	1	3441	2	Y	4					25
							4	9									
10	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	469	1	4375	2	Y	11					36
							12	9									
11	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	486	1	4130	2	Y	4					40
							4	9									
12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	517	1	4346	2	Y	1					41
							1	9									
01	4867	X	4681	-0-	-186	-0-	504	1	4177	2	Y	-0-					41
*02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	465	1	3748	2	Y	-0-					41

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
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	124	1	1131	2	Y	1					4
							1	9									
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	118	1	1104	2	Y	3					7
							3	9									
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	161	1	1366	2	Y	2					9
							2	9									
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	161	1	1352	2	Y	-0-					9
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	159	1	1319	2	Y	-0-					9
02	1428	N	988	-0-	-440	-0-	109	1	879	2	Y	-0-					9

JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2254	-0-	-416	-0-	223	1	2025	2	Y	5	111	1			34
							6	9									
10	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	291	1	2718	2	Y	1					35
							1	9									
11	2730	N	2613	-0-	-117	-0-	275	1	2335	2	Y	3					38
							3	9									
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	276	1	2320	2	Y	1					39
							1	9									
01	3007	N	2555	-0-	-452	-0-	275	1	2280	2	Y	-0-					39
02	2436	N	2313	-0-	-123	-0-	255	1	2058	2	Y	-0-					39

BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	108	1	1178	2	Y	2					33
							2	9									
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	147	1	1725	2	Y	2					35
							2	9									
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	132	1	1408	2	Y	2					37
							2	9									
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	87	1	847	2	Y	1					38
							1	9									
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	118	1	1146	2	Y	3					41
							3	9									
*02	1428	N	1193	-0-	-235	-0-	109	1	1082	2	Y	2					43
							2	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	39	1	353	2	Y	-0-	13	1			1
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	43	1	400	2	Y	-0-					1
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	46	1	390	2	Y	1					2
							1	9									
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	49	1	409	2	Y	-0-					2
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	49	1	405	2	Y	-0-					2
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	45	1	364	2	Y	-0-					2

JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	78	1	711	2	Y	-0-	37	1			3
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	91	1	849	2	Y	1					4
							1	9									
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	87	1	742	2	Y	1					5
							1	9									
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	100	1	836	2	Y	-0-					5
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	99	1	818	2	Y	-0-					5
02	784	N	779	-0-	-5	-0-	86	1	693	2	Y	-0-					5

BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	2988	-0-	-462	-0-	251	1	2733	2	Y	4					39
							4	9									
10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	271	1	3187	2	Y	4					43
							4	9									
11	3480	X	3446	-0-	-34	-0-	296	1	3144	2	Y	5					48
							6	9									
12	3596	X	3480	-0-	-116	-0-	324	1	3153	2	Y	3					51
							3	9									
01	3596	X	3097	-0-	-499	-0-	289	1	2799	2	Y	8					59
							9	9									
02	2996	X	2891	-0-	-105	-0-	264	1	2624	2	Y	3					62
							3	9									

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	52	1	470	2	N	64	89	1			14
							70	9									
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	71	1	666	2	N	-0-					14
11	690	N	625	-0-	-65	-0-	66	1	559	2	N	-0-					14
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	67	1	560	2	N	-0-					14
01	744	N	652	-0-	-92	-0-	70	1	582	2	N	-0-					14
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	64	1	512	2	N	-0-					14

JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	X	1412	-0-	-358	-0-	140	1	1272	2	N	-0-					59
10	1829	X	1762	-0-	-67	-0-	170	1	1589	2	N	3					62
							3	9									
11	1620	X	1455	-0-	-165	-0-	153	1	1301	2	N	1					63
							1	9									
12	1674	X	1521	-0-	-153	-0-	161	1	1356	2	N	4					67
							4	9									
01	1767	X	1494	-0-	-273	-0-	161	1	1331	2	N	2					69
							2	9									
02	1372	N	1348	-0-	-24	-0-	148	1	1196	2	N	4					73
							4	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	X	1181	-0-	-169	-0-	111	1	1008	2	N	56	147	1			20
							62	9									
10	1395	X	1263	-0-	-132	-0-	122	1	1140	2	N	1					21
							1	9									
11	1380	X	937	-0-	-443	-0-	99	1	837	2	N	1					22
							1	9									
12	1426	X	1032	-0-	-394	-0-	110	1	920	2	N	2					24
							2	9									
01	1426	X	930	-0-	-496	-0-	100	1	828	2	N	2					26
							2	9									
*02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	97	1	784	2	N	2					28
							2	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

09	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					212
10	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					212
11	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					212
12	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					212
01	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					212
*02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
01	14B2 EXT		60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					50
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	60					N	NO RPT					50

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1710	N	152	-0-	-1558	-0-	152	2			N	-0-					165
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					165
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					165
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					165
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					165
02	756	N	70	-0-	-686	-0-	70	2			N	-0-					165

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200) 78020 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO-FEE GUERRA G WELL #: 2 RRCID -> 179314 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5214 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	122	1	584	2	N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	120	1	594	2	N	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	114	1	587	2	N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	127	1	585	2	N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	124	1	558	2	N	-0-					-0-
*02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	108	1	513	2	N	-0-					-0-

ROMA, W. (REKLAW) 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MINITA SHALLOW B GU WELL #: 2 RRCID -> 152934 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	420	-0-	-270	-0-	77	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	116	1	537	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	110	1	476	2	Y	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	113	1	500	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	405	-0-	-246	-0-	77	1	328	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	107	1	449	2	Y	-0-					-0-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	573	1	2545	2	Y	-0-					2
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	573	1	2648	2	Y	-0-					2
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	582	1	2526	2	Y	-0-					2
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	597	1	2633	2	Y	-0-					2
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	678	1	2873	2	Y	-0-					2
*02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	612	1	2574	2	Y	-0-					2

MINITA SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 153756 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	-0-	-0-	-1	-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMA, W. (REKLAW) //CONT.// 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 240353 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5632 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	16	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	15	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	10	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	5	1	20	2	Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX 6400) 78020 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 159540 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	88	1	390	2	Y	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	84	1	387	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	76	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	79	1	350	2	Y	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	87	1	369	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	70	1	293	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		47	-0-	47	85	9	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		50	-0-	50	135	9	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	58		15	-0-	-43	92	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	32	-0-	-92	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	5	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	550	1	2442	2	Y	-0-					3
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	562	1	2596	2	Y	-0-					3
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	579	1	2509	2	Y	-0-					3
12	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	568	1	2508	2	Y	-0-					3
01	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	601	1	2547	2	Y	-0-					3
*02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	578	1	2434	2	Y	-0-					3

MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	X	1273	-0-	-227	-0-	234	1	1039	2	Y	-0-					-0-
10	1550	X	1002	-0-	-548	-0-	178	1	824	2	Y	-0-					-0-
11	1290	X	984	-0-	-306	-0-	184	1	800	2	Y	-0-					-0-
12	1302	X	883	-0-	-419	-0-	163	1	720	2	Y	-0-					-0-
01	1302	X	995	-0-	-307	-0-	190	1	805	2	Y	-0-					-0-
*02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	187	1	787	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 #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	281	1	1248	2	Y	-0-					2
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	288	1	1331	2	Y	-0-					2
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	290	1	1258	2	Y	-0-					2
12	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	285	1	1257	2	Y	-0-					2
01	1612	N	1444	-0-	-168	-0-	276	1	1168	2	Y	-0-					2
02	1456	N	1214	-0-	-242	-0-	233	1	981	2	Y	-0-					2

NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3529	-0-	-101	-0-	649	1	2880	2	N	-0-					2
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	680	1	3139	2	N	-0-					2
11	3570	X	3545	-0-	-25	-0-	664	1	2881	2	N	-0-					2
12	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	686	1	3029	2	N	-0-					2
01	3813	X	3725	-0-	-88	-0-	711	1	3014	2	N	-0-					2
02	3444	X	3217	-0-	-227	-0-	618	1	2599	2	N	-0-					2

NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	252	1	1118	2	Y	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	257	1	1185	2	Y	-0-					-0-
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	263	1	1142	2	Y	-0-					-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	265	1	1172	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	265	1	1122	2	Y	-0-					-0-
*02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	237	1	997	2	Y	-0-					-0-

NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	873	1	3874	2	Y	-0-					-0-
10	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	913	1	4217	2	Y	-0-					-0-
11	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	920	1	3991	2	Y	-0-					-0-
12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	891	1	3932	2	Y	-0-					-0-
01	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	898	1	3805	2	Y	-0-					-0-
*02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	797	1	3354	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
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	162	1	721	2	Y	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	168	1	774	2	Y	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	176	1	764	2	Y	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	176	1	779	2	Y	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	177	1	751	2	Y	-0-					-0-
*02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	160	1	673	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
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
HELLEN, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071768 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMERO TRAP (PETTUS) 78073 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 275535 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2017

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE (7100) //CONT.// 78123 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WELDER, E.H. "C" WELL #: 171 RRCID -> 174578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3990 #	3344	-0-	-646	-0-	3340 3	4 9	N	4			137
10	4123 #	4042	-0-	-81	-0-	4025 3	17 9	N	15			152
11	3990 #	3460	-0-	-530	-0-	3454 3	6 9	N	5			157
12	3968 #	2893	-0-	-1075	-0-	2882 3	11 9	N	10			167
01	4030 #	3319	-0-	-711	-0-	3310 3	9 9	N	8			175
02	3640 #	2973	-0-	-667	-0-	2967 3	6 9	N	5	30 1		150

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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
09	690	X	473	-0-	-217	-0-	19 27	1 3	427	2	Y	-0-					108
10	713	X	217	-0-	-496	-0-	9 6	1 3	202	2	Y	-0-					108
11	420	X	339	-0-	-81	-0-	14 37	1 3	288	2	Y	-0-					108
12	598	X	598	-0-	-0-	-0-	30 71	1 3	497	2	Y	-0-					108
01	496	X	416	-0-	-80	-0-	29 13	1 3	374	2	Y	-0-					108
02	448	X	423	-0-	-25	-0-	46	1	377	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNECKE, E. D. WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10026 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	X	-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
09	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	68 94	1 3	1497	2	Y	-0-					108
10	961	X	666	-0-	-295	-0-	28 19	1 3	619	2	Y	-0-					108
11	825	X	825	-0-	-0-	-0-	33 89	1 3	703	2	Y	-0-					108
12	1705	X	1181	-0-	-524	-0-	59 140	1 3	982	2	Y	-0-					108
01	1705	X	730	-0-	-975	-0-	51 23	1 3	656	2	Y	-0-					108
*02	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	181	1	1475	2	Y	-0-					108

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167253 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

09	2520	X	2293	-0-	-227	-0-	93	1	2070	2	N	-0-					-0-
							130	3									
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	105	1	2365	2	N	-0-					-0-
							74	3									
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	98	1	2062	2	N	-0-					-0-
							261	3									
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	121	1	2027	2	N	-0-					-0-
							289	3									
01	3100	N	3951	-0-	851	851	224	1	3659	2	N	-0-					-0-
							68	3									
*02	2678	N	1827	-0-	-851	-0-	200	1	1627	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

09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	801	-0-	-470	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
02	980	N	289	-0-	-691	-0-	289	2			N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
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
09	3210	X	3068	-0-	-142	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3460	-0-	-353	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2944	-0-	-746	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2950	-0-	-863	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3231	-0-	-241	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	1488	-0-	-1648	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BISHOP CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255455 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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
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-
02	DLQ G-10		-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
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-
02	0	N	-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
09	40020	X	39651	-0-	-369	-0-	1615 2247	1 3	35789	2	Y	-0-					-0-
10	43335	X	43335	-0-	-0-	-0-	1793 1265	1 3	40277	2	Y	-0-					-0-
11	42138	X	42138	-0-	-0-	-0-	1709 4547	1 3	35882	2	Y	-0-					-0-
12	40982	X	10922	-0-	-30060	-0-	546 1296	1 3	9080	2	Y	-0-					-0-
01	42191	X	23	-0-	-42168	-0-	2 1	1 3	20	2	Y	-0-					-0-
02	38108	X	-0-	-0-	-38108	-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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY-WEATHERBY 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

09	3000	N	20867	-0-	17867	46810	850	1	18834	2	Y	-0-					-0-
							1183	3									
10	67963	X	21153	-0-	-46810	-0-	875	1	19661	2	Y	-0-					-0-
							617	3									
11	20357	X	20357	-0-	-0-	-0-	825	1	17335	2	Y	-0-					-0-
							2197	3									
12	21576	X	18904	-0-	-2672	-0-	945	1	15716	2	Y	-0-					-0-
							2243	3									
01	21576	X	4916	-0-	-16660	-0-	346	1	4413	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
02	19488	X	12348	-0-	-7140	-0-	1350	1	10998	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

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-
02	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

09	30090	X	26091	-0-	-3999	-0-	1063	1	23550	2	N	-0-					-0-
							1478	3									
10	31093	X	28980	-0-	-2113	-0-	1199	1	26935	2	N	-0-					-0-
							846	3									
11	30090	X	27599	-0-	-2491	-0-	1119	1	23502	2	N	-0-					-0-
							2978	3									
12	30504	X	26788	-0-	-3716	-0-	1340	1	22269	2	N	-0-					-0-
							3179	3									
01	28985	X	8728	-0-	-20257	-0-	614	1	7834	2	N	-0-					-0-
							280	3									
02	26180	X	15049	-0-	-11131	-0-	1645	1	13404	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 #: 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
09	690	X	276	-0-	-414	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
10	496	X	493	-0-	-3	-0-	20	1	458	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
11	561	X	561	-0-	-0-	-0-	23	1	478	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
12	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	71	1	1175	2	Y	-0-					-0-
							168	3									
01	837	X	837	-0-	-0-	-0-	59	1	751	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
02	532	X	101	-0-	-431	-0-	11	1	90	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
09	3120	X	296	-0-	-2824	-0-	12	1	267	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
10	310	X	231	-0-	-79	-0-	10	1	215	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
11	501	X	501	-0-	-0-	-0-	20	1	427	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
12	689	X	689	-0-	-0-	-0-	34	1	573	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
01	310	X	189	-0-	-121	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
02	476	X	288	-0-	-188	-0-	31	1	257	2	Y	-0-					-0-

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
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-
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	8262	-0-	-948	-0-	337	1	7457	2	Y	-0-					-0-
							468	3									
10	9734	X	5398	-0-	-4336	-0-	223	1	5017	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
11	9420	X	8494	-0-	-926	-0-	344	1	7233	2	Y	-0-					-0-
							917	3									
12	9734	X	8937	-0-	-797	-0-	447	1	7429	2	Y	-0-					-0-
							1061	3									
01	8525	X	3510	-0-	-5015	-0-	247	1	3151	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
02	7924	X	5309	-0-	-2615	-0-	580	1	4729	2	Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137108 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	1939	-0-	-191	-0-	79	1	1750	2	N	-0-					-0-
							110	3									
10	2201	X	1760	-0-	-441	-0-	73	1	1636	2	N	-0-					-0-
							51	3									
11	2130	X	2117	-0-	-13	-0-	86	1	1803	2	N	-0-					-0-
							228	3									
12	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	122	1	2035	2	N	-0-					-0-
							291	3									
01	1767	N	807	-0-	-960	-0-	57	1	724	2	N	-0-					-0-
							26	3									
02	1988	N	1139	-0-	-849	-0-	125	1	1014	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	450	N	320	-0-	-130	-0-	13	1	289	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
10	403	N	271	-0-	-132	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
01	279	N	211	-0-	-68	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
*02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	195	1	1586	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139577 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122

09	3960	X	3376	-0-	-584	-0-	138	1	3047	2	Y	-0-					-0-
							191	3									
10	4092	X	3325	-0-	-767	-0-	138	1	3090	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	119	1	2487	2	Y	-0-					-0-
							315	3									
12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	202	1	3353	2	Y	-0-					-0-
							479	3									
01	3503	X	1835	-0-	-1668	-0-	129	1	1647	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
02	3164	X	2010	-0-	-1154	-0-	220	1	1790	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

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-
02	0	X	-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
09	12270	X	3473	-0-	-8797	-0-	141 197	1 3	3135	2	Y	-0-					-0-
10	12679	X	1472	-0-	-11207	-0-	61 43	1 3	1368	2	Y	-0-					-0-
11	4980	X	3638	-0-	-1342	-0-	148 392	1 3	3098	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	3559	-0-	-874	-0-	178 422	1 3	2959	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	2089	-0-	-1507	-0-	147 67	1 3	1875	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	149	-0-	-3239	-0-	16	1	133	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	2	2	Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	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
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-
02	0	N	-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
09	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	317 440	1 3	7013	2	N	-0-					-0-
10	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	338 239	1 3	7600	2	N	-0-					-0-
11	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	325 866	1 3	6834	2	N	-0-					-0-
12	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	416 988	1 3	6921	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	3928	-0-	-4256	-0-	276 126	1 3	3526	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	5159	-0-	-2345	-0-	564	1	4595	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
09	8820	X	7972	-0-	-848	-0-	324 452	1 3	7196	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	8240	-0-	-1773	-0-	341 240	1 3	7659	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	7927	-0-	-3113	-0-	321 855	1 3	6751	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	8029	-0-	-3379	-0-	401 953	1 3	6675	2	N	-0-					-0-
01	11408	X	2220	-0-	-9188	-0-	156 71	1 3	1993	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	5129	-0-	-2319	-0-	561	1	4568	2	N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 14937 PERF.13590 - 14408

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	87 121	1 3	1928	2	Y	-0-					-0-
10	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	276 195	1 3	6209	2	Y	-0-					-0-
11	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	186 495	1 3	3904	2	Y	-0-					-0-
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	199 472	1 3	3303	2	Y	-0-					-0-
01	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	116 53	1 3	1477	2	Y	-0-					-0-
*02	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	129	1	1050	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	43 59	1 3	947	2	Y	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	46 33	1 3	1039	2	Y	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	44 118	1 3	927	2	Y	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	58 138	1 3	969	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	502	-0-	-614	-0-	35 16	1 3	451	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	37	-0-	-971	-0-	4	1	33	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
09	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	50	1	1099	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	57	1	1278	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	50	1	1043	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	66	1	1099	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
01	1240	N	548	-0-	-692	-0-	39	1	492	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
02	1120	N	804	-0-	-316	-0-	88	1	716	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	2130	X	1590	-0-	-540	-0-	90	1	1500	2	N	-0-					-0-
10	2356	X	1703	-0-	-653	-0-	88	1	1615	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	1501	-0-	-779	-0-	73	1	1428	2	N	-0-					-0-
12	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	127	1	2317	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					-0-

E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	3500	-0-	-5050	-0-	198	1	3302	2	N	-0-					-0-
10	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	372	1	6792	2	N	-0-					-0-
11	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	461	1	9002	2	N	-0-					-0-
12	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	451	1	8261	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
02	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					-0-

WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	2931	-0-	-2739	-0-	166	1	2765	2	N	-0-					-0-
10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	240	1	4378	2	N	-0-					-0-
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	224	1	4373	2	N	-0-					-0-
12	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	231	1	4226	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	178	-0-	-152	-0-	7	1	161	2	N	-0-					87
							10	3									
10	1054	N	182	-0-	-872	-0-	7	1	170	2	N	-0-					87
							5	3									
11	360	N	134	-0-	-226	-0-	5	1	115	2	N	-0-					87
							14	3									
12	186	N	95	-0-	-91	-0-	5	1	79	2	N	-0-					87
							11	3									
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	38	1	623	2	N	-0-					87
							11	3									
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	36	1	295	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	3620	-0-	-1570	-0-	335	1	3265	2	N	18					238
							20	9									
10	5363	X	4043	-0-	-1320	-0-	289	1	3741	2	N	12					250
							13	9									
11	5190	X	4032	-0-	-1158	-0-	389	1	3596	2	N	43					293
							47	9									
12	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	362	1	4394	2	N	53					346
							58	9									
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	451	1	4342	2	N	42	183	1			205
							46	9									
02	3752	X	2824	-0-	-928	-0-	242	1	2545	2	N	34	13	8			226
							37	9									

ROSS (2400) 78369 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
LANITA OIL, LLC 485320
LANITA WELL #: 1 RRCID -> 277124 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2067 - 2465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, NORTH (2400) //CONT.// 78374 300 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. //CONT.// 701520
BROCK, J.D. "H" WELL #: 1 A RRCID -> 149317 COMPL. DATE 04/00/1991 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2221 - 2240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	518	2	Y	-0-					-0-
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	46	1	988	2	Y	-0-					-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	43	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	36	1	733	2	Y	-0-					-0-
01	1023 N	973	-0-	-50	-0-	36	1	937	2	Y	-0-					-0-
*02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	15	1	477	2	Y	-0-					-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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	49	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	53	1	592	2	Y	-0-					-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	50	1	520	2	Y	-0-					-0-
12	558 N	449	-0-	-109	-0-	31	1	418	2	Y	-0-					-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	2	Y	-0-					-0-
*02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	538	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	52	1	566	2	Y	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	55	1	614	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	51	1	525	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	549	-0-	-71	-0-	38	1	511	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	545	-0-	-75	-0-	32	1	513	2	Y	-0-					-0-
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	37	1	565	2	Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246

09	1410	N	1137	-0-	-273	-0-	58	1	1076	2	Y	3	5	1			53
							3	9									
10	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	99	1	1239	2	Y	7	6	1			54
							8	9									
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	75	1	811	2	Y	4	6	1			52
							4	9									
12	1178	N	906	-0-	-272	-0-	76	1	828	2	Y	2					54
							2	9									
01	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	104	1	1113	2	Y	4	5	1			53
							4	9									
*02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	89	1	1001	2	Y	4					57
							4	9									

MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					-0-
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	Y	1					1
							1	9									

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	105	1	1135	2	Y	4	16	1			11
							4	9									
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	115	1	1284	2	Y	11					22
							12	9									
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	118	1	1227	2	Y	9	18	1			13
							10	9									
12	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	88	1	1175	2	Y	2					15
							2	9									
01	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	79	1	1245	2	Y	8	12	1			11
							9	9									
02	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	75	1	1168	2	Y	13					24
							14	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	450	N	355	-0-	-95	-0-	30	1	325	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	403	-0-	-155	-0-	33	1	370	2	Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	43	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	38	1	505	2	Y	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	677	2	Y	-0-					-0-
*02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	44	1	684	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	149	1	1615	2	Y	-0-	7	1			3
10	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	152	1	1694	2	Y	3					6
							3	9									
11	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	142	1	1468	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
12	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	123	1	1637	2	Y	-0-					3
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	132	1	2090	2	Y	6	2	1			7
							7	9									
*02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	121	1	1869	2	Y	2					9
							2	9									

ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	36	1	386	2	Y	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	2	Y	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	Y	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	-0-					-0-
*02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	190	1	2050	2	Y	-0-					25
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	184	1	2051	2	Y	-0-					25
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	177	1	1832	2	Y	-0-					25
12	2170	N	2001	-0-	-169	-0-	140	1	1861	2	Y	-0-					25
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	130	1	2057	2	Y	3					28
							3	9									
*02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	122	1	1891	2	Y	-0-					28

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
09	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	90	1	1665	2	N	4	6	1			5
							4	9									
10	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	131	1	1630	2	N	6	6	1			5
							7	9									
11	1680	X	1572	-0-	-108	-0-	132	1	1433	2	N	6	6	1			5
							7	9									
12	1829	X	1671	-0-	-158	-0-	141	1	1528	2	N	2					7
							2	9									
01	1829	X	1777	-0-	-52	-0-	152	1	1619	2	N	5	6	1			6
							6	9									
02	1652	X	1430	-0-	-222	-0-	116	1	1310	2	N	4					10
							4	9									

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	3	1	49	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
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	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
09	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	491	1	5299	2	Y	23	43	1			40
							25	9									
10	6200	X	5439	-0-	-761	-0-	446	1	4964	2	Y	26					66
							29	9									
11	6120	X	5068	-0-	-1052	-0-	444	1	4610	2	Y	13	54	1			25
							14	9									
12	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	966	1	12864	2	Y	21					46
							23	9									
01	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	1047	1	16558	2	Y	42	36	1			52
							46	9									
*02	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	869	1	13447	2	Y	19					71
							21	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
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	75	1	806	2	Y	23					162
							25	9									
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	71	1	795	2	Y	-0-					162
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	92	1	957	2	Y	20	171	1			11
							22	9									
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	70	1	932	2	Y	-0-					11
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	62	1	981	2	Y	-0-					11
02	1008	N	913	-0-	-95	-0-	55	1	858	2	Y	-0-					11

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	139	1	1506	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1523	-0-	-306	-0-	126	1	1397	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1618	-0-	-152	-0-	142	1	1476	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	115	1	1530	2	Y	-0-					-0-
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	104	1	1648	2	Y	-0-					-0-
*02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	97	1	1494	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	216	1	2330	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
10	4805	X	4220	-0-	-585	-0-	348	1	3871	2	Y	1					6
							1	9									
11	4350	X	3332	-0-	-1018	-0-	293	1	3039	2	Y	-0-	5	1			1
12	4495	X	4045	-0-	-450	-0-	283	1	3762	2	Y	-0-					1
01	4495	X	4022	-0-	-473	-0-	239	1	3776	2	Y	6	1	1			6
							7	9									
02	3808	X	3149	-0-	-659	-0-	191	1	2950	2	Y	7					13
							8	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	150	N	140	-0-	-10	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					-0-
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					-0-

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

09	3960	X	1445	-0-	-2515	-0-	74	1	1369	2	N	2	5	1			71
							2	9									
10	4092	X	1827	-0-	-2265	-0-	135	1	1684	2	N	7	5	1			73
							8	9									
11	3960	X	1255	-0-	-2705	-0-	106	1	1145	2	N	4	6	1			71
							4	9									
12	2759	X	680	-0-	-2079	-0-	70	1	608	2	N	2					73
							2	9									
01	1829	X	1047	-0-	-782	-0-	219	1	822	2	N	5	6	1			72
							6	9									
*02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	467	1	2696	2	N	4					76
							4	9									

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

09	1920	X	733	-0-	-1187	-0-	37	1	692	2	N	4	6	1			117
							4	9									
10	1953	X	912	-0-	-1041	-0-	67	1	837	2	N	7	6	1			118
							8	9									
11	1890	X	715	-0-	-1175	-0-	60	1	651	2	N	4	6	1			116
							4	9									
12	1736	X	774	-0-	-962	-0-	65	1	706	2	N	3					119
							3	9									
01	1364	X	821	-0-	-543	-0-	70	1	747	2	N	4	6	1			117
							4	9									
02	812	X	793	-0-	-19	-0-	64	1	723	2	N	5					122
							6	9									

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	N	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	18	1	197	2	N	-0-					-0-
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	49	1	908	2	Y	-0-					84
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	166	1	2065	2	Y	-0-					84
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	93	1	1009	2	Y	-0-					84
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	81	1	880	2	Y	-0-					84
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	90	1	961	2	Y	-0-					84
*02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	74	1	829	2	Y	-0-					84

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

09	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	139	1	2576	2	N	-0-					77
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	214	1	2666	2	N	1					78
							1	9									
11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	356	1	3857	2	N	-0-					78
12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	580	1	5032	2	N	-0-					78
01	2883	X	1349	-0-	-1534	-0-	284	1	1065	2	N	-0-					78
02	3920	X	1071	-0-	-2849	-0-	158	1	913	2	N	-0-					78

GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	57	1	614	2	Y	-0-					12
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	60	1	663	2	Y	-0-					12
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	58	1	599	2	Y	-0-					12
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	49	1	651	2	Y	-0-					12
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	Y	3					15
							3	9									
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	41	1	638	2	Y	-0-					15

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	59	1	633	2	Y	-0-					12
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	69	1	772	2	Y	-0-					12
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	53	1	555	2	Y	-0-					12
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	55	1	736	2	Y	-0-					12
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	57	1	905	2	Y	3					15
							3	9									
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	48	1	744	2	Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8505 - 8528

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

09	3630	X	2084	-0-	-1546	-0-	105 14	1 9	1965	2	Y	13					54
10	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	169 24	1 9	3627	2	Y	22					76
11	3630	X	1937	-0-	-1693	-0-	168 15	1 9	1754	2	Y	14					90
12	2139	X	1395	-0-	-744	-0-	66 3	1 9	1326	2	Y	3					93
01	3813	X	2861	-0-	-952	-0-	105 31	1 9	2725	2	Y	28	69	1			52
02	3444	X	3057	-0-	-387	-0-	93 28	1 9	2936	2	Y	25					77

SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 143721 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	489	-0-	-201	-0-	41	1	448	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	314	-0-	-523	-0-	26	1	288	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	50	-0-	-280	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	5	-0-	-491	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396

09	90	N	59	-0-	-31	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					12
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					12
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					12
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					12
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	112	2	Y	3					15
							3	9									
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					15

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-					52
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					52
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-					52
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					52
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					52
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	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

09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
10	3596	X	336	-0-	-3260	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
01	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	876	-0-	-1952	-0-	876	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

09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	191	-0-	-88	-0-	16	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	140	-0-	-340	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	241	-0-	-193	-0-	17	1	224	2	Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	Y	-0-					-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (9020) //CONT.// 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-2205					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-2205					N	-0-					-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-
02	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
09	4380	X	3850	-0-	-530	-0-	1865	1	1985	2	N	-0-					20
10	4619	X	3850	-0-	-769	-0-	812	1	3038	2	N	-0-					20
11	4470	X	3354	-0-	-1116	-0-	258	1	3096	2	N	-0-					20
12	4619	X	3875	-0-	-744	-0-	189	1	3686	2	N	-0-					20
01	3968	X	3720	-0-	-248	-0-	28	1	3692	2	N	-0-					20
*02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	339	1	3528	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
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716

09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	329 75	1 9	3822	3	Y	68	66	1			29
10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	382 97	1 9	3953	3	Y	88	82	1			35
11	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	386 75	1 9	4071	3	Y	68	55	1			48
12	4526	X	4149	-0-	-377	-0-	428 57	1 9	3664	3	Y	52	82	1			18
01	4526	X	3748	-0-	-778	-0-	405 57	1 9	3286	3	Y	52	35	1			35
02	4228	X	3341	-0-	-887	-0-	392 52	1 9	2897	3	Y	47	45	1			37

LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	1440	N	1212	-0-	-228	-0-	93 41	1 9	1078	3	Y	37	36	1			16
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	111 56	1 9	1148	3	Y	51	47	1			20
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	125 61	1 9	1321	3	Y	55	40	1			35
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	133 42	1 9	1135	3	Y	38	61	1			12
01	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	131 39	1 9	1067	3	Y	35	24	1			23
02	1400	N	1096	-0-	-304	-0-	126 43	1 9	927	3	Y	39	35	1			27

RUCIAS, N. (FB B V-17) //CONT.// 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 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
09	3900	X	3553	-0-	-347	-0-	277	1	3223	3	Y	48	49	1			23
							53	9									
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	298	1	3089	3	Y	74	66	1			31
							81	9									
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	298	1	3146	3	Y	57	46	1			42
							63	9									
12	3658	X	3152	-0-	-506	-0-	325	1	2781	3	Y	42	67	1			17
							46	9									
01	3658	X	2875	-0-	-783	-0-	309	1	2514	3	Y	47	31	1			33
							52	9									
02	3304	X	2592	-0-	-712	-0-	304	1	2245	3	Y	39	39	1			33
							43	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	246	3	Y	21	20	1			10
							23	9									
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	248	3	Y	23	22	1			11
							25	9									
11	330	N	169	-0-	-161	-0-	13	1	138	3	Y	16	14	1			13
							18	9									
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	35	1	296	3	Y	16	23	1			6
							18	9									
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	26	1	204	3	Y	15	10	1			11
							17	9									
02	168	N	10	-0-	-158	-0-	1	1	8	3	Y	1	6	1			6
							1	9									

RUCIAS, N. (FB C V-17) 78831 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 125167 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9932 - 10011

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA G.U 2 WELL #: 21 RRCID -> 279663 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10184 - 10221

09	3575	X	1016	-0-	-2559	1005	77	1	894	3	Y	41	41	1			21
							45	9									
10	3575	X	1103	-0-	-2472	-0-	89	1	920	3	Y	85	72	1			34
							94	9									
11	3575	X	1110	-0-	-2465	-0-	91	1	964	3	Y	50	44	1			40
							55	9									
12	3575	X	996	-0-	-2579	-0-	217	1	736	3	Y	39	65	1			14
							43	9									
*01	1240		954	-0-	-286	-0-	100	1	804	3	Y	45	30	1			29
							50	9									
02	1036	#	844	-0-	-192	-0-	96	1	705	3	Y	39	37	1			33
							43	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

09	3204	X	1870	-0-	-1334	-0-	144	1	1675	3	Y	46	45	1			20
							51	9									
10	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	213	1	2209	3	Y	54	51	1			23
							59	9									
11	2760	X	2611	-0-	-149	-0-	221	1	2329	3	Y	55	42	1			36
							61	9									
12	2542	X	1841	-0-	-701	-0-	188	1	1611	3	Y	38	61	1			13
							42	9									
01	2480	X	2307	-0-	-173	-0-	247	1	2007	3	Y	48	31	1			30
							53	9									
02	2436	N	2224	-0-	-212	-0-	259	1	1918	3	Y	43	41	1			32
							47	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

09	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	473	1	5498	3	Y	329	246	1			110
							362	9									
10	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	539	1	5588	3	Y	83	133	1			60
							91	9									
11	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	482	1	5088	3	Y	64	65	1			59
							70	9									
12	6541	X	5274	-0-	-1267	-0-	545	1	4666	3	Y	57	93	1			23
							63	9									
01	6541	X	4848	-0-	-1693	-0-	524	1	4260	3	Y	58	40	1			41
							64	9									
02	5908	X	4493	-0-	-1415	-0-	529	1	3909	3	Y	50	49	1			42
							55	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 167147 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532

09	2922	X	1996	-0-	-926	-0-	154	1	1788	3	Y	49	46	1			21
							54	9									
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	346	1	3579	3	Y	85	73	1			33
							94	9									
11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	442	1	4659	3	Y	71	55	1			49
							78	9									
12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	469	1	4010	3	Y	67	94	1			22
							74	9									
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	413	1	3356	3	Y	51	36	1			37
							56	9									
*02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	396	1	2921	3	Y	50	47	1			40
							55	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	6426	-0-	-174	-0-	314 39	1 9	6073	3	Y	35	35	1			19
10	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	327 54	1 9	5730	3	Y	49	40	1			28
11	6390	X	6098	-0-	-292	-0-	294 52	1 9	5752	3	Y	47	62	1			13
12	6634	X	6359	-0-	-275	-0-	321 64	1 9	5974	3	Y	58	55	1			16
01	6634	X	5581	-0-	-1053	-0-	261 52	1 9	5268	3	Y	47	38	1			25
02	5992	X	5727	-0-	-265	-0-	276 45	1 9	5406	3	Y	41	39	1			27

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
09	4470	X	3949	-0-	-521	-0-	307 76	1 9	3566	3	Y	69	62	1			26
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	391 76	1 9	4049	3	Y	69	67	1			28
11	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	414 61	1 9	4362	3	Y	55	45	1			38
12	4185	X	3155	-0-	-1030	-0-	326 43	1 9	2786	3	Y	39	65	1			12
01	4526	X	3887	-0-	-639	-0-	420 53	1 9	3414	3	Y	48	31	1			29
02	4508	X	2359	-0-	-2149	-0-	277 37	1 9	2045	3	Y	34	36	1			27

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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201949 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902

09	3330	X	1151	-0-	-2179	-0-	88	1	1026	3	Y	34	34	1			14
							37	9									
10	3441	X	2046	-0-	-1395	-0-	175	1	1808	3	Y	57	50	1			21
							63	9									
11	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	123	1	1292	3	Y	15	20	1			16
							17	9									
12	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	154	1	1316	3	Y	11	24	1			3
							12	9									
01	2046	X	1252	-0-	-794	-0-	136	1	1107	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
02	1848	X	1362	-0-	-486	-0-	160	1	1190	3	Y	11	10	1			5
							12	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

09	990	N	978	-0-	-12	-0-	48	1	930	3	N	-0-					202
10	1023	N	292	-0-	-731	-0-	16	1	276	3	N	-0-					202
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	65	1	1268	3	N	-0-					202
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	53	1	982	3	N	17	189	1			30
							19	9									
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	58	1	1162	3	N	-0-					30
02	924	N	555	-0-	-369	-0-	27	1	528	3	N	-0-					30

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 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
09	552	X	552	-0-	-0-	-0-	42	1	484	3	Y	24	25	1			13
							26	9									
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	33	1	337	3	Y	25	25	1			13
							28	9									
11	540	N	497	-0-	-43	-0-	41	1	432	3	Y	22	18	1			17
							24	9									
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	127	1	1087	3	Y	27	35	1			9
							30	9									
01	3100	N	3144	-0-	44	44	340	1	2760	3	Y	40	24	1			25
							44	9									
*02	2451	N	2407	-0-	-44	-0-	282	1	2088	3	Y	34	32	1			27
							37	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2789	-0-	-361	-0-	216	1	2515	3	Y	53	48	1			21
							58	9									
10	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	159	1	1652	3	Y	56	54	1			23
							62	9									
11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	300	1	3160	3	Y	54	41	1			36
							59	9									
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	332	1	2843	3	Y	48	69	1			15
							53	9									
01	2883	X	2414	-0-	-469	-0-	258	1	2099	3	Y	52	34	1			33
							57	9									
02	3276	X	1587	-0-	-1689	-0-	185	1	1366	3	Y	33	36	1			30
							36	9									

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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24383	X	24383	-0-	-0-	-0-	1890	1	21957	3	Y	487	358	1			158
							536	9									
10	18720	X	18720	-0-	-0-	-0-	1567	1	16254	3	Y	817	678	1			297
							899	9									
11	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	1242	1	13099	3	Y	579	468	1			408
							637	9									
12	25203	X	10368	-0-	-14835	-0-	1030	1	8815	3	Y	475	726	1			157
							523	9									
01	25203	X	8040	-0-	-17163	-0-	828	1	6725	3	Y	443	304	1			296
							487	9									
02	22764	X	6333	-0-	-16431	-0-	705	1	5213	3	Y	377	372	1			301
							415	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3105	-0-	-225	-0-	242	1	2808	3	Y	50	47	1			18
							55	9									
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	279	1	2886	3	Y	81	70	1			29
							89	9									
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	283	1	2990	3	Y	63	50	1			42
							69	9									
12	3224	X	2557	-0-	-667	-0-	263	1	2247	3	Y	43	72	1			13
							47	9									
01	3255	X	1623	-0-	-1632	-0-	173	1	1405	3	Y	41	29	1			25
							45	9									
02	3108	X	1481	-0-	-1627	-0-	171	1	1265	3	Y	41	38	1			28
							45	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259

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-
02	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

09	2670	X	2059	-0-	-611	-0-	160	1	1853	3	Y	42	41	1			17
							46	9									
10	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	199	1	2063	3	Y	69	61	1			25
							76	9									
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	264	1	2785	3	Y	59	46	1			38
							65	9									
12	2480	X	2227	-0-	-253	-0-	228	1	1956	3	Y	39	65	1			12
							43	9									
01	2480	X	2257	-0-	-223	-0-	241	1	1963	3	Y	48	31	1			29
							53	9									
02	2912	X	1957	-0-	-955	-0-	228	1	1682	3	Y	43	41	1			31
							47	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

09	26225	X	26225	-0-	-0-	-0-	1277	1	24725	3	N	203	275	1			148
							223	9									
10	24180	X	22640	-0-	-1540	-0-	1205	1	21112	3	N	294	262	1			180
							323	9									
11	23697	X	23697	-0-	-0-	-0-	1138	1	22248	3	N	283	384	1			79
							311	9									
12	24180	X	23474	-0-	-706	-0-	1179	1	21908	3	N	352	336	1			95
							387	9									
01	24180	X	23682	-0-	-498	-0-	1103	1	22268	3	N	283	230	1			148
							311	9									
02	21840	X	20729	-0-	-1111	-0-	995	1	19466	3	N	244	231	1			161
							268	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 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
09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	352	1	4091	3	Y	57	55	1			23
							63	9									
10	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	410	1	4242	3	Y	90	80	1			33
							99	9									
11	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	428	1	4515	3	Y	71	57	1			47
							78	9									
12	4650	X	4410	-0-	-240	-0-	455	1	3897	3	Y	53	84	1			16
							58	9									
01	4743	X	4076	-0-	-667	-0-	440	1	3575	3	Y	55	37	1			34
							61	9									
02	4676	X	3620	-0-	-1056	-0-	426	1	3143	3	Y	46	46	1			34
							51	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 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
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	330	1	3838	3	Y	89	102	1			44
							98	9									
10	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	96	1	996	3	Y	23	48	1			19
							25	9									
11	2280	X	710	-0-	-1570	-0-	60	1	633	3	Y	15	19	1			15
							17	9									
12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	272	1	2329	3	Y	37	44	1			8
							41	9									
01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	434	1	3523	3	Y	57	34	1			31
							63	9									
*02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	363	1	2686	3	Y	45	43	1			33
							50	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 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
09	3504	X	1	-0-	-3503	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: K 3 RRCID -> 268933 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9230 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	882	-0-	-4698	-0-	9	1	818	2	Y	50	111	1			196
							55	9									
10	5208	X	615	-0-	-4593	-0-	9	1	569	2	Y	34					230
							37	9									
11	4740	X	894	-0-	-3846	-0-	180	1	662	2	Y	47					277
							52	9									
12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	300	1	3712	2	Y	269	340	1			206
							296	9									
01	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	300	1	5911	2	Y	170	123	1			253
							187	9									
*02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	300	1	4868	2	Y	119	126	1			246
							131	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		903	-0-	903	903	894	2	9	9	Y	8					10
12	T. A.		148	-0-	148	1051	142	2	6	9	Y	5	9	1			6
01	T. A.		434	-0-	434	1485	17	1	406	2	Y	10	5	1			11
							11	9									
*02	1826	X	341	-0-	-1485	-0-	17	1	323	2	Y	1	3	1			9
							1	9									

LA RUCIA WELL #: K 4 RRCID -> 270441 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042

09	26970	X	24591	-0-	-2379	-0-	420	1	23980	2	N	174	191	1			183
							191	9									
10	27218	X	25439	-0-	-1779	-0-	420	1	24709	2	N	282	192	1			273
							310	9									
11	26340	X	24689	-0-	-1651	-0-	420	1	23884	2	N	350	366	1			257
							385	9									
12	26039	X	26039	-0-	-0-	-0-	420	1	25226	2	N	357	406	1			208
							393	9									
01	25451	X	24222	-0-	-1229	-0-	420	1	23589	2	N	194					402
							213	9									
02	23044	X	19071	-0-	-3973	-0-	420	1	18383	2	N	244	378	1			268
							268	9									

LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

09	25290	X	22550	-0-	-2740	-0-	420	1	21890	2	N	218	190	1			195
							240	9									
10	24614	X	23250	-0-	-1364	-0-	420	1	22529	2	N	274	189	1			280
							301	9									
11	23820	X	21867	-0-	-1953	-0-	420	1	21150	2	N	270	382	1			168
							297	9									
12	24577	X	24577	-0-	-0-	-0-	420	1	23810	2	N	315	321	1			162
							347	9									
01	23312	X	16257	-0-	-7055	-0-	420	1	15635	2	N	184	191	1			155
							202	9									
02	21056	X	19235	-0-	-1821	-0-	420	1	18570	2	N	223					378
							245	9									

LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 271575 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9329 - 9902

09	6150	X	5139	-0-	-1011	-0-	300	1	4786	2	Y	48	75	1			133
							53	9									
10	6882	X	2376	-0-	-4506	-0-	300	1	2018	2	Y	53					186
							58	9									
11	6660	X	6063	-0-	-597	-0-	300	1	5707	2	Y	51					237
							56	9									
12	6882	X	1693	-0-	-5189	-0-	300	1	1297	2	Y	87	201	1			123
							96	9									
01	5301	X	3134	-0-	-2167	-0-	300	1	2742	2	Y	84	68	1			139
							92	9									
02	5656	X	2882	-0-	-2774	-0-	150	1	2670	2	Y	56	63	1			132
							62	9									

RUCIAS, N. (FB E V-17) 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14748	X	13594	-0-	-1154	-0-	665	1	12890	3	Y	35	36	1			17
							39	9									
10	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	736	1	12890	3	Y	49	41	1			25
							54	9									
11	14070	X	14007	-0-	-63	-0-	679	1	13275	3	Y	48	62	1			11
							53	9									
12	14539	X	14226	-0-	-313	-0-	723	1	13439	3	Y	58	56	1			13
							64	9									
01	14043	X	13901	-0-	-142	-0-	654	1	13195	3	Y	47	38	1			22
							52	9									
02	13076	X	12556	-0-	-520	-0-	608	1	11903	3	Y	41	38	1			25
							45	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	695	1	13464	3	Y	35	35	1			16
							39	9									
10	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	684	1	11980	3	Y	49	40	1			25
							54	9									
11	13080	X	12720	-0-	-360	-0-	617	1	12051	3	Y	47	62	1			10
							52	9									
12	14663	X	12794	-0-	-1869	-0-	650	1	12079	3	Y	59	56	1			13
							65	9									
01	14663	X	12778	-0-	-1885	-0-	601	1	12125	3	Y	47	38	1			22
							52	9									
02	13244	X	11846	-0-	-1398	-0-	574	1	11228	3	Y	40	38	1			24
							44	9									

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 195753 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 197821 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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-
02	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

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-
02	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

09	1470	X	1315	-0-	-155	-0-	322 2	1 9	991	3	N	2					27
10	1581	X	1463	-0-	-118	-0-	386 1	1 9	1076	3	N	1					28
11	1530	X	869	-0-	-661	-0-	236 21	1 9	612	3	N	19					47
12	1581	X	1001	-0-	-580	-0-	272 10	1 9	719	3	N	9					56
01	1457	X	1008	-0-	-449	-0-	288 4	1 9	716	3	N	4					60
02	1316	X	1025	-0-	-291	-0-	301 2	1 9	722	3	N	2					62

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1B RRCID -> 263509 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY) 78831 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DELUNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151418 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5039	R	5039	-0-	-0-	-0-	1228	1	3776	3	Y	32					184
							35	9									
10	4450	R	4450	-0-	-0-	-0-	1164	1	3242	3	Y	40					224
							44	9									
11	4763	R	4763	-0-	-0-	-0-	1314	1	3410	3	Y	35	190	1			69
							39	9									
12	5208	#	4701	-0-	-507	-0-	1278	1	3383	3	Y	36					105
							40	9									
01	5208	#	4437	-0-	-771	-0-	1262	1	3134	3	Y	37					142
							41	9									
02	4704	#	4304	-0-	-400	-0-	1249	1	3012	3	Y	39					181
							43	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB L) 78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 199594 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	202	-0-	-428	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
*02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
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-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (V-15) //CONT.// 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	163	1	3164	3	N	-0-					-0-
10	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	160	1	2810	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	2818	-0-	-212	-0-	137	1	2681	3	N	-0-					-0-
12	3441	X	3084	-0-	-357	-0-	155	1	2885	3	N	40	31	1			9
							44	9									
01	3441	X	2780	-0-	-661	-0-	129	1	2599	3	N	47	34	1			22
							52	9									
02	3108	X	2580	-0-	-528	-0-	123	1	2412	3	N	41	37	1			26
							45	9									

RUFFLE (LOBO) 78869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FROST, P.M. WELL #: 3 RRCID -> 108135 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733

09	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	1365	2	34	9	Y	31	149	1			78
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1492	2	81	9	Y	74	143	1			9
11	1530	N	1148	-0-	-382	-0-	1140	2	8	9	Y	7					16
12	1457	N	897	-0-	-560	-0-	862	2	35	9	Y	32					48
01	1581	N	759	-0-	-822	-0-	737	2	22	9	Y	20					68
02	1064	N	605	-0-	-459	-0-	596	2	9	9	Y	8					76

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

09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST CHARLES CO. WELL #: 71 RRCID -> 116714 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 11798 PERF.10380 - 10422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	162	-0-	-288	-0-	5	1	139	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
10	434	N	238	-0-	-196	-0-	4	1	197	3	Y	34	33	1			6
							37	9									
11	300	N	217	-0-	-83	-0-	4	1	174	3	Y	35	33	1			8
							39	9									
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	Y	33	31	1			10
							36	9									
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	8	1	175	3	Y	26	27	1			9
							29	9									
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	8	1	157	3	Y	-0-	9	1			-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	4802	-0-	-1588	-0-	111	1	4586	3	Y	95	101	1			14
							105	9									
10	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	126	1	6292	3	Y	205	201	1			18
							226	9									
11	6390	X	6181	-0-	-209	-0-	134	1	5819	3	Y	207	200	1			25
							228	9									
12	6572	X	6162	-0-	-410	-0-	198	1	5755	3	Y	190	183	1			32
							209	9									
01	6634	X	6026	-0-	-608	-0-	201	1	5662	3	Y	148	157	1			23
							163	9									
02	5684	X	5476	-0-	-208	-0-	250	1	5090	3	Y	124	108	1			39
							136	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 87 RRCID -> 270893 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55410	X	54514	-0-	-896	-0-	1278	1	52954	3	N	256	254	1			28
							282	9									
10	57257	X	48322	-0-	-8935	-0-	942	1	46941	3	N	399	396	1			31
							439	9									
11	55410	X	43524	-0-	-11886	-0-	968	1	42147	3	N	372	360	1			43
							409	9									
12	56327	X	44227	-0-	-12100	-0-	1468	1	42624	3	N	123	142	1			24
							135	9									
01	48670	X	42532	-0-	-6138	-0-	1445	1	40760	3	N	297	281	1			40
							327	9									
02	43960	X	37989	-0-	-5971	-0-	1758	1	35925	3	N	278	233	1			85
							306	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 92 RRCID -> 275311 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 8108 - 9066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50220	X	16789	-0-	-33431	-0-	390	1	16117	3	N	256	265	1			30
							282	9									
10	43679	X	16978	-0-	-26701	-0-	324	1	16160	3	N	449	444	1			35
							494	9									
11	42030	X	12179	-0-	-29851	-0-	264	1	11541	3	N	340	336	1			39
							374	9									
12	32519	X	7686	-0-	-24833	-0-	248	1	7200	3	N	216	218	1			37
							238	9									
01	16585	X	2021	-0-	-14564	-0-	68	1	1906	3	N	43	71	1			9
							47	9									
02	14980	X	558	-0-	-14422	-0-	25	1	522	3	N	10	15	1			4
							11	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	76860	X	66983	-0-	-9877	-0-	1570	1	65004	3	N	372	378	1			43
							409	9									
10	79422	X	61366	-0-	-18056	-0-	1197	1	59670	3	N	454	460	1			37
							499	9									
11	76860	X	54500	-0-	-22360	-0-	1214	1	52789	3	N	452	436	1			53
							497	9									
12	77500	X	51620	-0-	-25880	-0-	1702	1	49442	3	N	433	413	1			73
							476	9									
01	62961	X	47194	-0-	-15767	-0-	1603	1	45219	3	N	338	358	1			53
							372	9									
02	56868	X	39966	-0-	-16902	-0-	1851	1	37812	3	N	275	239	1			89
							303	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10240 - 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
09	22080	X	-0-	-0-	-22080	-0-					N	-0-	5	1			-0-
10	22816	X	747	-0-	-22069	-0-	14	1	687	3	N	42	39	1			3
							46	9									
11	22020	X	27	-0-	-21993	-0-	18	3	9	9	N	8	10	1			1
12	16040	X	-0-	-0-	-16040	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10570 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35460	X	32172	-0-	-3288	-0-	750	1	31064	3	N	325	320	1			35
							358	9									
10	33573	X	26859	-0-	-6714	-0-	515	1	25692	3	N	593	583	1			45
							652	9									
11	30810	X	25418	-0-	-5392	-0-	557	1	24224	3	N	579	559	1			65
							637	9									
12	33232	X	24546	-0-	-8686	-0-	801	1	23270	3	N	432	426	1			71
							475	9									
01	26567	X	22886	-0-	-3681	-0-	772	1	21773	3	N	310	336	1			45
							341	9									
02	23996	X	19927	-0-	-4069	-0-	912	1	18648	3	N	334	280	1			99
							367	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11414 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	W	37816	-0-	37816	37816	879	1	36357	3	N	527	472	1			55
							580	9									
10	0	W	44272	-0-	44272	82088	869	1	43339	3	N	58	104	1			9
							64	9									
11	0	W	24429	-0-	24429	106517	547	1	23835	3	N	43	46	1			6
							47	9									
12	0	W	8805	-0-	8805	115322	291	1	8448	3	N	60	56	1			10
							66	9									
01	121647	X	6325	-0-	-115322	-0-	216	1	6089	3	N	18	24	1			4
							20	9									
02	39984	X	5133	-0-	-34851	-0-	240	1	4891	3	N	2	3	1			3
							2	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 33 RRCID -> 149503 COMPL. DATE 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
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12591 PERF. 7778 - 7789

09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
10	5642	X	897	-0-	-4745	-0-	18	1	862	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
11	5460	X	2830	-0-	-2630	-0-	63	1	2722	3	Y	41	38	1			4
							45	9									
12	5642	X	4131	-0-	-1511	-0-	136	1	3953	3	Y	38	36	1			6
							42	9									
01	3906	X	3617	-0-	-289	-0-	123	1	3466	3	Y	25	27	1			4
							28	9									
02	2632	X	2566	-0-	-66	-0-	120	1	2446	3	Y	-0-	4	1			-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	137040	X	107149	-0-	-29891	-0-	2354	1	97522	3	N	6612	6733	1			774
							7273	9									
10	142290	X	129283	-0-	-13007	-0-	2355	1	117476	3	N	8593	8669	1			698
							9452	9									
11	137700	X	120076	-0-	-17624	-0-	2511	1	109350	3	N	7468	7296	1			870
							8215	9									
12	142290	X	125249	-0-	-17041	-0-	3919	1	113817	3	N	6830	6565	1			1135
							7513	9									
01	129270	X	120148	-0-	-9122	-0-	3883	1	109551	3	N	6104	6338	1			901
							6714	9									
02	111944	X	111758	-0-	-186	-0-	4973	1	101707	3	N	4616	4043	1			1474
							5078	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 102 RRCID -> 282442 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9396 - 9468

09	191040	X	100911	-0-	-90129	-0-	2304	1	95421	3	N	2896	2941	1			339
							3186	9									
10	197408	X	101276	-0-	-96132	-0-	1960	1	97690	3	N	1478	1681	1			136
							1626	9									
11	191040	X	85305	-0-	-105735	-0-	1888	1	82118	3	N	1181	1176	1			141
							1299	9									
12	138660	X	84849	-0-	-53811	-0-	2772	1	80483	3	N	1449	1354	1			236
							1594	9									
01	101556	X	64409	-0-	-37147	-0-	2160	1	60915	3	N	1213	1267	1			182
							1334	9									
02	91728	X	52857	-0-	-38871	-0-	2424	1	49549	3	N	804	721	1			265
							884	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE 80038 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SALONA, LLC 744269
FLORES SEABURY WELL #: 1 RRCID -> 271329 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	1290	#	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
FLORES WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-	57	7			60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	B	-0-				N	-0-					-0-
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SAM FORDYCE (2500) 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T. WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	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
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-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195230 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	150	-0-	-390	-0-	42	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	4788	-0-	-1062	-0-	279	1	4509	2	Y	-0-					242
10	6045	X	5398	-0-	-647	-0-	345	1	4997	2	Y	51	189	1			104
							56	9									
11	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	356	1	5158	2	Y	51					155
							56	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					155
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					155
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					155

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 198883 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	1380	-0-	-1680	-0-	64	1	1305	2	N	10					47
							11	9									
10	3131	X	1710	-0-	-1421	-0-	78	1	1619	2	N	12					59
							13	9									
11	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	79	1	1639	2	N	12					71
							13	9									
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					71
01	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					71
02	1540	X	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					71

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	6240	X	5318	-0-	-922	-0-	986	1	4332	2	Y	-0-					3
10	6448	X	4950	-0-	-1498	-0-	919	1	4031	2	Y	-0-					3
11	6240	X	5870	-0-	-370	-0-	1090	1	4780	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	270	N	62	-0-	-208	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	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 #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192586 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775

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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 192977 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226

09	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	428	1	8790	2	Y	18	19	1			23
							20	9									
10	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	335	1	6961	2	Y	34	39	1			18
							37	9									
11	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	339	1	7045	2	Y	34					52
							37	9									
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 40 RRCID -> 194532 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195615 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
02	14B2 EXT	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
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 197748 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					230
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					230
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					230

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
09	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	275 55	1 9	5650	2	N	50	44	1			101
10	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	346 90	1 9	7205	2	N	82	45	1			138
11	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	350 90	1 9	7291	2	N	82					220
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					220
01	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					220
02	5684	X	NO RPT	-0-	-5684	-0-					N	NO RPT					220

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	669	-0-	-4401	-0-	182	1	461	2	N	24	211	1			69
							26	9									
10	1581	X	892	-0-	-689	-0-	241	1	607	2	N	40	35	1			74
							44	9									
11	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	325	1	819	2	N	40					114
							44	9									
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					114
01	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					114
02	812	X	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					114

RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	984	-0-	-546	-0-	208	1	527	2	N	226	103	1			421
							249	9									
10	1581	X	956	-0-	-625	-0-	190	1	478	2	N	262	369	1			314
							288	9									
11	1530	X	1189	-0-	-341	-0-	256	1	645	2	N	262					576
							288	9									
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					576
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					576
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					576

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 203062 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 5 RRCID -> 204768 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	510	N	224	-0-	-286	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	53	-0-	-164	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

09	330	N	208	-0-	-122	-0-	8	1	197	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
10	372	N	256	-0-	-116	-0-	10	1	239	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	15	1	195	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	12	1	176	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	248	N	140	-0-	-108	-0-	4	1	133	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	5	1	160	2	Y	6	5	1			3
							7	9									

MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

09	6000	X	5682	-0-	-318	-0-	220	1	5400	2	Y	56	60	1			25
							62	9									
10	5363	X	5216	-0-	-147	-0-	200	1	4944	2	Y	65	58	1			32
							72	9									
11	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	377	1	4848	2	Y	77	73	1			36
							85	9									
12	5363	X	5097	-0-	-266	-0-	314	1	4716	2	Y	61	54	1			43
							67	9									
01	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	166	1	5171	2	Y	86	78	1			51
							95	9									
02	4844	X	4807	-0-	-37	-0-	138	1	4562	2	Y	97	93	1			55
							107	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	2397	-0-	-93	-0-	93	1	2282	2	Y	20	29	1			12
							22	9									
10	2573	X	2466	-0-	-107	-0-	95	1	2342	2	Y	26	24	1			14
							29	9									
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	192	1	2472	2	Y	32	31	1			15
							35	9									
12	2480	X	2199	-0-	-281	-0-	136	1	2038	2	Y	23	21	1			17
							25	9									
01	2480	X	2117	-0-	-363	-0-	65	1	2021	2	Y	28	27	1			18
							31	9									
02	2520	X	1276	-0-	-1244	-0-	37	1	1215	2	Y	22	25	1			15
							24	9									

MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	888	-0-	-462	-0-	34	1	843	2	Y	10	16	1			7
							11	9									
10	1457	N	668	-0-	-789	-0-	26	1	632	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
11	870	N	838	-0-	-32	-0-	59	1	765	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	61	1	919	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	31	1	957	2	Y	18	16	1			10
							20	9									
*02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	30	1	997	2	Y	23	21	1			12
							25	9									

MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	57	1	1401	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
10	1302	N	1028	-0-	-274	-0-	40	1	984	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	75	1	967	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	92	1	1387	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	34	1	1055	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
*02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	33	1	1096	2	Y	7	7	1			4
							8	9									

MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	546	1	5092	2	Y	63	72	1			38
							69	9									
10	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	457	1	4724	2	Y	71	41	1			68
							78	9									
11	5340	X	5276	-0-	-64	-0-	359	1	4858	2	Y	54	69	1			53
							59	9									
12	5890	X	4372	-0-	-1518	-0-	317	1	3996	2	Y	54	36	1			71
							59	9									
01	5890	X	4280	-0-	-1610	-0-	189	1	4025	2	Y	60	76	1			55
							66	9									
02	5320	X	3675	-0-	-1645	-0-	329	1	3307	2	Y	35	33	1			57
							39	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	34	1	842	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	36	1	879	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	61	1	780	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	899	N	834	-0-	-65	-0-	52	1	780	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	930	N	809	-0-	-121	-0-	25	1	781	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	784	N	730	-0-	-54	-0-	21	1	706	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	15	1	1006	2	Y	2					114
							2	9									
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	35	1	1767	2	Y	-0-					114
11	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	50	1	968	2	Y	-0-					114
12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	98	1	2630	2	Y	3					117
							3	9									
01	1798	N	1192	-0-	-606	-0-	62	1	1038	2	Y	84	144	1			57
							92	9									
*02	952	N	904	-0-	-48	-0-	55	1	843	2	Y	5					62
							6	9									

JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 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
09	3660	X	3284	-0-	-376	-0-	49	1	3227	2	Y	7					144
							8	9									
10	3751	X	3285	-0-	-466	-0-	63	1	3183	2	Y	35					179
							39	9									
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	189	1	3670	2	Y	-0-					179
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	123	1	3310	2	Y	-0-					179
01	3379	X	2861	-0-	-518	-0-	160	1	2666	2	Y	32	193	1			18
							35	9									
*02	3612	X	3226	-0-	-386	-0-	197	1	3023	2	Y	5					23
							6	9									

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
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	90	1	393	2	Y	18	20	1			11
							20	9									
10	DLQ G-10		219	-0-	219	219	40	1	176	2	Y	3					14
							3	9									
11	DLQ G-10		263	-0-	263	482	47	1	209	2	Y	6	20	1			-0-
							7	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	482					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	482					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	482					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COATES WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	43 45	1 9	890	2	Y	41	75	1			91
10	DLQ G-10		827	-0-	827	827	37 24	1 9	766	2	Y	22					113
11	DLQ G-10		836	-0-	836	1663	37 24	1 9	775	2	Y	22					135
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1663					Y	NO RPT					135
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1663					Y	NO RPT					135
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1663					Y	NO RPT					135

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	127	1	559	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		562	-0-	562	562	104	1	458	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		666	-0-	666	1228	123	1	543	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1228					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1228					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1228					Y	NO RPT					-0-

GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	125 30	1 9	548	2	Y	27	30	1			17
10	DLQ G-10		595	-0-	595	595	109 6	1 9	480	2	Y	5					22
11	DLQ G-10		709	-0-	709	1304	129 11	1 9	569	2	Y	10	31	1			1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1304					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1304					Y	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1304					Y	NO RPT					1

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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	32	1	781	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	35	1	864	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	54	1	691	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
12	837	N	727	-0-	-110	-0-	45	1	678	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
01	899	N	631	-0-	-268	-0-	20	1	607	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
*02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	21	1	692	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

MURCH, B. L. WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	893	-0-	-7	-0-	35	1	851	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	61	1	1517	2	Y	13	10	1			6
							14	9									
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	98	1	1258	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	79	1	1185	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
01	1581	N	903	-0-	-678	-0-	28	1	866	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
02	1288	N	1164	-0-	-124	-0-	34	1	1116	2	Y	13	12	1			7
							14	9									

MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	3454	-0-	-776	-0-	134	1	3286	2	Y	31	40	1			17
							34	9									
10	4650	X	3717	-0-	-933	-0-	143	1	3529	2	Y	41	37	1			21
							45	9									
11	4500	X	3513	-0-	-987	-0-	250	1	3215	2	Y	44	44	1			21
							48	9									
12	4650	X	3629	-0-	-1021	-0-	224	1	3362	2	Y	39	33	1			27
							43	9									
01	3720	X	3571	-0-	-149	-0-	110	1	3405	2	Y	51	47	1			31
							56	9									
02	3360	X	3270	-0-	-90	-0-	94	1	3112	2	Y	58	56	1			33
							64	9									

MURCH, B. L. WELL #: 11 RRCID -> 191856 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1891	-0-	-119	-0-	73	1	1789	2	Y	26	32	1			13
							29	9									
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	84	1	2064	2	Y	37	32	1			18
							41	9									
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	144	1	1849	2	Y	40	39	1			19
							44	9									
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	124	1	1858	2	Y	39	32	1			26
							43	9									
01	2201	N	1411	-0-	-790	-0-	43	1	1329	2	Y	35	37	1			24
							39	9									
02	1904	N	1817	-0-	-87	-0-	51	1	1701	2	Y	59	52	1			31
							65	9									

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	478	1	11745	2	Y	157	180	1			76
							173	9									
10	13268	X	12840	-0-	-428	-0-	491	1	12128	2	Y	201	177	1			100
							221	9									
11	12840	X	11620	-0-	-1220	-0-	821	1	10567	2	Y	211	209	1			102
							232	9									
12	13268	X	11167	-0-	-2101	-0-	683	1	10269	2	Y	195	165	1			132
							215	9									
01	12834	X	9978	-0-	-2856	-0-	303	1	9423	2	Y	229	218	1			143
							252	9									
02	11592	X	10483	-0-	-1109	-0-	297	1	9849	2	Y	306	283	1			166
							337	9									

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	122	1	2998	2	Y	58	67	1			28
							64	9									
10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	120	1	2952	2	Y	72	64	1			36
							79	9									
11	2940	X	2931	-0-	-9	-0-	205	1	2641	2	Y	77	76	1			37
							85	9									
12	3286	X	3043	-0-	-243	-0-	184	1	2773	2	Y	78	64	1			51
							86	9									
01	3286	X	2859	-0-	-427	-0-	86	1	2668	2	Y	95	88	1			58
							105	9									
*02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	90	1	2977	2	Y	136	122	1			72
							150	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004

09	DLQ G-10		10933	-0-	10933	36323	10933	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		9309	-0-	9309	45632	9309	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		99	-0-	99	45731	93	2	6	9	Y	5					5
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45731					Y	-0-					5
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45731					Y	-0-					5
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45731					Y	-0-					5

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	86	1	745	3	Y	-0-					6
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	78	1	640	3	Y	-0-					6
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	73	1	540	3	Y	-0-					6
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	78	1	570	3	Y	-0-					6
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	60	1	418	3	Y	-0-					6
*02	560	N	342	-0-	-218	-0-	41	1	301	3	Y	-0-					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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	DLQ G-10		3472	-0-	3472	6434	644 1	1 9	2827	2	Y	1	1	1			7
10	DLQ G-10		3691	-0-	3691	10125	685 1	1 9	3005	2	Y	1	1	1			7
11	14501	X	4376	-0-	-10125	-0-	812 1	1 9	3563	2	Y	1					8
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					8
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	DLQ G-10		4054	-0-	4054	7357	719 175	1 9	3160	2	Y	159	214	1			246
10	DLQ G-10		4481	-0-	4481	11838	768 342	1 9	3371	2	Y	311	218	1			339
11	17088	X	5250	-0-	-11838	-0-	911 342	1 9	3997	2	Y	311					650
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					650
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					650
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT					650

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
09	DLQ G-10		1956	-0-	1956	2008	350 69	1 9	1537	2	Y	63	82	1			60
10	DLQ G-10		1303	-0-	1303	3311	217 133	1 9	953	2	Y	121	86	1			95
11	4831	X	1520	-0-	-3311	-0-	257 133	1 9	1130	2	Y	121					216
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					216
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					216
02	1820	X	NO RPT	-0-	-1820	-0-					Y	NO RPT					216

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		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
DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3461	-0-	-49	-0-	634	1	2783	2	N	40					109
							44	9									
10	3193	X	2514	-0-	-679	-0-	463	1	2032	2	N	17					126
							19	9									
11	3090	X	2977	-0-	-113	-0-	549	1	2409	2	N	17					143
							19	9									
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					143
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					143
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					N	NO RPT					143

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
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	105	1	462	2	N	-0-					208
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	89	1	392	2	N	-0-					208
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	105	1	464	2	N	-0-					208
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					208
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					208
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	509					Y	76	176	1			135
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	509					Y	82					217
11	509	N	-0-	-0-	-509	-0-					Y	82					299
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					299
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					299
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					299

COATES WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		3581	-0-	3581	6054	164	1	3378	2	Y	35	65	1			79
							39	9									
10	DLQ G-10		3340	-0-	3340	9394	152	1	3167	2	Y	19					98
							21	9									
11	12774	X	3380	-0-	-9394	-0-	154	1	3205	2	Y	19					117
							21	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					117
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					Y	NO RPT					117

COATES WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1637	-0-	1637	3359	74	1	1530	2	Y	30	55	1			67
							33	9									
10	DLQ G-10		2130	-0-	2130	5489	97	1	2015	2	Y	16					83
							18	9									
11	7644	X	2155	-0-	-5489	-0-	98	1	2039	2	Y	16					99
							18	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					99
02	1932	X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					Y	NO RPT					99

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		257	-0-	257	707	47	1	206	2	Y	4	10	1			8
							4	9									
10	DLQ G-10		302	-0-	302	1009	55	1	241	2	Y	5					13
							6	9									
11	1366	N	357	-0-	-1009	-0-	65	1	286	2	Y	5					18
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

09	DLQ G-10		159	-0-	159	330	5	1	20	2	Y	122	138	1			77
							134	9									
10	DLQ G-10		158	-0-	158	488	25	1	108	2	Y	23					100
							25	9									
11	693	N	205	-0-	-488	-0-	30	1	128	2	Y	43	143	1			-0-
							47	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

09	DLQ G-10		5547	-0-	5547	9981	1532	1	3888	2	Y	115	36	1			156
							127	9									
10	DLQ G-10		4342	-0-	4342	14323	1195	1	3013	2	Y	122	154	1			124
							134	9									
11	20132	X	5809	-0-	-14323	-0-	1612	1	4063	2	Y	122					246
							134	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					246
01	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					246
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					Y	NO RPT					246

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO "C" WELL #: 2 RRCID -> 194571 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	10735	X	3001	-0-	-7734	-0-	548 45	1 9	2408	2	Y	41	29	1			169
10	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	470 77	1 9	2063	2	Y	70	32	1			207
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	557 77	1 9	2446	2	Y	70					277
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					277
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					277
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT					277

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
02	0	W	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					316
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					316
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					316

FAUSTO SALINAS ET AL WELL #: 11 RRCID -> 245510 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	6600	X	2949	-0-	-3651	-0-	114	1	2794	2	Y	37	48	1			20
							41	9									
10	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	291	1	7173	2	Y	118	88	1			50
							130	9									
11	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	574	1	7383	2	Y	146	132	1			64
							161	9									
12	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	426	1	6410	2	Y	105	94	1			75
							116	9									
01	7595	X	6478	-0-	-1117	-0-	198	1	6138	2	Y	129	123	1			81
							142	9									
02	7588	X	6299	-0-	-1289	-0-	179	1	5945	2	Y	159	151	1			89
							175	9									

MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

09	1890	N	62	-0-	-1828	-0-	2	1	59	2	Y	1	11	1			5
							1	9									
10	2015	N	153	-0-	-1862	-0-	6	1	146	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
11	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	202	1	2597	2	Y	47	33	1			16
							52	9									
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	138	1	2073	2	Y	27	24	1			19
							30	9									
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	49	1	1531	2	Y	26	27	1			18
							29	9									
02	2660	X	1712	-0-	-948	-0-	49	1	1626	2	Y	34	33	1			19
							37	9									

MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

09	480	N	462	-0-	-18	-0-	18	1	441	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	27	1	655	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	45	1	583	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	25	1	382	2	Y	-0-	2	1			1
01	682	N	217	-0-	-465	-0-	7	1	209	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	588	N	151	-0-	-437	-0-	4	1	147	2	Y	-0-	1	1			-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
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	7			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	DLQ G-10	2	-0-	2	561	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	561					Y	-0-					-0-
11	561	N -0-	-0-	-561	-0-					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-
02	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

09	2730	X 449	-0-	-2281	-0-	83 2	1 9	364	2	N	2					81
10	2821	X 1735	-0-	-1086	-0-	322	1	1413	2	N	-0-					81
11	2550	X 2057	-0-	-493	-0-	382	1	1675	2	N	-0-					81
12	1829	X NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					81
01	1736	X NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					81
02	1568	X NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT					81

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185100 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540

09	4410	X 2953	-0-	-1457	-0-	535 70	1 9	2348	2	N	64	31	1			230
10	4557	X 3637	-0-	-920	-0-	658 94	1 9	2885	2	N	85	30	1			285
11	4295	X 4295	-0-	-0-	-0-	780 94	1 9	3421	2	N	85	191	1	13	7	166
12	3534	X NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					166
01	3627	X NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					166
02	3276	X NO RPT	-0-	-3276	-0-					N	NO RPT					166

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	2056	-0-	-104	-0-	496	1	1542	2	N	16	9	1			207
							18	9									
10	2015	X	1759	-0-	-256	-0-	432	1	1303	2	N	22	9	1			220
							24	9									
11	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	555	1	1675	2	N	22	190	1	2	7	50
							24	9									
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					50
01	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					50
02	1932	X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					N	NO RPT					50

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590

09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	208	1	915	2	N	-0-					29
10	1023	N	894	-0-	-129	-0-	166	1	728	2	N	-0-					29
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	197	1	863	2	N	-0-					29
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					29
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190607 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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																	
09	DLQ G-10		659	-0-	659	1305	116 33	1 9	510	2	Y	30	21	1			139
10	DLQ G-10		818	-0-	818	2123	142 54	1 9	622	2	Y	49	23	1			165
11	2500	N	960	-0-	-1540	583	168 54	1 9	738	2	Y	49					214
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	583					Y	NO RPT					214
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					214
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 202006 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203055 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 205948 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	1611	-0-	-2589	-0-	151 47	1 9	1413	2	Y	43	64	1			34
10	4588	X	1709	-0-	-2879	-0-	145 62	1 9	1502	2	Y	56	34	1			56
11	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	495 201	1 9	6707	2	Y	183	135	1			104
12	4898	X	3413	-0-	-1485	-0-	246 34	1 9	3133	2	Y	31	46	1			89
01	4898	X	3090	-0-	-1808	-0-	137 37	1 9	2916	2	Y	34	71	1			52
02	6916	X	2805	-0-	-4111	-0-	236 19	1 9	2550	2	Y	17	25	1			44

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	X	990	-0-	-0-	-0-	49	1	938	2	Y	3					12
							3	9									
10	1054	X	988	-0-	-66	-0-	35	1	951	2	Y	2	5	1			9
							2	9									
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	33	1	862	2	Y	6	6	1			9
							7	9									
12	1023	N	702	-0-	-321	-0-	37	1	665	2	Y	-0-					9
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	53	1	1096	2	Y	-0-	4	1			5
*02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	158	1	1599	2	Y	1	4	1			2
							1	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	197	1	1698	3	Y	-0-					53
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	191	1	1578	3	Y	-0-					53
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	225	1	1657	3	Y	59	92	1			20
							65	9									
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	180	1	1312	3	Y	32					52
							35	9									
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	182	1	1269	3	Y	-0-					52
*02	1820	N	1678	-0-	-142	-0-	202	1	1476	3	Y	-0-					52

WAGNER OIL COMPANY 891175
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 187883 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988

09	1890	X	1387	-0-	-503	-0-	254	1	1114	2	N	17	19	1			157
							19	9									
10	1612	X	1313	-0-	-299	-0-	238	1	1044	2	N	28	18	1			167
							31	9									
11	1560	X	1551	-0-	-9	-0-	282	1	1238	2	N	28					195
							31	9									
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					195
01	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					195
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 #: 26 RRCID -> 190606 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191518 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195616 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	DLQ G-10		1301	-0-	1301	2225	360 26	1 9	915	2	Y	24	8	1			152
10	DLQ G-10		1354	-0-	1354	3579	377 25	1 9	952	2	Y	23	14	1			161
11	2500	N	1816	-0-	-684	2895	508 25	1 9	1283	2	Y	23					184
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2895					Y	NO RPT					184
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	1531					Y	NO RPT					184
02	1232	X	NO RPT	-0-	-1232	299					Y	NO RPT					184

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
09	DLQ G-10		3222	-0-	3222	5829	902 32	1 9	2288	2	Y	29	11	1			91
10	DLQ G-10		3271	-0-	3271	9100	917 42	1 9	2312	2	Y	38	16	1			113
11	13497	X	4397	-0-	-9100	-0-	1237 42	1 9	3118	2	Y	38					151
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					151
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					151
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					151

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	1					3
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	1	2	1			2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	65	1	1055	2	N	-0-					230
10	868	N	532	-0-	-336	-0-	34	1	498	2	N	-0-					230
11	810	N	549	-0-	-261	-0-	35	1	514	2	N	-0-					230
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					230
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					230
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848

09	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	263	1	4387	2	N	143	15	1			230
							157	9									
10	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	315	1	5004	2	N	229	198	1			261
							252	9									
11	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	323	1	5136	2	N	229					490
							252	9									
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					490
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					490
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					N	NO RPT					490

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	334 42	1 9	848	2	N	38	20	1			102
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	260 92	1 9	656	2	N	84	35	1			151
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	351 92	1 9	885	2	N	84					235
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					235
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					235
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235

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
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-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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
09	390	N	184	-0-	-206	-0-	9	1	175	2	N	-0-					76
10	434	N	314	-0-	-120	-0-	14	1	300	2	N	-0-					76
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	14	1	303	2	N	-0-					76
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					76
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					76
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	DLQ G-10		1807	-0-	1807	3052	335	1	1472	2	Y	-0-					204
10	DLQ G-10		1628	-0-	1628	4680	302	1	1326	2	Y	-0-					204
11	2500	N	1930	-0-	-570	4110	358	1	1572	2	Y	-0-					204
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4110					Y	NO RPT					204
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	2467					Y	NO RPT					204
02	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	787					Y	NO RPT					204

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188313 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 188318 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		486	-0-	486	808	90	1	396	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		484	-0-	484	1292	90	1	394	2	Y	-0-					-0-
11	1866	N	574	-0-	-1292	-0-	107	1	467	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201033 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 202008 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7972 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
COATES WELL #: 2 RRCID -> 203054 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7798 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 190437 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8595 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	262 85	1 9	2442	2	Y	77	196	1			104
10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	265 116	1 9	2736	2	Y	105	79	1			130
11	3000	N	3043	-0-	43	43	203 86	1 9	2754	2	Y	78	117	1			91
12	2982	N	2939	-0-	-43	-0-	201 120	1 9	2618	2	Y	109	67	1	2	8	131
01	3038	X	2389	-0-	-649	-0-	101 133	1 9	2155	2	Y	121	146	1			106
*02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	398 166	1 9	4132	2	Y	151	94	1			163

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
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	157 8	1 9	1469	2	Y	7	7	1			4
10	3100	N	3500	-0-	400	400	307 19	1 9	3174	2	Y	17	8	1			13
11	2736	N	2336	-0-	-400	-0-	161 11	1 9	2164	2	Y	10	13	1			10
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	140 13	1 9	1814	2	Y	12	7	1			15
01	2976	X	1826	-0-	-1150	-0-	82 15	1 9	1729	2	Y	14	17	1			12
02	2856	X	1241	-0-	-1615	-0-	104 8	1 9	1129	2	Y	7	7	1			12

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
09	DLQ G-10		482	-0-	482	971	21	1	429	2	Y	29	31	1			37
							32	9									
10	DLQ G-10		808	-0-	808	1779	34	1	713	2	Y	55	63	1			29
							61	9									
11	2500	N	816	-0-	-1684	95	34	1	721	2	Y	55					84
							61	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	95					Y	NO RPT					84
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					84
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152

09	DLQ G-10		32	-0-	32	47	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		16	-0-	16	63	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	82	N	19	-0-	-63	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	18	1			21
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	32	36	1			17
							35	9									
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	32					49
							35	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					49
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

COATES WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858

09	DLQ G-10		810	-0-	810	1391	149	1	655	2	Y	5	52	1			6
							6	9									
10	DLQ G-10		716	-0-	716	2107	133	1	583	2	Y	-0-					6
11	2500	N	849	-0-	-1651	456	158	1	691	2	Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	456					Y	NO RPT					6
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					6
02	756	X	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					6

COATES WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	445					Y	13	135	1			15
10	DLQ G-10		480	-0-	480	925	89	1	391	2	Y	-0-					15
11	1494	N	569	-0-	-925	-0-	106	1	463	2	Y	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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																	
09	DLQ G-10		2036	-0-	2036	3609	93 28	1 9	1915	2	Y	25	27	1			32
10	DLQ G-10		2075	-0-	2075	5684	93 54	1 9	1928	2	Y	49	55	1			26
11	7784	X	2100	-0-	-5684	-0-	94 54	1 9	1952	2	Y	49					75
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					75
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT					75
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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																	
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	11 2	1 9	227	2	N	-0-					64
10	248	N	138	-0-	-110	-0-	6 2	1 9	130	2	N	2					66
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	6 2	1 9	131	2	N	2					68
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					68
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					68
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 2 RRCID -> 201487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	631	-0-	-179	-0-	145	1	468	2	Y	16	126	1			26
							18	9									
10	775	N	715	-0-	-60	-0-	179	1	510	2	Y	24					50
							26	9									
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	181	1	534	2	Y	39					89
							43	9									
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	178	1	511	2	Y	18					107
							20	9									
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	191	1	550	2	Y	4	56	1	1	8	54
							4	9									
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					54

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	120	N	20	-0-	-100	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					109
10	124	N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					109
11	90	N	9	-0-	-81	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					109
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					109
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					109
02	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					109

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189729 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	398	1	7505	2	Y	22	3	8			133
							24	9									
10	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	517	1	13961	2	Y	30	62	1			101
							33	9									
11	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	497	1	13084	2	Y	67	66	1			102
							74	9									
12	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	473	1	9148	2	Y	28					130
							31	9									
01	10354	X	8342	-0-	-2012	-0-	385	1	7942	2	Y	14	67	1	1	8	76
							15	9									
02	13104	X	8183	-0-	-4921	-0-	810	1	7353	2	Y	18	64	1			30
							20	9									

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752																	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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																	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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																	
09	DLQ G-10		778	-0-	778	1428	35 14	1 9	729	2	Y	13	23	1			31
10	DLQ G-10		728	-0-	728	2156	32 33	1 9	663	2	Y	30	23	1			38
11	2500	N	736	-0-	-1764	392	32 33	1 9	671	2	Y	30					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	392					Y	NO RPT					68
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					68
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
COATES WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076																	
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-
02		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																	
09	DLQ G-10		5522	-0-	5522	11708	254 42	1 9	5226	2	Y	38	41	1			49
10	DLQ G-10		6399	-0-	6399	18107	290 84	1 9	6025	2	Y	76	85	1			40
11	24583	X	6476	-0-	-18107	-0-	294 84	1 9	6098	2	Y	76					116
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116
01	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					116
02	5768	X	NO RPT	-0-	-5768	-0-					Y	NO RPT					116
SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502																	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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 #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	251 32	1 9	5162	2	Y	29	31	1			37
10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	229 61	1 9	4767	2	Y	55	63	1			29
11	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	232 61	1 9	4824	2	Y	55					84
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					84
01	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					84
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					84

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
09	DLQ G-10		627	-0-	627	1506	27 51	1 9	549	2	Y	46	76	1			120
10	DLQ G-10		507	-0-	507	2013	18 109	1 9	380	2	Y	99	78	1			141
11	2500	N	511	-0-	-1989	24	18 109	1 9	384	2	Y	99					240
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					240
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					240
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					240

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
09	DLQ G-10		486	-0-	486	1874	21 26	1 9	439	2	Y	24	27	1			32
10	DLQ G-10		1541	-0-	1541	3415	68 55	1 9	1418	2	Y	50	56	1			26
11	4974	X	1559	-0-	-3415	-0-	69 55	1 9	1435	2	Y	50					76
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76
01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					76
02	1400	X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					Y	NO RPT					76

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
09	DLQ G-10		545	-0-	545	1022	151 10	1 9	384	2	Y	9	3	1			43
10	DLQ G-10		505	-0-	505	1527	141 9	1 9	355	2	Y	8	5	1			46
11	2205	X	678	-0-	-1527	-0-	190 9	1 9	479	2	Y	8					54
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
01	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					54
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197057 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	DLQ G-10		911	-0-	911	2188	234	1	593	2	Y	76	24	1			144
							84	9									
10	DLQ G-10		1600	-0-	1600	3788	429	1	1081	2	Y	82	103	1			123
							90	9									
11	5915	X	2127	-0-	-3788	-0-	579	1	1458	2	Y	82					205
							90	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					205
01	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					205
02	1456	X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					205

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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

09	3630 X	3129	-0-	-501	-0-	153	1	2881	2	Y	86				281
						95	9								
10	3100 X	1955	-0-	-1145	-0-	68	1	1837	2	Y	45	124	1		202
						50	9								
11	3240 X	2023	-0-	-1217	-0-	70	1	1836	2	Y	106	121	1		187
						117	9								
12	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	194	1	3528	2	Y	43				230
						47	9								
01	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	186	1	3848	2	Y	32	123	1		139
						35	9								
*02	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	376	1	3449	2	Y	44	124	1		59
						48	9								

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

09	6629 X	3499	-0-	-3130	-0-	334	1	3119	2	Y	42	43	1		23
						46	9								
10	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	372	1	3840	2	Y	61	32	1		52
						67	9								
11	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	274	1	3715	2	Y	44	54	1		42
						48	9								
12	3782 X	3707	-0-	-75	-0-	261	1	3369	2	Y	70	38	1		74
						77	9								
01	4185 X	2216	-0-	-1969	-0-	97	1	2060	2	Y	54	74	1		54
						59	9								
02	3780 X	2541	-0-	-1239	-0-	219	1	2279	2	Y	39	34	1		59
						43	9								

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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
COATES WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197053 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197364 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		4565	-0-	4565	7802	1290	1	3274	2	Y	1					2
							1	9									
10	DLQ G-10		5073	-0-	5073	12875	1440	1	3631	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	19716	X	6841	-0-	-12875	-0-	1942	1	4897	2	Y	2					4
							2	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					4
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					Y	NO RPT					4

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198100 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2859	-0-	2859	4590	790	1	2006	2	Y	57	18	1			78
							63	9									
10	DLQ G-10		2701	-0-	2701	7291	748	1	1886	2	Y	61	77	1			62
							67	9									
11	2500	N	3619	-0-	1119	8410	1009	1	2543	2	Y	61					123
							67	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8410					Y	NO RPT					123
01	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	5713					Y	NO RPT					123
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	3053					Y	NO RPT					123

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 211155 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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
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
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: F 3 RRCID -> 092494 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 7 RRCID -> 093473 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 6 RRCID -> 093474 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 5 RRCID -> 094002 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 8837 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 2 RRCID -> 094611 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 12981 PERF.10090 - 11554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 4 RRCID -> 096205 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8943 - 11902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 124331 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H) 80178 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BARKLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 222787 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	1			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	1			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	1			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 149568 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	100	1	3	9	N	3					166
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	1	3	9	N	3					169
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	1	2	9	N	2					171
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	1	3	9	N	3					174
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	1	3	9	N	3					177

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	102	1	3	9	N	3					170
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	1	2	9	N	2					172
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	1	2	9	N	2					174
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	1	3	9	N	3					177
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	1	3	9	N	3					180

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES A WELL #: 1 RRCID -> 178209 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6072 - 6078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	996	R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					35
10	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					35
11	930	#	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					35
12	1577	R	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					35
01	1023	#	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					35
02	924	#	879	-0-	-45	-0-	879	2			N	-0-					35

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	38	1	413	2	Y	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	42	1	375	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	44	1	406	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	41	1	379	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	37	1	326	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	9	1	49	3	N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	3	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	X	1040	-0-	-460	-0-	145	1	893	3	N	2					36
							2	9									
10	1550	X	1524	-0-	-26	-0-	205	1	1316	3	N	3					39
							3	9									
11	1500	X	1368	-0-	-132	-0-	203	1	1158	3	N	6					45
							7	9									
12	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	210	1	1160	3	N	-0-					45
01	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	210	1	1161	3	N	-0-					45
02	1372	X	1198	-0-	-174	-0-	192	1	1005	3	N	1	1	8			45
							1	9									

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	136	1	842	3	N	-0-					53
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	146	1	935	3	N	-0-					53
11	990	N	954	-0-	-36	-0-	142	1	812	3	N	-0-					53
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	145	1	800	3	N	-0-					53
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	132	1	733	3	N	-0-					53
02	896	N	821	-0-	-75	-0-	132	1	689	3	N	-0-					53

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
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	82	1	180	3	Y	1					48
							1	9									
10	279	N	184	-0-	-95	-0-	58	1	125	3	Y	1					49
							1	9									
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	173	1	369	3	Y	1					50
							1	9									
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	40	1	90	3	Y	1					51
							1	9									
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					51

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	296	1	651	3	Y	3					25
							3	9									
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	318	1	685	3	Y	5					30
							6	9									
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	292	1	621	3	Y	6					36
							7	9									
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	317	1	703	3	Y	4					40
							4	9									
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	307	1	693	3	Y	7					47
							8	9									
*02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	282	1	597	3	Y	6					53
							7	9									

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

09	2010	X	1745	-0-	-265	-0-	243	1	1500	3	N	2					67
							2	9									
10	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	257	1	1649	3	N	8					75
							9	9									
11	1680	X	1565	-0-	-115	-0-	233	1	1332	3	N	-0-					75
12	1736	X	1454	-0-	-282	-0-	222	1	1228	3	N	4					79
							4	9									
01	1798	X	1476	-0-	-322	-0-	226	1	1248	3	N	2					81
							2	9									
02	1736	X	1329	-0-	-407	-0-	213	1	1113	3	N	3					84
							3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	203	1	1253	3	N	-0-					-0-
10	1426	X	1384	-0-	-42	-0-	187	1	1197	3	N	-0-					-0-
11	1380	X	1145	-0-	-235	-0-	171	1	974	3	N	-0-					-0-
12	1395	X	1184	-0-	-211	-0-	181	1	1003	3	N	-0-					-0-
01	1519	X	1207	-0-	-312	-0-	185	1	1022	3	N	-0-					-0-
02	1372	X	1015	-0-	-357	-0-	162	1	846	3	N	6					6
							7	9									

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	179	1	394	3	Y	-0-					1
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	192	1	414	3	Y	-0-					1
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	177	1	377	3	Y	-0-					1
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	193	1	429	3	Y	-0-					1
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	186	1	418	3	Y	-0-					1
*02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	167	1	353	3	Y	-0-					1

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	3969	-0-	-531	-0-	1240	1	2726	3	Y	3					11
							3	9									
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	1277	1	2752	3	Y	5					16
							6	9									
11	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	1161	1	2469	3	Y	6					22
							7	9									
12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	1324	1	2937	3	Y	4					26
							4	9									
01	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	1331	1	2998	3	Y	7					33
							8	9									
*02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	1225	1	2591	3	Y	6					39
							7	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	4260	X	2367	-0-	-1893	-0-	226	1	2141	2	N	-0-	188	1			68
10	4061	X	2977	-0-	-1084	-0-	299	1	2644	2	N	31					99
							34	9									
11	3930	X	3329	-0-	-601	-0-	335	1	2958	2	N	33					132
							36	9									
12	4061	X	3884	-0-	-177	-0-	368	1	3485	2	N	28					160
							31	9									
01	3937	X	3057	-0-	-880	-0-	301	1	2723	2	N	30					190
							33	9									
02	3108	X	2982	-0-	-126	-0-	308	1	2634	2	N	36	1	8			225
							40	9									

LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376

09	2550	X	2419	-0-	-131	-0-	231	1	2188	2	N	-0-					109
10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	286	1	2529	2	N	-0-					109
11	2880	X	2510	-0-	-370	-0-	254	1	2246	2	N	9					118
							10	9									
12	2976	X	2548	-0-	-428	-0-	243	1	2305	2	N	-0-					118
01	2976	X	2249	-0-	-727	-0-	224	1	2025	2	N	-0-					118
02	2548	X	1884	-0-	-664	-0-	197	1	1687	2	N	-0-					118

LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

09	2490	X	1500	-0-	-990	-0-	143	1	1357	2	N	-0-					126
10	2573	X	1875	-0-	-698	-0-	190	1	1685	2	N	-0-					126
11	2490	X	1583	-0-	-907	-0-	161	1	1422	2	N	-0-					126
12	2015	X	1721	-0-	-294	-0-	164	1	1557	2	N	-0-					126
01	1891	X	1509	-0-	-382	-0-	150	1	1359	2	N	-0-					126
02	1680	X	1379	-0-	-301	-0-	145	1	1234	2	N	-0-					126

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2580	#	1606	-0-	-974	-0-	1606	2			N	-0-					117
10	2885	R	2885	-0-	-0-	-0-	2872	2	13	9	N	12					129
11	2869	R	2869	-0-	-0-	-0-	2824	2	45	9	N	41					170
12	1674	#	1615	-0-	-59	-0-	1615	2			N	-0-	170	1			-0-
01	2883	#	1928	-0-	-955	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
02	2632	#	1830	-0-	-802	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	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
*05	14B2 EXT		66	-0-	66	66	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		19	-0-	19	85	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		26	-0-	26	111	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		7	-0-	7	118	7	2			Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		42	-0-	42	160	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
*10	180	N	20	-0-	-160	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
*01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

SAN RAMON (8550) 80359 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
COATES ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 140075 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8643 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2017 - P/A 11/07/17

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	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 #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768

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
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	700	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A

09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					1
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					1
11	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	25	1	167	2	Y	1					1
							1	9									
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					1

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2646	-0-	-534	-0-	259	1	2351	2	Y	33					42
							36	9									
10	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	265	1	2289	2	Y	24					66
							26	9									
11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	256	1	2206	2	Y	37	97	1			6
							41	9									
12	2728	X	2344	-0-	-384	-0-	245	1	2087	2	Y	11					17
							12	9									
01	2728	X	2007	-0-	-721	-0-	255	1	1707	2	Y	41					58
							45	9									
02	2464	X	1724	-0-	-740	-0-	213	1	1480	2	Y	28					86
							31	9									

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	256	1	2321	2	N	12					145
							13	9									
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	256	1	2203	2	N	35					180
							39	9									
11	2370	N	2271	-0-	-99	-0-	235	1	2028	2	N	7	159	1			28
							8	9									
12	2666	N	2402	-0-	-264	-0-	252	1	2142	2	N	7					35
							8	9									
01	2511	N	1719	-0-	-792	-0-	221	1	1487	2	N	10					45
							11	9									
02	2128	N	1036	-0-	-1092	-0-	130	1	903	2	N	3					48
							3	9									

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	216	1	1961	2	Y	20					26
							22	9									
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	223	1	1927	2	Y	14					40
							15	9									
11	2040	N	1992	-0-	-48	-0-	204	1	1764	2	Y	22	58	1			4
							24	9									
12	2263	N	2173	-0-	-90	-0-	228	1	1937	2	Y	7					11
							8	9									
01	2170	N	1650	-0-	-520	-0-	211	1	1411	2	Y	25					36
							28	9									
02	1848	N	1242	-0-	-606	-0-	154	1	1073	2	Y	14					50
							15	9									

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	169	1	1537	2	Y	5					7
							6	9									
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	182	1	1569	2	Y	4					11
							4	9									
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	175	1	1508	2	Y	7	17	1			1
							8	9									
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	191	1	1628	2	Y	2					3
							2	9									
01	1767	N	1223	-0-	-544	-0-	158	1	1057	2	Y	7					10
							8	9									
02	1568	N	986	-0-	-582	-0-	123	1	859	2	Y	4					14
							4	9									

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	14B	DENY	-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
09	1980	X	1558	-0-	-422	-0-	111	1	1447	2	N	-0-					1
10	2263	X	1647	-0-	-616	-0-	119	1	1528	2	N	-0-					1
11	2190	X	1614	-0-	-576	-0-	116	1	1498	2	N	-0-					1
12	2263	X	1599	-0-	-664	-0-	115	1	1484	2	N	-0-					1
*01	1798	X	1560	-0-	-238	-0-	119	1	1441	2	N	-0-					1
02	1512	X	111	-0-	-1401	-0-	110	1	1	9	N	1					-0-

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	X	1950	-0-	-30	-0-	139	1	1811	2	N	-0-					2
10	2170	X	1879	-0-	-291	-0-	135	1	1744	2	N	-0-					2
11	2100	X	1869	-0-	-231	-0-	135	1	1734	2	N	-0-					2
12	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	163	1	2104	2	N	-0-					2
*01	2015	X	1909	-0-	-106	-0-	146	1	1763	2	N	-0-					2
02	1820	X	147	-0-	-1673	-0-	145	1	2	9	N	2					-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
09	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	112	1	1461	2	N	-0-					1
10	1860	X	1645	-0-	-215	-0-	119	1	1526	2	N	-0-					1
11	1800	X	1596	-0-	-204	-0-	115	1	1481	2	N	-0-					1
12	1860	X	1646	-0-	-214	-0-	119	1	1527	2	N	-0-					1
*01	1705	X	1532	-0-	-173	-0-	117	1	1415	2	N	-0-					1
02	1484	X	96	-0-	-1388	-0-	95	1	1	9	N	1					-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
09	1680	X	1391	-0-	-289	-0-	99	1	1292	2	N	-0-					1
10	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	111	1	1430	2	N	-0-					1
11	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	118	1	1512	2	N	-0-					1
12	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	129	1	1657	2	N	-0-					1
*01	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	124	1	1506	2	N	-0-					1
02	1512	X	105	-0-	-1407	-0-	104	1	1	9	N	1					-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
09	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	95	1	1242	2	N	-0-					1
10	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	113	1	1457	2	N	-0-					1
11	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	99	1	1275	2	N	-0-					1
12	1395	X	1328	-0-	-67	-0-	96	1	1232	2	N	-0-					1
*01	1395	X	1361	-0-	-34	-0-	104	1	1257	2	N	-0-					1
02	1428	X	85	-0-	-1343	-0-	84	1	1	9	N	1					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	86	1	1126	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	85	1	1097	2	N	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	82	1	1051	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	81	1	1042	2	N	-0-					-0-
*01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	85	1	1033	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	84	-0-	-980	-0-	84	1			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
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	23	1	298	2	N	-0-					-0-
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	21	1	274	2	N	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	22	1	286	2	N	-0-					-0-
*01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	N	-0-					-0-
02	280	N	38	-0-	-242	-0-	38	1			N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	90	1	1197	2	N	1					1
							1	9									
*06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	62	1	785	2	N	-0-					1
*07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	93	1	1373	2	N	-0-					1
*08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	102	1	1354	2	N	-0-					1
*09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	94	1	1231	2	N	-0-					1
*10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	103	1	1322	2	N	-0-					1
*11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	97	1	1246	2	N	-0-					1
*12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	104	1	1338	2	N	-0-					1
*01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	86	1	1047	2	N	-0-					1
02	560	N	85	-0-	-475	-0-	84	1	1	9	N	1					-0-

SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 169511 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	73	1	972	2	N	1					1
							1	9									
*06	960	N	632	-0-	-328	-0-	46	1	586	2	N	-0-					1
*07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	90	1	1318	2	N	-0-					1
*08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	78	1	1038	2	N	-0-					1
*09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	66	1	864	2	N	-0-					1
*10	1395	N	855	-0-	-540	-0-	62	1	793	2	N	-0-					1
*11	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	74	1	951	2	N	-0-					1
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	71	1	910	2	N	-0-					1
*01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	79	1	951	2	N	-0-					1
02	952	N	74	-0-	-878	-0-	73	1	1	9	N	1					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 175539 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	136	1	1816	2	N	1					1
							1	9									
*06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	94	1	1181	2	N	-0-					1
*07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	88	1	1295	2	N	-0-					1
*08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	115	1	1528	2	N	-0-					1
*09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	143	1	1868	2	N	-0-					1
*10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	106	1	1366	2	N	-0-					1
*11	1590	N	1307	-0-	-283	-0-	94	1	1213	2	N	-0-					1
*12	2077	N	1206	-0-	-871	-0-	87	1	1119	2	N	-0-					1
*01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	101	1	1217	2	N	-0-					1
02	1232	N	104	-0-	-1128	-0-	103	1	1	9	N	1					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 179396 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592

09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	26	1	328	2	N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	2	N	-0-					-0-
*01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	N	-0-					-0-
02	336	N	21	-0-	-315	-0-	21	1			N	-0-					-0-

ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644

09	60	N	-0-	-0-	-60	-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-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) //CONT.// 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	76	1	997	2	N	-0-					1
10	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	83	1	1074	2	N	-0-					1
11	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	81	1	1041	2	N	-0-					1
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	82	1	1053	2	N	-0-					1
*01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	74	1	898	2	N	-0-					1
02	1036	N	67	-0-	-969	-0-	66	1	1	9	N	1					-0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	53	1	688	2	N	-0-					1
10	775	N	717	-0-	-58	-0-	52	1	665	2	N	-0-					1
11	750	N	587	-0-	-163	-0-	42	1	545	2	N	-0-					1
12	775	N	620	-0-	-155	-0-	45	1	575	2	N	-0-					1
*01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	45	1	540	2	N	-0-					1
02	560	N	40	-0-	-520	-0-	39	1	1	9	N	1					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	62	1	824	2	N	1					1
							1	9									
*06	810	N	740	-0-	-70	-0-	54	1	686	2	N	-0-					1
*07	1023	N	962	-0-	-61	-0-	61	1	901	2	N	-0-					1
*08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	63	1	838	2	N	-0-					1
*09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	68	1	894	2	N	-0-					1
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	78	1	1009	2	N	-0-					1
*11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	80	1	1033	2	N	-0-					1
*12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	82	1	1057	2	N	-0-					1
*01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	72	1	869	2	N	-0-					1
02	1036	N	61	-0-	-975	-0-	60	1	1	9	N	1					-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

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-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 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
09	607	X	607	-0-	-0-	-0-	284	1	304	2	N	17					170
							19	9									
10	768	X	768	-0-	-0-	-0-	350	1	405	2	N	12					182
							13	9									
11	815	X	815	-0-	-0-	-0-	365	1	416	2	N	31					213
							34	9									
12	620	X	611	-0-	-9	-0-	345	1	189	2	N	70	175	1			108
							77	9									
01	775	X	731	-0-	-44	-0-	402	1	325	2	N	4					112
							4	9									
*02	949	X	949	-0-	-0-	-0-	437	1	459	2	N	48					160
							53	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VERA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 222410 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	162	1			48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

09	4260	X	3190	-0-	-1070	-0-	3161	2	29	9	N	26					220
10	4402	X	3678	-0-	-724	-0-	3632	2	46	9	N	42	186	1			76
11	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4835	2	59	9	N	54					130
12	4433	X	3991	-0-	-442	-0-	3891	2	100	9	N	91					221
01	3875	X	2840	-0-	-1035	-0-	2741	2	99	9	N	90	184	1			127
02	3500	X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					N	NO RPT					127

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERA TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231273 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806

09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1776	2	54	9	N	49					174
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2136	2	34	9	N	31					205
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					205
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	12	2	57	9	N	52					257
01	620	N	567	-0-	-53	-0-	547	2	20	9	N	18	156	1			119
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

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

09	3420	#	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
10	2821	#	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
11	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
02		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

09	1350	#	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
10	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
11	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	616 34	1 9	2391	2	N	31					142
10	2976 X	2449	-0-	-527	-0-	546 22	1 9	1881	2	N	20					162
11	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	672 58	1 9	2681	2	N	53					215
12	3131 X	2866	-0-	-265	-0-	624 56	1 9	2186	2	N	51	173	1			93
01	3131 X	2034	-0-	-1097	-0-	408 43	1 9	1583	2	N	39					132
02	3080 X	2213	-0-	-867	-0-	479 37	1 9	1697	2	N	34					166

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
09	3930 X	3382	-0-	-548	-0-	600 22	1 9	2760	2	N	20					86
10	4061 X	2324	-0-	-1737	-0-	580	1	1744	2	N	-0-					86
11	3780 X	1423	-0-	-2357	-0-	460 7	1 9	956	2	N	6					92
12	3906 X	3282	-0-	-624	-0-	580 25	1 9	2677	2	N	23					115
01	3906 X	2145	-0-	-1761	-0-	520 18	1 9	1607	2	N	16					131
02	3164 X	2540	-0-	-624	-0-	560 13	1 9	1967	2	N	12					143

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	34 29	1 9	586	3	N	26					135
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	29 19	1 9	478	3	N	17					152
11	510	N	413	-0-	-97	-0-	28 14	1 9	371	3	N	13					165
12	682	N	294	-0-	-388	-0-	19 4	1 9	271	3	N	4					169
01	527	N	418	-0-	-109	-0-	24 14	1 9	380	3	N	13					182
*02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	438	3	N	1					183

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
09	2160	#	1918	-0-	-242	-0-	211	1	1707	3	N	-0-					23
10	2201	#	1727	-0-	-474	-0-	203	1	1524	3	N	-0-					23
11	2160	#	2152	-0-	-8	-0-	240	1	1912	3	N	-0-					23
12	2369	R	2369	-0-	-0-	-0-	299	1	2063	3	N	6					29
							7	9									
01	2232	#	1995	-0-	-237	-0-	237	1	1740	3	N	16					45
							18	9									
02	2016	#	1492	-0-	-524	-0-	156	1	1336	3	N	-0-					45

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					224
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					224
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					224
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					224
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					224
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					224

GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-						Y	-0-					2
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 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
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	217	1	3335	3	Y	28	44	1			92
							31	9									
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	150	1	2417	3	Y	21					113
							23	9									
11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	199	1	3273	3	Y	34	45	1			102
							37	9									
12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	241	1	3830	3	Y	5					107
							6	9									
01	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	222	1	3468	3	Y	6					113
							7	9									
*02	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	288	1	4135	3	Y	5					118
							6	9									

GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

09	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	646	1	5207	3	Y	11					43
							12	9									
10	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	618	1	4621	3	Y	17					60
							19	9									
11	5400	X	4774	-0-	-626	-0-	534	1	4240	3	Y	-0-					60
12	6076	X	4040	-0-	-2036	-0-	510	1	3511	3	Y	17					77
							19	9									
01	6076	X	4454	-0-	-1622	-0-	532	1	3911	3	Y	10					87
							11	9									
*02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	579	1	4938	3	Y	34					121
							37	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530

09	960	N	750	-0-	-210	-0-	46	1	703	3	Y	1	9	1			19
							1	9									
10	837	N	567	-0-	-270	-0-	33	1	534	3	Y	-0-					19
11	1530	N	751	-0-	-779	-0-	43	1	705	3	Y	3	7	1			15
							3	9									
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	75	1	1184	3	Y	1					16
							1	9									
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	46	1	711	3	Y	1					17
							1	9									
*02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	70	1	1021	3	Y	2					19
							2	9									

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	115 2	1 9	924	3	Y	2					8
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	107 3	1 9	795	3	Y	3					11
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	102	1	811	3	Y	-0-					11
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	148 6	1 9	1020	3	Y	5					16
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	115 2	1 9	844	3	Y	2					18
*02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	107 8	1 9	909	3	Y	7					25

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	61	1	941	3	N	-0-					96
10	806	N	791	-0-	-15	-0-	46	1	745	3	N	-0-					96
11	960	N	881	-0-	-79	-0-	50	1	831	3	N	-0-					96
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	83	1	1324	3	N	-0-					96
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	51	1	799	3	N	-0-					96
02	812	N	359	-0-	-453	-0-	23	1	336	3	N	-0-					96

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	1540	-0-	-1280	-0-	31	1	1509	3	Y	-0-					-0-
10	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	56	1	2074	3	Y	-0-					-0-
11	3480	X	2508	-0-	-972	-0-	70	1	2438	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2504	-0-	-627	-0-	76	1	2428	3	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2125	-0-	-696	-0-	71	1	2054	3	Y	-0-					-0-
02	2352	X	1883	-0-	-469	-0-	67	1	1816	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
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	9	1	445	3	Y	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	15	1	560	3	Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	472	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	390	-0-	-75	-0-	12	1	378	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	367	-0-	-98	-0-	12	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	336	-0-	-84	-0-	12	1	324	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
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-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	NO RPT	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	NO RPT	-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
09	510	N	377	-0-	-133	-0-	8	1	369	3	Y	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	421	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	169	-0-	-251	-0-	5	1	164	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	101	-0-	-302	-0-	3	1	98	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	29	-0-	-405	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	26	-0-	-142	-0-	1	1	25	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					192
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					192
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					192
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					192
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					192
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					192

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

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-
02	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

09	6990	X	8218	-0-	1228	B	-6421	345	1	7845	3	Y	25	18	1				20
								28	9										
10	7068	X	5899	-0-	-1169	B	-6421	276	1	5590	3	Y	30	27	1				23
								33	9										
11	6840	X	4773	-0-	-2067	B	-6421	227	1	4505	3	Y	37	38	1				22
								41	9										
12	7130	X	5329	-0-	-1801	B	-6421	247	1	5037	3	Y	41	30	1				33
								45	9										
01	7130	X	3103	-0-	-4027	B	-6421	245	1	2806	3	Y	47	49	1				31
								52	9										
02	6440	X	2719	-0-	-3721	B	-6421	232	1	2456	3	Y	28	35	1				24
								31	9										

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

09	6000	X	1268	-0-	-4732	B	-5616	54	1	1207	3	Y	6	8	1				7
								7	9										
10	4650	X	3458	-0-	-1192	B	-5616	162	1	3278	3	Y	16	13	1				10
								18	9										
11	4500	X	3314	-0-	-1186	B	-5616	158	1	3134	3	Y	20	19	1				11
								22	9										
12	2852	X	3790	-0-	938	B	-4678	176	1	3589	3	Y	23	16	1				18
								25	9										
01	3472	X	2742	-0-	-730	B	-4678	217	1	2489	3	Y	33	31	1				20
								36	9										
02	3136	X	1761	-0-	-1375	B	-4678	150	1	1591	3	Y	18	23	1				15
								20	9										

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	6838	-0-	1108 B	-881512	287	1	6526	3	Y	23	18	1			20
							25	9									
10	6293	X	6226	-0-	-67 B	-881512	291	1	5912	3	Y	21	22	1			19
							23	9									
11	6090	X	5943	-0-	-147 B	-881512	283	1	5621	3	Y	35	34	1			20
							39	9									
12	6355	X	7300	-0-	945 B	-880567	338	1	6889	3	Y	66	41	1			45
							73	9									
01	6355	X	4256	-0-	-2099 B	-880567	335	1	3837	3	Y	76	74	1			47
							84	9									
02	5740	X	3736	-0-	-2004 B	-880567	318	1	3360	3	Y	53	59	1			41
							58	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

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-
02	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

09	9458	X	9458	-0-	-0-	B	-0-	398	1	9034	3	Y	24	18	1		20
								26	9								
10	8494	X	8314	-0-	-180	B	-0-	390	1	7901	3	Y	21	22	1		19
								23	9								
11	7980	X	7643	-0-	-337	B	-0-	365	1	7256	3	Y	20	24	1		15
								22	9								
12	8857	X	8857	-0-	-0-	B	-0-	413	1	8424	3	Y	18	15	1		18
								20	9								
01	8494	X	5125	-0-	-3369	B	-0-	410	1	4692	3	Y	21	23	1		16
								23	9								
02	7672	X	4524	-0-	-3148	B	-0-	388	1	4108	3	Y	25	23	1		18
								28	9								

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

09	4410	X	-0-	-0-	-4410	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	4402	X	2111	-0-	-2291	B	-0-	99	1	2001	3	Y	10	5	1		5
								11	9								
11	3968	X	3968	-0-	-0-	B	-0-	189	1	3755	3	Y	22	16	1		11
								24	9								
12	4429	X	4429	-0-	-0-	B	-0-	206	1	4197	3	Y	24	16	1		19
								26	9								
01	2573	X	2573	-0-	-0-	B	-0-	204	1	2338	3	Y	28	28	1		19
								31	9								
02	3696	X	675	-0-	-3021	B	-0-	57	1	608	3	Y	9	16	1		12
								10	9								

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	5010	-0-	-2010 B	-61033	209	1	4755	3	Y	42	39	1			45
							46	9									
10	7595	X	7511	-0-	-84 B	-61033	350	1	7093	3	Y	62	57	1			50
							68	9									
11	7350	X	6777	-0-	-573 B	-61033	321	1	6379	3	Y	70	75	1			45
							77	9									
12	7595	X	7601	-0-	6 B	-61027	351	1	7150	3	Y	91	64	1			72
							100	9									
01	7502	X	4443	-0-	-3059 B	-61027	348	1	3982	3	Y	103	107	1			68
							113	9									
02	6776	X	3904	-0-	-2872 B	-61027	330	1	3487	3	Y	79	86	1			61
							87	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	2378	-0-	458 B	-6167	99	1	2251	3	Y	25	19	1			20
							28	9									
10	2046	N	2020	-0-	-26 B	-6167	94	1	1903	3	Y	21	22	1			19
							23	9									
11	1710	N	1818	-0-	108 B	-6059	86	1	1709	3	Y	21	26	1			14
							23	9									
12	2046	N	2031	-0-	-15 B	-6059	94	1	1911	3	Y	24	19	1			19
							26	9									
01	2015	N	1188	-0-	-827 B	-6059	93	1	1065	3	Y	27	30	1			16
							30	9									
02	1708	N	1187	-0-	-521 B	-6059	100	1	1058	3	Y	26	26	1			16
							29	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
09	8280	X	4306	-0-	-3974 B	-417020	180	1	4094	3	Y	29	26	1			29
							32	9									
10	6200	X	6097	-0-	-103 B	-417020	284	1	5768	3	Y	41	38	1			32
							45	9									
11	5220	X	5630	-0-	410 B	-416610	268	1	5321	3	Y	37	44	1			25
							41	9									
12	5332	X	6563	-0-	1231 B	-415379	305	1	6225	3	Y	30	26	1			29
							33	9									
01	6107	X	3683	-0-	-2424 B	-415379	293	1	3354	3	Y	33	39	1			23
							36	9									
02	5516	X	3351	-0-	-2165 B	-415379	287	1	3035	3	Y	26	30	1			19
							29	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
09	2340	N	2761	-0-	421 B	-366838	115	1	2620	3	Y	24	18	1			20
							26	9									
10	T. A.		2383	-0-	2383 B	-364455	111	1	2249	3	Y	21	22	1			19
							23	9									
11	T. A.		1761	-0-	1761 B	-362694	83	1	1660	3	Y	16	22	1			13
							18	9									
12	T. A.		1222	-0-	1222 B	-361472	57	1	1158	3	Y	6	9	1			10
							7	9									
01	T. A.		709	-0-	709 B	-360763	56	1	645	3	Y	7	10	1			7
							8	9									
02	0	X	625	-0-	625 B	-360138	53	1	565	3	Y	6	8	1			5
							7	9									

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-498082					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-498082					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	91	-0-	91 B	-497991	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-497991					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	58	-0-	58 B	-497933	5	1	52	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-497933					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
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-
02	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
09	840	N	457	-0-	-383	-0-	7	1	426	3	Y	22	22	1			7
							24	9									
10	775	N	47	-0-	-728	-0-	1	1	45	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
11	570	N	372	-0-	-198	-0-	4	1	348	3	Y	18	12	1			7
							20	9									
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	12	1	771	3	Y	37	39	1			5
							41	9									
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	12	1	577	3	Y	35	34	1			6
							39	9									
*02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	20	1	1055	3	Y	29	26	1			9
							32	9									

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	2278	-0-	-3632	-0-	36 20	1 9	2222	3	Y	18	19	1			7
10	5115	X	4231	-0-	-884	-0-	49 23	1 9	4159	3	Y	21	20	1			8
11	4950	X	4651	-0-	-299	-0-	52 39	1 9	4560	3	Y	35	24	1			19
12	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	81 41	1 9	5085	3	Y	37	47	1			9
01	4216	X	3925	-0-	-291	-0-	78 39	1 9	3808	3	Y	35	35	1			9
*02	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	106 110	1 9	5765	3	Y	100	74	1			35

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 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
09	22590	X	19435	-0-	-3155	-0-	307	1	18778	3	Y	318	290	1			109
							350	9									
10	23343	X	22040	-0-	-1303	-0-	251	1	21539	3	Y	227	238	1			98
							250	9									
11	22590	X	22049	-0-	-541	-0-	243	1	21423	3	Y	348	253	1			193
							383	9									
12	24669	X	24669	-0-	-0-	-0-	382	1	23881	3	Y	369	475	1			87
							406	9									
01	22041	X	18639	-0-	-3402	-0-	366	1	17882	3	Y	355	352	1			90
							391	9									
02	20580	X	14769	-0-	-5811	-0-	259	1	14030	3	Y	436	358	1			168
							480	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-	295	1	18037	3	Y	283	244	1			82
							311	9									
10	19037	X	19037	-0-	-0-	-0-	218	1	18620	3	Y	181	186	1			77
							199	9									
11	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	169	1	14946	3	Y	224	171	1			130
							246	9									
12	21301	X	21301	-0-	-0-	-0-	330	1	20646	3	Y	295	359	1			66
							325	9									
01	19251	X	16087	-0-	-3164	-0-	317	1	15458	3	Y	284	278	1			72
							312	9									
02	17388	X	15662	-0-	-1726	-0-	278	1	15074	3	Y	282	241	1			113
							310	9									

EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	4429	-0-	-2321	-0-	70	1	4278	3	Y	74	70	1			30
							81	9									
10	7037	X	4165	-0-	-2872	-0-	48	1	4069	3	Y	44	50	1			24
							48	9									
11	6810	X	6460	-0-	-350	-0-	71	1	6275	3	Y	104	71	1			57
							114	9									
12	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	112	1	6994	3	Y	111	139	1			29
							122	9									
01	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	108	1	5237	3	Y	107	105	1			31
							118	9									
02	6020	X	5146	-0-	-874	-0-	90	1	4881	3	Y	159	127	1			63
							175	9									

EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		4280	-0-	4280	4280	50	1	4230	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		10833	-0-	10833	15113	121	1	10712	3	Y	-0-					-0-
12	15113	X	-0-	-0-	-15113	-0-					Y	-0-					-0-
01	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	45	1	2186	3	Y	-0-					-0-
02	10108	X	1390	-0-	-8718	-0-	26	1	1364	3	Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12354 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	8310	X	8195	-0-	-115	-0-	131	1	7986	3	Y	71	68	1			27
							78	9									
10	13795	X	10438	-0-	-3357	-0-	120	1	10256	3	Y	56	58	1			25
							62	9									
11	13350	X	10498	-0-	-2852	-0-	117	1	10285	3	Y	87	63	1			49
							96	9									
12	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	219	1	13712	3	Y	111	134	1			26
							122	9									
01	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	211	1	10266	3	Y	107	104	1			29
							118	9									
02	9800	X	4734	-0-	-5066	-0-	85	1	4630	3	Y	17	30	1			16
							19	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

09	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	493	1	11210	3	Y	47	37	1			40
							52	9									
10	10540	X	9000	-0-	-1540	-0-	421	1	8539	3	Y	36	42	1			34
							40	9									
11	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	537	1	10681	3	Y	69	66	1			37
							76	9									
12	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	590	1	12012	3	Y	78	56	1			59
							86	9									
01	10540	X	7373	-0-	-3167	-0-	584	1	6691	3	Y	89	93	1			55
							98	9									
02	9520	X	6497	-0-	-3023	-0-	554	1	5858	3	Y	77	80	1			52
							85	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

09	8910	X	7556	-0-	-1354	-0-	317	1	7205	3	Y	31	28	1			31
							34	9									
10	10292	X	10182	-0-	-110	-0-	476	1	9661	3	Y	41	39	1			33
							45	9									
11	9960	X	7824	-0-	-2136	-0-	373	1	7421	3	Y	27	38	1			22
							30	9									
12	10292	X	6165	-0-	-4127	-0-	288	1	5877	3	Y	-0-	22	1			-0-
01	10168	X	3558	-0-	-6610	-0-	286	1	3272	3	Y	-0-					-0-
02	9184	X	3137	-0-	-6047	-0-	271	1	2866	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 #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3706	-0-	-314	-0-	155	1	3532	3	Y	17	12	1			14
							19	9									
10	3875	X	2794	-0-	-1081	-0-	131	1	2650	3	Y	12	14	1			12
							13	9									
11	3750	X	2369	-0-	-1381	-0-	113	1	2244	3	Y	11	14	1			9
							12	9									
12	3844	X	1006	-0-	-2838	-0-	47	1	959	3	Y	-0-	9	1			-0-
01	3844	X	680	-0-	-3164	-0-	55	1	625	3	Y	-0-					-0-
02	3472	X	863	-0-	-2609	-0-	75	1	788	3	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3528	-0-	-732	-0-	147	1	3345	3	Y	33	24	1			27
							36	9									
10	3751	X	2550	-0-	-1201	-0-	119	1	2405	3	Y	24	28	1			23
							26	9									
11	3360	X	2484	-0-	-876	-0-	118	1	2336	3	Y	27	32	1			18
							30	9									
12	3658	X	3331	-0-	-327	-0-	154	1	3137	3	Y	36	26	1			28
							40	9									
01	3658	X	2022	-0-	-1636	-0-	159	1	1816	3	Y	43	44	1			27
							47	9									
02	3304	X	1116	-0-	-2188	-0-	94	1	1000	3	Y	20	28	1			19
							22	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	114	N	24	-0-	-90	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	5	1			7
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
11	3570	X	96	-0-	-3474	-0-	5	1	90	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3689	X	257	-0-	-3432	-0-	12	1	243	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2604	X	23	-0-	-2581	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	84	X	27	-0-	-57	-0-	2	1	25	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 #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	5040	X	2849	-0-	-2191	-0-	119	1	2704	3	Y	24	18	1			20
							26	9									
10	2542	X	2504	-0-	-38	-0-	117	1	2364	3	Y	21	22	1			19
							23	9									
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	196	1	3887	3	Y	1	13	1			7
							1	9									
12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	220	1	4487	3	Y	-0-	7	1			-0-
01	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	218	1	2499	3	Y	-0-					-0-
*02	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	207	1	2188	3	Y	-0-					-0-

EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12960 - 13756

09	11160	X	4456	-0-	-6704	-0-	69	1	4191	3	Y	178	163	1			60
							196	9									
10	5735	X	5352	-0-	-383	-0-	60	1	5142	3	Y	136	140	1			56
							150	9									
11	5550	X	3819	-0-	-1731	-0-	41	1	3616	3	Y	147	116	1			87
							162	9									
12	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	91	1	5701	3	Y	222	262	1			47
							244	9									
01	5363	X	4590	-0-	-773	-0-	88	1	4268	3	Y	213	208	1			52
							234	9									
02	4844	X	3281	-0-	-1563	-0-	58	1	3133	3	Y	82	92	1			42
							90	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	45	1	1007	3	Y	24	18	1			20
							26	9									
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	43	1	865	3	Y	21	22	1			19
							23	9									
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	39	1	777	3	Y	22	25	1			16
							24	9									
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	43	1	868	3	Y	24	18	1			22
							26	9									
01	930	N	556	-0-	-374	-0-	42	1	484	3	Y	27	30	1			19
							30	9									
02	784	N	72	-0-	-712	-0-	6	1	63	3	Y	3	13	1			9
							3	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	1051	-0-	-3719	-0-	44	1	992	3	Y	14	11	1			13
							15	9									
10	1550	X	743	-0-	-807	-0-	34	1	698	3	Y	10	12	1			11
							11	9									
11	1500	X	1382	-0-	-118	-0-	65	1	1294	3	Y	21	20	1			12
							23	9									
12	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	71	1	1447	3	Y	24	17	1			19
							26	9									
01	1085	X	849	-0-	-236	-0-	66	1	754	3	Y	26	27	1			18
							29	9									
02	1288	N	1146	-0-	-142	-0-	97	1	1020	3	Y	26	25	1			19
							29	9									

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17880	X	17068	-0-	-812	-0-	715	1	16259	3	Y	85	66	1			73
							94	9									
10	17050	X	16733	-0-	-317	-0-	781	1	15861	3	Y	83	84	1			72
							91	9									
11	16350	X	15604	-0-	-746	-0-	745	1	14824	3	Y	32	66	1			38
							35	9									
12	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	820	1	16702	3	Y	24	30	1			32
							26	9									
01	17050	X	10146	-0-	-6904	-0-	812	1	9303	3	Y	28	37	1			23
							31	9									
02	15400	X	8930	-0-	-6470	-0-	769	1	8132	3	Y	26	29	1			20
							29	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	362	1	8237	3	Y	34	34	1			38
							37	9									
10	10602	X	9812	-0-	-790	-0-	460	1	9335	3	Y	15	29	1			24
							17	9									
11	10260	X	8485	-0-	-1775	-0-	406	1	8079	3	Y	-0-	24	1			-0-
12	10602	X	9475	-0-	-1127	-0-	443	1	9032	3	Y	-0-					-0-
01	9827	X	5470	-0-	-4357	-0-	439	1	5031	3	Y	-0-					-0-
02	8876	X	4820	-0-	-4056	-0-	416	1	4404	3	Y	-0-					-0-

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
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	12	1			-0-
10	992	X	479	-0-	-513	-0-	22	1	446	3	N	10	5	1			5
							11	9									
11	960	X	893	-0-	-67	-0-	42	1	828	3	N	21	16	1			10
							23	9									
12	997	X	997	-0-	-0-	-0-	46	1	925	3	N	24	16	1			18
							26	9									
01	744	X	568	-0-	-176	-0-	43	1	496	3	N	26	27	1			17
							29	9									
02	840	X	259	-0-	-581	-0-	20	1	214	3	N	23	24	1			16
							25	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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 #: 90 RRCID -> 262653 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	12300 X	7534	-0-	-4766	-0-	304 317	1 9	6913	3	Y	288	280	1			312
10	11780 X	11226	-0-	-554	-0-	505 470	1 9	10251	3	Y	427	399	1			340
11	11400 X	9197	-0-	-2203	-0-	419 459	1 9	8319	3	Y	417	477	1			280
12	11780 X	7079	-0-	-4701	-0-	313 398	1 9	6368	3	Y	362	304	1			338
01	11222 X	4172	-0-	-7050	-0-	300 440	1 9	3432	3	Y	400	453	1			285
02	10136 X	3821	-0-	-6315	-0-	294 422	1 9	3105	3	Y	384	395	1			274

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 161DF RRCID -> 116502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4616 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2017 - P/A 09/08/17														

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 118725 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195

09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	64	1	594	3	Y	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	90	1	772	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	60	1	486	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	159	1	711	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	220	1	532	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	84	1	274	3	Y	-0-					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 153564 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1964 - 1972

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159087 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 2382 - 2390

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 144 F RRCID -> 166821 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2026 - 2032

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 184 F RRCID -> 167390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5370 PERF. 1623 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10 23	1 9	187	3	Y	21	132	1			95
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	29 12	1 9	254	3	Y	11					106
11	720	N	3	-0-	-717	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					106
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					106
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					106
*02	2800	N	9331	-0-	6531	6531	120 2418	1 9	6793	3	Y	2198	1945	1			359

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7784 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	10251	-0-	7251	7251	545	1	9684	3	Y	20	11	1			9
							22	9									
10	3100	N	6063	-0-	2963	10214	628	1	5433	3	Y	2					11
							2	9									
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	7214					Y	-0-					11
12	7214	X	-0-	-0-	-7214	-0-					Y	-0-					11
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					11
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-	11	1			-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		37	-0-	37	37	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	37	X	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		88	-0-	88	88	9	1	72	3	Y	6					6
							7	9									
11	88	X	-0-	-0-	-88	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	346	1	6153	3	N	25	40	1			30
							28	9									
10	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	568	1	4911	3	N	4					34
							4	9									
11	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	1195	1	4827	3	N	-0-					34
12	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	1037	1	5155	3	N	-0-					34
01	60916	X	60916	-0-	-0-	-0-	1233	1	59683	3	N	-0-					34
*02	43902	X	43902	-0-	-0-	-0-	764	1	43138	3	N	-0-	34	1			-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

09	150 #	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	155 #	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*02	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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
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-
02	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
09	1710	N	2	-0-	-1708	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	5152	-0-	2052	2052	5152	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	5701	-0-	2701	4753	5701	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4949	-0-	1849	6602	4949	3			N	-0-					-0-
01	14127		4646	-0-	-9481	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
*02	8798		5197	-0-	-3601	-0-	5197	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
02	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
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
02	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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-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
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
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		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
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	93 6	1 9	1437	3	Y	5	5	1			11
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	746	3	Y	2					13
11	1410	N	693	-0-	-717	-0-	40 3	1 9	650	3	Y	3	5	1			11
12	1581	N	863	-0-	-718	-0-	51	1	812	3	Y	-0-					11
01	806	N	199	-0-	-607	-0-	12	1	187	3	Y	-0-					11
*02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	73 1	1 9	1047	3	Y	1					12

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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14264 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	79	1	2162	3	N	3					144
							3	9									
10	2077	X	1529	-0-	-548	-0-	93	1	1433	3	N	3					147
							3	9									
11	1950	X	967	-0-	-983	-0-	61	1	898	3	N	7					154
							8	9									
12	2325	X	1286	-0-	-1039	-0-	72	1	1164	3	N	45	172	1			27
							50	9									
01	2325	X	1905	-0-	-420	-0-	93	1	1787	3	N	23					50
							25	9									
02	2100	X	923	-0-	-1177	-0-	84	1	818	3	N	19					69
							21	9									

SCHWARZ (FLORES) 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES, DANIEL 762 WELL #: 6 RRCID -> 167446 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	604	1	6165	2	Y	40					64
							44	9									
10	6851	X	6715	-0-	-136	-0-	574	1	6083	2	Y	53					117
							58	9									
11	6630	X	6149	-0-	-481	-0-	587	1	5517	2	Y	41	134	1			24
							45	9									
12	7037	X	6328	-0-	-709	-0-	574	1	5682	2	Y	65					89
							72	9									
01	7037	X	6454	-0-	-583	-0-	616	1	5773	2	Y	59					148
							65	9									
*02	6356	X	5596	-0-	-760	-0-	551	1	4986	2	Y	54	139	1			63
							59	9									

FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	816	-0-	-474	-0-	72	1	738	2	Y	5					62
							6	9									
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	123	1	1308	2	Y	11					73
							12	9									
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	176	1	1654	2	Y	13	42	1			44
							14	9									
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	140	1	1389	2	Y	15					59
							17	9									
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	157	1	1473	2	Y	16					75
							18	9									
*02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	151	1	1368	2	Y	14	38	1			51
							15	9									

DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2014

SCHWARZ (FLORES) //CONT.// 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY //CONT.// 197406
FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	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

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	3	3 8	51
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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

09	1290 N	1249	-0-	-41	-0-	174 1	1075 3	N	-0-			-0-
10	1426 N	1261	-0-	-165	-0-	170 1	1091 3	N	-0-			-0-
11	1260 N	1165	-0-	-95	-0-	174 1	991 3	N	-0-			-0-
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	158 1	874 3	N	-0-			-0-
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	155 1	858 3	N	-0-			-0-
*02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	175 1	918 3	N	1	1	8	-0-
						1 9						

MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
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-
02	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982

09	4380	X	3414	-0-	-966	-0-	385	1	3029	3	N	-0-					9
10	4526	X	3618	-0-	-908	-0-	262	1	3354	3	N	2					11
							2	9									
11	4380	X	4173	-0-	-207	-0-	769	1	3404	3	N	-0-					11
12	3844	X	3698	-0-	-146	-0-	141	1	3429	3	N	116	109	1			18
							128	9									
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	683	1	3598	3	N	1					19
							1	9									
*02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	700	1	3574	3	N	-0-	5	6			14

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

09	840	N	661	-0-	-179	-0-	75	1	586	3	N	-0-					18
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	48	1	628	3	N	-0-					18
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	131	1	580	3	N	-0-					18
12	682	N	247	-0-	-435	-0-	9	1	238	3	N	-0-					18
01	682	N	603	-0-	-79	-0-	92	1	480	3	N	28					46
							31	9									
02	672	N	453	-0-	-219	-0-	75	1	378	3	N	-0-					46

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
02	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

09	720	X	638	-0-	-82	-0-	54	1	584	2	N	-0-					-0-
10	847	X	847	-0-	-0-	-0-	70	1	777	2	N	-0-					-0-
11	741	X	741	-0-	-0-	-0-	65	1	676	2	N	-0-					-0-
12	713	X	707	-0-	-6	-0-	49	1	658	2	N	-0-					-0-
01	941	X	941	-0-	-0-	-0-	56	1	885	2	N	-0-					-0-
*02	837	X	837	-0-	-0-	-0-	51	1	786	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466

09	2580	N	2443	-0-	-137	-0-	206	1	2227	2	Y	9	42	1			26
							10	9									
10	2635	N	2184	-0-	-451	-0-	180	1	2001	2	Y	3					29
							3	9									
11	2610	N	2360	-0-	-250	-0-	206	1	2141	2	Y	12	24	1			17
							13	9									
12	2511	N	2369	-0-	-142	-0-	164	1	2182	2	Y	21					38
							23	9									
01	3100	N	3149	-0-	49	49	187	1	2954	2	Y	7	30	1			15
							8	9									
*02	2547	N	2498	-0-	-49	-0-	151	1	2340	2	Y	6					21
							7	9									

ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472

09	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	382	1	4131	2	Y	13	25	1			23
							14	9									
10	5270	X	5036	-0-	-234	-0-	414	1	4608	2	Y	13					36
							14	9									
11	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	473	1	4913	2	Y	19	30	1			25
							21	9									
12	5270	X	4850	-0-	-420	-0-	337	1	4481	2	Y	29					54
							32	9									
01	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	315	1	4980	2	Y	10	42	1			22
							11	9									
02	4872	X	4850	-0-	-22	-0-	294	1	4556	2	Y	-0-					22

SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411

09	3690	X	3641	-0-	-49	-0-	307	1	3317	2	Y	15	34	1			28
							17	9									
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	331	1	3681	2	Y	21					49
							23	9									
11	3900	X	2503	-0-	-1397	-0-	219	1	2270	2	Y	13	40	1			22
							14	9									
12	4030	X	3924	-0-	-106	-0-	273	1	3640	2	Y	10					32
							11	9									
01	4030	X	3680	-0-	-350	-0-	218	1	3454	2	Y	7	25	1			14
							8	9									
*02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	269	1	4160	2	Y	30					44
							33	9									

SCOTT & HOPPER 81752 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 T RRCID -> 014114 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6565 - 6616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	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

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-
02	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

09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	161	-0-	161	161	161	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	161	-0-	161	322	161	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	30	-0-	30	352	30	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	123	-0-	123	475	123	3			Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	475					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

09	14B DENY	546	-0-	546	1332	546	3			Y	-0-					4
10	14B DENY	227	-0-	227	1559	227	3			Y	-0-					4
11	1858 X	299	-0-	-1559	-0-	299	3			Y	-0-					4
12	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					4
01	558 X	65	-0-	-493	-0-	65	3			Y	-0-					4
02	504 X	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER (H-85) //CONT.// 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	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

09	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3		Y	-0-			4
10	DLQ G-10	966	-0-	966	966	966	3		Y	-0-			4
11	DLQ G-10	914	-0-	914	1880	914	3		Y	-0-			4
12	DLQ G-10	1014	-0-	1014	2894	1014	3		Y	-0-			4
01	DLQ G-10	2422	-0-	2422	5316	2422	3		Y	-0-			4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5316				Y	NO RPT			4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			4
10	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	3		Y	-0-			4
11	DLQ G-10	111	-0-	111	161	111	3		Y	-0-			4
12	DLQ G-10	288	-0-	288	449	288	3		Y	-0-			4
01	DLQ G-10	263	-0-	263	712	263	3		Y	-0-			4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	712				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

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-
02	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

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-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B	DENY	-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
02	14B2	EXT	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
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-
02	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
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		50	-0-	50	100	50	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		721	-0-	721	821	721	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15	-0-	15	836	15	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	836					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	330 N	222	-0-	-108	-0-	27	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	218	-0-	-92	-0-	29	1	189	3	Y	-0-					-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	29	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	42	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	22	1	145	3	Y	-0-					-0-
*02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	38	1	257	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	67	1	487	3	Y	-0-					-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	69	1	447	3	Y	-0-					-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	65	1	421	3	Y	-0-					-0-
12	558 N	462	-0-	-96	-0-	65	1	397	3	Y	-0-					-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	76	1	500	3	Y	-0-					-0-
02	448 N	438	-0-	-10	-0-	56	1	382	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BC RRCID -> 013741 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	804	-0-	-306	-0-	97	1	707	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	910	-0-	-82	-0-	121	1	789	3	Y	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	119	1	770	3	Y	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	128	1	787	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	468	-0-	-431	-0-	62	1	406	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	783	-0-	-57	-0-	100	1	683	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 RRCID -> 013757 COMPL. DATE 01/06/1958 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1761 RRCID -> 013759 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1733T RRCID -> 013769 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1660 RRCID -> 013774 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AC RRCID -> 032508 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525

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-
02	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

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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	45	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	45	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	50	1	322	3	Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	55	1	337	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	23	1	152	3	Y	-0-					-0-
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	53	1	359	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

09	180	N	142	-0-	-38	-0-	17	1	125	3	Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	38	1	246	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	40	1	260	3	Y	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	44	1	269	3	Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	45	1	294	3	Y	-0-					-0-
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	35	1	241	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

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-
02	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

09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	64	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	69	1	447	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	43	1	274	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	398	-0-	-67	-0-	56	1	342	3	Y	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	63	1	417	3	Y	-0-					-0-
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	44	1	299	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	64	1	467	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	58	1	381	3	Y	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	64	1	411	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	433	-0-	-125	-0-	61	1	372	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	319	-0-	-115	-0-	42	1	277	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	389	-0-	-59	-0-	50	1	339	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1270	-0-	-560	-0-	149	1	1091	3	Y	27					69
							30	9									
10	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	208	1	1358	3	Y	19					88
							21	9									
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	200	1	1291	3	Y	12	55	1			45
							13	9									
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	202	1	1240	3	Y	21					66
							23	9									
01	1581	N	813	-0-	-768	-0-	102	1	672	3	Y	35	57	1			44
							39	9									
02	1400	N	1333	-0-	-67	-0-	167	1	1141	3	Y	23	38	1			29
							25	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	74	1	540	3	Y	3					8
							3	9									
10	527	N	463	-0-	-64	-0-	61	1	399	3	Y	3					11
							3	9									
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	60	1	386	3	Y	3					14
							3	9									
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	76	1	467	3	Y	4					18
							4	9									
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	79	1	522	3	Y	5					23
							6	9									
*02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	63	1	428	3	Y	4					27
							4	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	193	1	1410	3	Y	-0-					-0-
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	208	1	1356	3	Y	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	190	1	1227	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	218	1	1338	3	Y	-0-					-0-
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	235	1	1545	3	Y	-0-					-0-
*02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	172	1	1178	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154C RRCID -> 067681 COMPL. DATE 02/21/1944 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					27

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	33	1	218	3	Y	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	35	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	41	1	254	3	Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	41	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	29	1	202	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
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	44	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	37	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	45	1	292	3	Y	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	47	1	285	3	Y	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	69	1	450	3	Y	-0-					-0-
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	42	1	286	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	37	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	38	1	250	3	Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	33	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	59	1	362	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	45	1	296	3	Y	-0-					-0-
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	33	1	223	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	34	1	247	3	Y	3					8
							3	9									
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	35	1	230	3	Y	3					11
							3	9									
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	31	1	197	3	Y	3					14
							3	9									
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	30	1	184	3	Y	4					18
							4	9									
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	35	1	231	3	Y	5					23
							6	9									
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	24	1	163	3	Y	4					27
							4	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	13	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	12	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	12	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	Y	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	67	1	492	3	Y	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	79	1	517	3	Y	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	66	1	423	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	495	-0-	-94	-0-	69	1	426	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	581	-0-	-8	-0-	77	1	504	3	Y	-0-					-0-
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	61	1	415	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	100	1	732	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	100	1	650	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	98	1	629	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	868	N	748	-0-	-120	-0-	104	1	635	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	120	1	790	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
*02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	116	1	795	3	Y	17	9	1			9
							19	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	33	-0-	-91	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	3	Y	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	28	1	181	3	Y	-0-					-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	Y	12					12
							13	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	26	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	20	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	145	-0-	-72	-0-	20	1	125	3	Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	27	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	17	1	114	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	21	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	24	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	22	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	17	1	116	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	660	1	4817	3	Y	3					8
							3	9									
10	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	698	1	4544	3	Y	3					11
							3	9									
11	4830	X	4762	-0-	-68	-0-	638	1	4121	3	Y	3					14
							3	9									
12	5673	X	4725	-0-	-948	-0-	661	1	4060	3	Y	4					18
							4	9									
01	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	782	1	5139	3	Y	5					23
							6	9									
02	5124	X	4196	-0-	-928	-0-	535	1	3657	3	Y	4					27
							4	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	10	1	63	3	Y	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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
09	720	N	608	-0-	-112	-0-	73	1	535	3	N	-0-					-0-
10	713	N	611	-0-	-102	-0-	81	1	530	3	N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	83	1	535	3	N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	95	1	583	3	N	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	105	1	693	3	N	-0-					-0-
*02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	89	1	612	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
09	450	N	318	-0-	-132	-0-	38	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	370	-0-	-95	-0-	49	1	321	3	Y	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	67	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	78	1	476	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	256	-0-	-116	-0-	34	1	222	3	Y	-0-					-0-
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	65	1	443	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	721	-0-	-239	-0-	86	1	627	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	144	1	936	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	135	1	870	3	Y	-0-					-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	141	1	866	3	Y	-0-					-0-
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	147	1	964	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	900	-0-	-52	-0-	115	1	785	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	65	1	477	3	Y	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	58	1	375	3	Y	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	48	1	311	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	341	-0-	-124	-0-	48	1	293	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	222	-0-	-212	-0-	29	1	193	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	40	1	273	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	101	1	735	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	660	-0-	-146	-0-	88	1	572	3	Y	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	88	1	566	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	707	-0-	-161	-0-	99	1	608	3	Y	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	101	1	662	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	573	-0-	-43	-0-	73	1	500	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1423 RRCID -> 124981 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	106	1	774	3	Y	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	110	1	719	3	Y	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	105	1	676	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	755	-0-	-144	-0-	106	1	649	3	Y	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	112	1	736	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	664	-0-	-64	-0-	85	1	579	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	5	-0-	-415	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	97	-0-	-337	-0-	13	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	118	-0-	-182	-0-	16	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	26	1	171	3	Y	-0-					-0-
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 125586 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	39	1	288	3	Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	38	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	33	1	211	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	235	-0-	-106	-0-	33	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	46	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	25	1	169	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 1640 RRCID -> 126217 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	724	-0-	-146	-0-	80	1	587	3	Y	52	49	1			14
							57	9									
10	837	N	671	-0-	-166	-0-	81	1	526	3	Y	58	63	1			9
							64	9									
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	80	1	518	3	Y	49	47	1			11
							54	9									
12	744	N	639	-0-	-105	-0-	82	1	504	3	Y	48	47	1			12
							53	9									
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	101	1	667	3	Y	43	50	1			5
							47	9									
*02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	79	1	541	3	Y	45	31	1			19
							50	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	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

09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	226	1	1649	3	Y	1					7
							1	9									
10	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	235	1	1533	3	Y	1					8
							1	9									
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	220	1	1421	3	Y	2					10
							2	9									
12	1953	N	1576	-0-	-377	-0-	221	1	1354	3	Y	1					11
							1	9									
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	280	1	1839	3	Y	2					13
							2	9									
02	1540	N	1531	-0-	-9	-0-	195	1	1335	3	Y	1	12	1			2
							1	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	154	1	1124	3	Y	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	154	1	1000	3	Y	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	149	1	959	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	157	1	964	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	722	-0-	-425	-0-	95	1	627	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1006	-0-	-30	-0-	128	1	878	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

09	1140	N	977	-0-	-163	-0-	118	1	859	3	Y	-0-					1
10	1178	N	945	-0-	-233	-0-	126	1	818	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	179	1	1153	3	Y	-0-					1
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	183	1	1121	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	182	1	1195	3	Y	-0-					-0-
*02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	135	1	922	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	198	1	1444	3	Y	3					8
							3	9									
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	212	1	1381	3	Y	3					11
							3	9									
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	206	1	1327	3	Y	3					14
							3	9									
12	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	209	1	1284	3	Y	4					18
							4	9									
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	239	1	1573	3	Y	5					23
							6	9									
02	1400	N	1319	-0-	-81	-0-	168	1	1147	3	Y	4					27
							4	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	61	1	442	3	Y	3					8
							3	9									
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	3					11
							3	9									
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	52	1	336	3	Y	3					14
							3	9									
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	63	1	389	3	Y	4					18
							4	9									
01	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	3	6	9	Y	5					23
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	58	1	400	3	Y	4					27
							4	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	3	Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	3	Y	-0-					-0-
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	144	1	1053	3	Y	-0-					5
10	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	161	1	1048	3	Y	1					6
							1	9									
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	147	1	950	3	Y	1					7
							1	9									
12	1240	N	1013	-0-	-227	-0-	141	1	866	3	Y	5					12
							6	9									
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	205	1	1350	3	Y	4					16
							4	9									
*02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	136	1	928	3	Y	1	14	1			3
							1	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5340 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	380	-0-	-100	-0-	46	1	334	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	268	-0-	-228	-0-	36	1	232	3	Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	50	1	322	3	Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	57	1	350	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	189	-0-	-90	-0-	25	1	164	3	Y	-0-					-0-
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	54	1	371	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	X	1007	-0-	-493	-0-	121	1	886	3	Y	-0-					-0-
10	1643	X	638	-0-	-1005	-0-	85	1	553	3	Y	-0-					-0-
11	1590	X	637	-0-	-953	-0-	85	1	552	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	616	-0-	-438	-0-	86	1	530	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	233	1	1596	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	74	1	537	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	79	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	63	1	408	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	434	-0-	-186	-0-	61	1	373	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	498	-0-	-91	-0-	66	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	353	-0-	-95	-0-	45	1	308	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
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	50	1	364	3	Y	8					17
							9	9									
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	62	1	404	3	Y	10					27
							11	9									
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	57	1	366	3	Y	16	20	1			23
							18	9									
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	61	1	375	3	Y	15					38
							17	9									
01	434	N	166	-0-	-268	-0-	21	1	139	3	Y	5	25	1			18
							6	9									
02	392	N	314	-0-	-78	-0-	40	1	274	3	Y	-0-	10	1			8

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
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	78	1	570	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	521	-0-	-68	-0-	69	1	452	3	Y	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	67	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	65	1	399	3	Y	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	74	1	486	3	Y	-0-					-0-
*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	62	1	427	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	302	1	2204	3	Y	74					240
							81	9									
10	2697	N	2610	-0-	-87	-0-	335	1	2183	3	Y	84	168	1			156
							92	9									
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	268	1	1730	3	Y	96					252
							106	9									
12	2666	N	2051	-0-	-615	-0-	270	1	1659	3	Y	111	169	1			194
							122	9									
01	2604	N	2438	-0-	-166	-0-	307	1	2015	3	Y	105	168	1			131
							116	9									
02	1960	N	1286	-0-	-674	-0-	155	1	1057	3	Y	67					198
							74	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	46	1	334	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	41	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	276	-0-	-54	-0-	37	1	239	3	Y	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	64	1	392	3	Y	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	46	1	302	3	Y	-0-					-0-
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	33	1	228	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4367 RRCID -> 144322 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5343 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1369	-0-	-161	-0-	165	1	1204	3	Y	-0-					-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	204	1	1331	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	181	1	1169	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	197	1	1212	3	Y	-0-					-0-
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	240	1	1579	3	Y	-0-					-0-
*02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	180	1	1230	3	Y	2					2
							2	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	87	1	633	3	Y	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	93	1	609	3	Y	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	79	1	508	3	Y	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	45	1	273	3	Y	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	93	1	609	3	Y	-0-					-0-
*02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	73	1	497	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
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SEELINGSON UNIT WELL #: 0113 RRCID -> 157597 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1721 RRCID -> 160058 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	17	1	107	3	Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	17	1	101	3	Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	3	Y	-0-					-0-
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	23	1	158	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	105	1	766	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	804	-0-	-33	-0-	107	1	697	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	109	1	701	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	716	-0-	-183	-0-	100	1	616	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	105	1	689	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	652	-0-	-104	-0-	83	1	569	3	Y	-0-					-0-

SEELISON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	58	-0-	-272	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					265
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					265
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	Y	-0-					265
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	29	1	179	3	Y	-0-					265
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	45	1	293	3	Y	1					266
							1	9									
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	3	Y	-0-					266

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
09	270	N	44	-0-	-226	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	128	-0-	-151	-0-	17	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	31	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	36	1	222	3	Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	45	1	297	3	Y	-0-					-0-
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	30	1	204	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	3	N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	29	1	178	3	N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	165	3	N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	13	1	91	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	1952	-0-	-658	-0-	235	1	1717	3	N	-0-					-0-
10	2449	X	2405	-0-	-44	-0-	320	1	2085	3	N	-0-					-0-
11	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	291	1	1876	3	N	-0-					-0-
12	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	336	1	2059	3	N	-0-					-0-
01	2418	X	1220	-0-	-1198	-0-	161	1	1059	3	N	-0-					-0-
02	2184	X	2129	-0-	-55	-0-	272	1	1857	3	N	-0-					-0-

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
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	21	1	152	3	N	26	26	1			3
							29	9									
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	33	1	214	3	N	19	19	1			3
							21	9									
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	44	1	284	3	N	5	8	1			-0-
							6	9									
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	48	1	294	3	N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	58	1	380	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	46	1	316	3	N	3	2	1			1
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	535	-0-	-185	-0-	63	1	462	3	N	9	15	1			2
							10	9									
10	775	N	544	-0-	-231	-0-	70	1	453	3	N	19	16	1			5
							21	9									
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	69	1	448	3	N	17	19	1			3
							19	9									
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	74	1	457	3	N	68	49	1			22
							75	9									
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	92	1	606	3	N	56	72	1			6
							62	9									
*02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	68	1	464	3	N	56	44	1			21
							62	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1502 RRCID -> 279310 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5467 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	88	1	646	3	N	88					156
							97	9									
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	93	1	608	3	N	86	168	1			74
							95	9									
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	85	1	546	3	N	85					159
							94	9									
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	98	1	600	3	N	106	171	1			94
							117	9									
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	103	1	676	3	N	107	162	1			39
							118	9									
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	75	1	513	3	N	70					109
							77	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4241A RRCID -> 281938 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5922 - 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
09	88	X	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	N	-0-					-0-
10	106	X	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	N	-0-					-0-
11	51	X	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-
12	23	X	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
01	77	X	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	29	-0-	29	29	4	1	25	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0195 RRCID -> 281967 COMPL. DATE 10/18/1945 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5943 - 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
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	67	1	491	3	N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	64	1	418	3	N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	59	1	381	3	N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	63	1	387	3	N	-0-					-0-
01	310	N	190	-0-	-120	-0-	25	1	165	3	N	-0-					-0-
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	46	1	313	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C182 RRCID -> 058111 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 F RRCID -> 097148 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C121 RRCID -> 099600 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C 51 RRCID -> 139943 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	11	1	304	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	245	-0-	-127	-0-	9	1	236	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	227	-0-	-103	-0-	8	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	357	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	2	Y	-0-					-0-
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	SI	MULT	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
DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	140	1	1024	3	Y	-0-			-0-
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	189	1	1231	3	Y	-0-			-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	181	1	1170	3	Y	-0-			-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	175	1	1075	3	Y	-0-			-0-
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	203	1	1332	3	Y	-0-			-0-
02	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	146	1	1002	3	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
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-
02	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
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	67	1	492	3	Y	-0-			-0-
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	56	1	362	3	Y	-0-			-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	52	1	336	3	Y	-0-			-0-
12	589	N	414	-0-	-175	-0-	58	1	356	3	Y	-0-			-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	68	1	445	3	Y	-0-			-0-
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	49	1	334	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448

09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268

09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	44	1	320	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	196	-0-	-114	-0-	26	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	26	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	51	1	315	3	Y	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	36	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	25	1	169	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

DUNLAP, B.H. WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 232 RRCID -> 121705 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	390	N	126	-0-	-264	-0-	15	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	47	1	309	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	42	1	270	3	Y	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	42	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	51	1	337	3	Y	-0-					-0-
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	44	1	300	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 235 RRCID -> 136791 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	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 #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	71	1	520	3	Y	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	87	1	566	3	Y	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	74	1	475	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	520	-0-	-100	-0-	73	1	447	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	595	-0-	-56	-0-	79	1	516	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	60	1	408	3	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	22	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	13	1	79	3	Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	12	1	85	3	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
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	158	1	824	3	Y	-0-					29
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	178	1	803	3	Y	-0-					29
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	172	1	768	3	Y	-0-					29
12	1023	N	889	-0-	-134	-0-	108	1	781	3	Y	-0-					29
01	992	N	954	-0-	-38	-0-	214	1	716	3	Y	22					51
							24	9									
02	868	N	840	-0-	-28	-0-	193	1	647	3	Y	-0-					51

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
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
02	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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					180
10	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					180
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					180
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					180
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					180
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					180

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 C RRCID -> 014160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5334 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2017 - P/A 11/15/17

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	3100	-0-	-1430	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3722	-0-	-1176	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3157	-0-	-1583	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	2066	-0-	-2832	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
01	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
*02	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 T RRCID -> 014144 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2017 - P/A 11/15/17

SEJITA (HOCKLEY 2ND) //CONT.// 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3540	X	3500	-0-	-40	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3463	-0-	-195	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3128	-0-	-412	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	686	-0-	-2972	-0-	686	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2540	-0-	-1118	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
*02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-

SEJITA (YEGUA, UP.) 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 036077 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A

09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	7					102
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1412	2	10	9	N	9					111
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1057	2	14	9	N	13					124
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	604	2	10	9	N	9					133
01	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	1193	2	17	9	N	15					148
*02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1054	2	1	9	N	1					149

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					8
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					8
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					8
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					8
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					8
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					8

SEJITA, EAST 82205 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 200047 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157

09	451	R	451	-0-	-0-	-0-	57	1	394	2	N	-0-					-0-
10	434	#	413	-0-	-21	-0-	62	1	351	2	N	-0-					-0-
11	450	#	167	-0-	-283	-0-	23	1	144	2	N	-0-					-0-
12	465	#	50	-0-	-415	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
01	465	#	92	-0-	-373	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-
02	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-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

09	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-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
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	11	1	60	2	N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	16	1	97	2	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-					-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	12	1	65	2	N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	2	N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-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
09	180	#	70	-0-	-110	-0-	9	1	61	2	N	-0-					-0-
10	155	#	82	-0-	-73	-0-	12	1	70	2	N	-0-					-0-
11	150	#	143	-0-	-7	-0-	20	1	123	2	N	-0-					-0-
12	155	#	108	-0-	-47	-0-	12	1	96	2	N	-0-					-0-
01	135	R	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	N	-0-					-0-
02	140	#	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	60	-0-	-30	-0-	8	1	52	2	N	-0-					-0-
10	124	#	83	-0-	-41	-0-	12	1	71	2	N	-0-					-0-
11	140	R	140	-0-	-0-	-0-	20	1	120	2	N	-0-					-0-
12	124	#	31	-0-	-93	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	140	#	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	94	-0-	-26	-0-	12	1	82	2	N	-0-					-0-
10	124	#	79	-0-	-45	-0-	12	1	67	2	N	-0-					-0-
11	142	R	142	-0-	-0-	-0-	20	1	122	2	N	-0-					-0-
12	124	#	66	-0-	-58	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
01	119	R	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	2	N	-0-					-0-
02	140	#	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA, EAST (1170) //CONT.// 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 9A RRCID -> 260399 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1094 - 1166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 7A RRCID -> 260631 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1135 - 1142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	8	1	48	2	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	N	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	18	1	101	2	N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	31	1	189	2	N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	156	2	N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	2	N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA, EAST (1220) //CONT.// 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
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
09	180	#	17	-0-	-163	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	45	R	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
01	89	R	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	N	-0-					-0-
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1650	N	1509	-0-	-141	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1510	-0-	-110	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	90	-0-	-270	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	403	N	154	-0-	-249	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	694	-0-	-356	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	888	-0-	-259	-0-	888	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	755	-0-	-475	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	899	N	698	-0-	-201	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10680		2897	-0-	-7783	24877	2897	2			N	-0-					-0-
10	11036		980	-0-	-10056	14821	980	2			N	-0-					-0-
11	10680		-0-	-0-	-10680	4141					N	-0-					-0-
12	4402	#	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
01	4030	#	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
02	2716	#	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, N.E. (5400) 82207 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CHAMPLIN EXPLORATION, INC. 143578
HUNTER, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 103461 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5402 - 5407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	6			-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2017 - P/A 11/21/17

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

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-
02	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

09	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	438	1	1019	2	N	-0-					-0-
10	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	499	1	1029	2	N	-0-					-0-
11	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	387	1	1100	2	N	-0-					-0-
12	1519	X	1426	-0-	-93	-0-	313	1	1113	2	N	-0-					-0-
01	1519	X	1333	-0-	-186	-0-	185	1	1148	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	1335	-0-	-65	-0-	222	1	1112	2	N	1					1
							1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	271	1	1830	3	N	5					54
							6	9									
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	320	1	2109	3	N	4					58
							4	9									
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	295	1	1843	3	N	-0-					58
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	290	1	2026	3	N	4	32	1			30
							4	9									
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	283	1	2028	3	N	2					32
							2	9									
*02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	247	1	2022	3	N	2					34
							2	9									

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) //CONT.// 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	76	1	511	3	N	-0-					4
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	79	1	524	3	N	-0-					4
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	75	1	470	3	N	-0-					4
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	73	1	509	3	N	-0-	2	1			2
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	65	1	465	3	N	-0-					2
*02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	57	1	465	3	N	-0-					2

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

09	210	N	68	-0-	-142	-0-	9	1	58	3	N	1					6
							1	9									
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	24	1	161	3	N	-0-					6
11	180	N	118	-0-	-62	-0-	16	1	102	3	N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			3
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					3
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	7	1	59	3	N	-0-					3

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

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-
02	14B2 EXT		-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

09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	102	1	11	3	N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	42	1	6	3	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	64	1	10	3	N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218000 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094447 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8340	X	7673	-0-	-667	-0-	989	1	6684	3	N	-0-					4
10	8618	X	7896	-0-	-722	-0-	1039	1	6857	3	N	-0-					4
11	7680	X	7472	-0-	-208	-0-	1032	1	6440	3	N	-0-					4
12	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	1007	1	7031	3	N	-0-	2	1			2
01	7936	X	7770	-0-	-166	-0-	951	1	6819	3	N	-0-					2
*02	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	796	1	6514	3	N	-0-					2

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

09	39390	X	38751	-0-	-639	-0-	4994	1	33757	3	N	-0-					4
10	40703	X	40640	-0-	-63	-0-	5348	1	35292	3	N	-0-					4
11	38190	X	37618	-0-	-572	-0-	5194	1	32424	3	N	-0-					4
12	40584	X	40584	-0-	-0-	-0-	5084	1	35500	3	N	-0-	2	1			2
01	40052	X	37884	-0-	-2168	-0-	4637	1	33247	3	N	-0-					2
02	36708	X	36561	-0-	-147	-0-	3980	1	32581	3	N	-0-					2

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	22350	X	19900	-0-	-2450	-0-	2565	1	17335	3	N	-0-					4
10	23095	X	20206	-0-	-2889	-0-	2659	1	17547	3	N	-0-					4
11	21690	X	18233	-0-	-3457	-0-	2518	1	15715	3	N	-0-					4
12	23931	X	23931	-0-	-0-	-0-	2998	1	20933	3	N	-0-	2	1			2
01	23781	X	23781	-0-	-0-	-0-	2911	1	20870	3	N	-0-					2
*02	22913	X	22913	-0-	-0-	-0-	2494	1	20419	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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
09	1200	X	773	-0-	-427	-0-	99	1	667	3	N	6					62
							7	9									
10	1240	X	1076	-0-	-164	-0-	141	1	931	3	N	4					66
							4	9									
11	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	145	1	907	3	N	1					67
							1	9									
12	1054	X	994	-0-	-60	-0-	124	1	864	3	N	5	37	1			35
							6	9									
01	961	X	850	-0-	-111	-0-	104	1	745	3	N	1					36
							1	9									
02	980	X	902	-0-	-78	-0-	98	1	802	3	N	2					38
							2	9									

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 10 RRCID -> 262006 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2316	1	254	3	N	1					4
							1	9									
10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	2834	1	370	3	N	2					6
							2	9									
11	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	1919	1	278	3	N	3					9
							3	9									
12	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2108	1	23	3	N	-0-					9
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	9	7			-0-
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B) 82381 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248270 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11382 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	212	X	212	-0-	-0-	-0-	27	1	184	3	N	1					4
							1	9									
10	155	X	102	-0-	-53	-0-	13	1	89	3	N	-0-					4
11	150	X	30	-0-	-120	-0-	4	1	26	3	N	-0-					4
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	2	1			2
01	217	X	199	-0-	-18	-0-	24	1	175	3	N	-0-					2
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					2

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1) 82381 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 178155 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1) 82381 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZELWOOD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 124751 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	268	1	1812	3	N	2					19
							2	9									
10	1736	X	794	-0-	-942	-0-	104	1	689	3	N	1					20
							1	9									
11	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	179	1	1120	3	N	-0-					20
12	818	X	818	-0-	-0-	-0-	102	1	715	3	N	1	11	1			10
							1	9									
01	2139	X	590	-0-	-1549	-0-	72	1	518	3	N	-0-					10
02	1932	X	1619	-0-	-313	-0-	176	1	1442	3	N	1					11
							1	9									

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9400) 82381 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JPW ENERGY, L.L.C. 427871
CAMPOS, Z. WELL #: 1 RRCID -> 162035 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9468 - 9476

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2018 - P/A 03/05/18

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

09	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	1504	1	10166	3	Y	-0-					4
10	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	1627	1	10737	3	Y	-0-					4
11	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	1672	1	10437	3	Y	-0-					4
12	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	1611	1	11252	3	Y	-0-	2	1			2
01	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	1479	1	10600	3	Y	-0-					2
*02	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	1251	1	10242	3	Y	-0-					2

SEVEN SISTERS, EAST (9500) //CONT.// 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	0	X	-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
09	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	78	1	2610	2	N	-0-					94
10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	72	1	2413	2	N	-0-					94
11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	72	1	2411	2	N	-0-					94
12	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	74	1	2474	2	N	-0-					94
01	2790	X	2036	-0-	-754	-0-	59	1	1977	2	N	-0-					94
02	2520	X	2053	-0-	-467	-0-	60	1	1993	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
09	6750	X	4645	-0-	-2105	-0-	931	1	3713	3	Y	1					110
							1	9									
10	5146	X	4123	-0-	-1023	-0-	823	1	3300	3	Y	-0-					110
11	7080	X	2794	-0-	-4286	-0-	612	1	2180	3	Y	2					112
							2	9									
12	7316	X	5180	-0-	-2136	-0-	989	1	4188	3	Y	3	95	1			20
							3	9									
01	7316	X	2379	-0-	-4937	-0-	460	1	1908	3	Y	10					30
							11	9									
02	4340	X	3192	-0-	-1148	-0-	576	1	2610	3	Y	5					35
							6	9									

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

09	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	1584	1	4433	3	Y	112					173
							123	9									
10	7409	X	7049	-0-	-360	-0-	1519	1	5433	3	Y	88	188	1			73
							97	9									
11	6990	X	6481	-0-	-509	-0-	2805	1	3544	3	Y	120					193
							132	9									
12	7223	X	5703	-0-	-1520	-0-	3079	1	2534	3	Y	82	187	1			88
							90	9									
01	7223	X	5782	-0-	-1441	-0-	2324	1	3348	3	Y	100					188
							110	9									
*02	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	3127	1	4143	3	Y	125	191	1			122
							138	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	1279	1	3579	3	N	-0-					-0-
10	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	1236	1	4422	3	N	-0-					-0-
11	4530	X	3807	-0-	-723	-0-	1682	1	2125	3	N	-0-					-0-
12	4681	X	3795	-0-	-886	-0-	2082	1	1713	3	N	-0-					-0-
01	4681	X	3618	-0-	-1063	-0-	1482	1	2136	3	N	-0-					-0-
*02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	1903	1	2522	3	N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300

09	10950	X	9236	-0-	-1714	-0-	2432	1	6804	3	N	-0-					-0-
10	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	2225	1	7960	3	N	-0-					-0-
11	11310	X	9378	-0-	-1932	-0-	4144	1	5234	3	N	-0-					-0-
12	11687	X	7607	-0-	-4080	-0-	4172	1	3435	3	N	-0-					-0-
01	11687	X	6626	-0-	-5061	-0-	2714	1	3912	3	N	-0-					-0-
02	9212	X	9054	-0-	-158	-0-	3894	1	5160	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

09	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	377	1	1056	3	N	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	307	1	1097	3	N	-0-					-0-
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	634	1	801	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	687	1	565	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	517	1	744	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1250	-0-	-94	-0-	538	1	712	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24660	X	17574	-0-	-7086	-0-	4627	1	12947	3	N	-0-					-0-
10	18011	X	17914	-0-	-97	-0-	3914	1	14000	3	N	-0-					-0-
11	20400	X	17306	-0-	-3094	-0-	7647	1	9659	3	N	-0-					-0-
12	21080	X	16753	-0-	-4327	-0-	9189	1	7564	3	N	-0-					-0-
01	18859	X	18859	-0-	-0-	-0-	7726	1	11133	3	N	-0-					-0-
*02	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	7191	1	9526	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	403	-0-	-77	-0-	106	1	297	3	N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	80	1	288	3	N	-0-					-0-
11	540	N	455	-0-	-85	-0-	201	1	254	3	N	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	214	1	177	3	N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	186	1	269	3	N	-0-					-0-
*02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	572	1	758	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	1555	1	4350	3	N	-0-					-0-
10	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	1506	1	5385	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	5029	-0-	-71	-0-	2222	1	2807	3	N	-0-					-0-
12	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	3295	1	2713	3	N	-0-					-0-
01	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	2515	1	3625	3	N	-0-					-0-
*02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	2389	1	3165	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
09	14970	X	9989	-0-	-4981	-0-	9989	2			N	-0-					17
10	15469	X	12392	-0-	-3077	-0-	12392	2			N	-0-					17
11	14970	X	12539	-0-	-2431	-0-	12539	2			N	-0-					17
12	14539	X	12685	-0-	-1854	-0-	12685	2			N	-0-					17
01	12400	X	10352	-0-	-2048	-0-	10352	2			N	-0-					17
02	11704	X	10403	-0-	-1301	-0-	10403	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
09	30480	X	26226	-0-	-4254	-0-	400	1	25377	3	N	408	375	1			241
							449	9									
10	31124	X	27044	-0-	-4080	-0-	414	1	26178	3	N	411	562	1			90
							452	9									
11	29100	X	8233	-0-	-20867	-0-	110	1	7824	2	N	272	361	1			1
							299	9									
12	27249	X	17964	-0-	-9285	-0-	2606	1	14854	2	N	458	189	1			270
							504	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
02	24472	X	NO RPT	-0-	-24472	-0-					N	NO RPT					270

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B	DENY	-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
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	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
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-
02	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

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-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: 1 RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161

SHELL POINT (6A) 82956 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 4 RRCID -> 118857 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 3414 - 3482

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
GASPER RICE - WATERS WELL #: 1 RRCID -> 277042 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6843 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	#	5025	-0-	-255	-0-	4847	2	178	9	N	162	177	1			108
10	5456	#	5086	-0-	-370	-0-	4898	2	188	9	N	171	187	1			92
11	5040	#	4375	-0-	-665	-0-	4212	2	163	9	N	148	184	1			56
12	5476	R	5476	-0-	-0-	-0-	5267	2	209	9	N	190	188	1			58
01	5208	#	4975	-0-	-233	-0-	4786	2	189	9	N	172	179	1			51
02	4704	#	4418	-0-	-286	-0-	4238	2	180	9	N	164	183	1			32

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

09	4980	X	4361	-0-	-619	-0-	4361	2			N	-0-					150
10	5146	X	4413	-0-	-733	-0-	4329	2	84	9	N	76	178	1			48
11	4980	X	4067	-0-	-913	-0-	4065	2	2	9	N	2					50
12	5146	X	3104	-0-	-2042	-0-	3093	2	11	9	N	10					60
01	4495	X	1520	-0-	-2975	-0-	1289	2	231	9	N	210					270
02	4060	X	1154	-0-	-2906	-0-	1148	2	6	9	N	5					275

WAGNER OIL COMPANY 891175
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131463 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SHIELD (7500) 83230 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 049073 COMPL. DATE 10/26/1970 TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	2	N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	2	N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	2	N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	33	1	544	2	N	-0-					-0-
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	33	1	369	2	N	-0-					-0-

FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	72	1	729	2	N	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	69	1	1136	2	N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	69	1	1044	2	N	-0-					-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	69	1	1117	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	68	1	1119	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	829	-0-	-207	-0-	68	1	761	2	N	-0-					-0-

DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	X	631	-0-	-149	-0-	57	1	574	2	N	-0-					-0-
10	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	67	1	1101	2	N	-0-					-0-
11	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	67	1	1012	2	N	-0-					-0-
12	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	67	1	1083	2	N	-0-					-0-
01	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	68	1	1119	2	N	-0-					-0-
02	1064	X	829	-0-	-235	-0-	68	1	761	2	N	-0-					-0-

FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	40	1	410	2	N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	37	1	608	2	N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	559	2	N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	37	1	598	2	N	-0-					-0-
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	37	1	588	2	N	-0-					-0-
02	560	N	436	-0-	-124	-0-	36	1	400	2	N	-0-					-0-

FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	X	515	-0-	-25	-0-	46	1	469	2	N	-0-					-0-
10	761	X	761	-0-	-0-	-0-	44	1	717	2	N	-0-					-0-
11	703	X	703	-0-	-0-	-0-	44	1	659	2	N	-0-					-0-
12	750	X	750	-0-	-0-	-0-	45	1	705	2	N	-0-					-0-
01	775	X	695	-0-	-80	-0-	40	1	655	2	N	-0-					-0-
02	700	X	485	-0-	-215	-0-	40	1	445	2	N	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (3300 A PUNCH) 83754 548 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER "A" WELL #: 6 RRCID -> 172460 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3317 - 3321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	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-
02	14B	DENY	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3683	R	3683	-0-	-0-	-0-	465	1	3152	2	Y	60	114	1			119
							66	9									
10	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	481	1	3395	2	Y	36	155	1			-0-
							40	9									
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	471	1	3231	2	Y	62					62
							68	9									
12	3007		2339	-0-	-668	-0-	336	1	2000	2	Y	3					65
							3	9									
01	3007		783	-0-	-2224	-0-	162	1	618	2	Y	3					68
							3	9									
*02	2716		1027	-0-	-1689	-0-	204	1	822	2	Y	1					69
							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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2490	N	1003	-0-	-1487	-0-	40	1	963	2	N	-0-	4	1			-0-
10	2573	N	2426	-0-	-147	-0-	99	1	2299	2	N	25	11	1			14
							28	9									
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	81	1	2150	2	N	21	29	1			6
							23	9									
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	95	1	2358	2	N	30	32	1			4
							33	9									
01	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	79	1	2278	2	N	19	14	1			9
							21	9									
*02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	82	1	2272	2	N	36	18	1			27
							40	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

09	5520	#	4618	-0-	-902	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
10	5332	#	4539	-0-	-793	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
11	5160	#	3575	-0-	-1585	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
12	5146	#	4209	-0-	-937	-0-	4209	2			Y	-0-					-0-
01	4929	#	4479	-0-	-450	-0-	4479	2			Y	-0-					-0-
02	4312	#	3917	-0-	-395	-0-	3916	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

SOUTH BAY (FRIO K-6) 84703 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 211536 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11702 - 11827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	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

09	0 #	-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-
02	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

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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTHLAND (GRAVIS) 84756 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 31 RRCID -> 014340 COMPL. DATE 10/13/1950 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300) 84756 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 63 RRCID -> 173399 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	788	1	3784	2	N	4					146
							4	9									
10	6278		4472	-0-	-1806	-0-	796	1	3666	2	N	9					155
							10	9									
11	3323		3323	-0-	-0-	-0-	771	1	2517	2	N	32	165	1			22
							35	9									
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	777	1	3362	2	N	16					38
							18	9									
01	5648		3978	-0-	-1670	-0-	828	1	3117	2	N	30					68
							33	9									
*02	2408		4971	-0-	2563	2563	751	1	4205	2	N	14					82
							15	9									

SOUTHLAND (QUEEN CITY) 84756 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 65 RRCID -> 170168 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 6A RRCID -> 014333 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SOUTHLAND LIFE INS. CO. WELL #: 3 RRCID -> 136493 COMPL. DATE 00/00/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4488 - 4492

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 23 RRCID -> 014331 COMPL. DATE 04/19/1952 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) //CONT.// 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC //CONT.// 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 42 RRCID -> 014332 COMPL. DATE 10/19/1946 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	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
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
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE W (4470) 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160681 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*01	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	196	#	NO RPT	-0-	-196	-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
09	210	#	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	150	#	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*01	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	168	#	NO RPT	-0-	-168	-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
09	480	#	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	1504	R	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
*01	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	504	#	NO RPT	-0-	-504	-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
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-
02	14B2	EXT	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		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
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-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA WELL #: 4 RRCID -> 226378 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
GARCIA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 115061 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7130 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTEMAYOR "B" WELL #: 2 RRCID -> 119558 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7128 - 7137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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
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-
02	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
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
02	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		3274					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		3274					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		3274					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		3274					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		3274					N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND 85771 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 142434 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	-0-	-0-	-1140		-0-					N	-0-					44
10	62	N	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					44

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
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-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4200		1408	-0-	-2792	-0-	82	1	1285	3	Y	37	31	1			24
							41	9									
10	4340		3118	-0-	-1222	-0-	134	1	2951	3	Y	30	37	1			17
							33	9									
11	3750	#	3457	-0-	-293	-0-	119	1	3308	3	Y	27	31	1			13
							30	9									
12	3720		3383	-0-	-337	-0-	145	1	3204	3	Y	31	37	1			7
							34	9									
01	3312	R	3312	-0-	-0-	-0-	145	1	3147	3	Y	18	21	1			4
							20	9									
02	3220	#	3157	-0-	-63	-0-	129	1	2997	3	Y	28	14	1			18
							31	9									

STEDMAN ISLAND (C-2A) 85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386

09	330	N	142	-0-	-188	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	356	-0-	-202	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	381	-0-	-69	-0-	13	1	368	3	Y	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	411	3	Y	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	487	3	Y	-0-					-0-
*02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	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

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	39	X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					4
*01	43	X	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					4
02	T. A.		20	-0-	20	20	1	1	19	3	Y	-0-					4

STEDMAN ISLAND (C-6) 85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE OF TEXAS 53065 WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					7
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	1102	-0-	-1358	-0-	47 322	1 9	733	3	Y	293	294	1			317
10	2542	X	1701	-0-	-841	-0-	52 490	1 9	1159	3	Y	445	465	1			297
11	2460	X	1901	-0-	-559	-0-	49 492	1 9	1360	3	Y	447	474	1			270
12	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	55 441	1 9	1229	3	Y	401	464	1			207
01	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	47 453	1 9	1043	3	Y	412	499	1			120
*02	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	39 411	1 9	900	3	Y	374	327	1			167

STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		150	-0-	150	1117	9 8	1 9	133	3	Y	7	21	1			20
10	1188	X	71	-0-	-1117	-0-	2 17	1 9	52	3	Y	15	21	1			14
11	570	N	136	-0-	-434	-0-	4 17	1 9	115	3	Y	15	16	1			13
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9 15	1 9	200	3	Y	14	21	1			6
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	197	3	Y	4	5	1			5
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	162	-0-	-408	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	42	1	928	3	Y	-0-					-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	39	1	1083	3	Y	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	38	1	852	3	Y	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	41	1	896	3	Y	-0-					-0-
*02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	39	1	897	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	21	1	17345	2	Y	96	113	1			22
							106	9									
*10	19282	X	17659	-0-	-1623	-0-	22	1	17532	2	Y	95	72	1			45
							105	9									
*11	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	1061	1	18013	2	Y	101	114	1			32
							111	9									
*12	20932	X	20932	-0-	-0-	-0-	1879	1	18940	2	Y	103	99	1			36
							113	9									
*01	19846	X	19846	-0-	-0-	-0-	1974	1	17752	2	Y	109	94	1			51
							120	9									
02	18004	X	17544	-0-	-460	-0-	1350	1	16064	2	Y	118	94	1			50
							130	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16290	X	14171	-0-	-2119	-0-	460	1	13359	2	Y	320	284	1			73
							352	9									
*10	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	364	1	13568	2	Y	316	240	1			149
							348	9									
*11	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	839	1	14254	2	Y	336	380	1			105
							370	9									
*12	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	1426	1	14378	2	Y	329	318	1			116
							362	9									
*01	14105	X	13383	-0-	-722	-0-	1306	1	11747	2	Y	300	275	1			141
							330	9									
02	12740	X	11611	-0-	-1129	-0-	873	1	10382	2	Y	324	259	1			136
							356	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	95280	X	73237	-0-	-22043	-0-	88	1	72357	2	Y	720	849	1			164
							792	9									
10	95852	X	79007	-0-	-16845	-0-	96	1	78073	2	Y	762	567	1			359
							838	9									
11	92760	X	78141	-0-	-14619	-0-	99	1	77231	2	Y	737	866	1			230
							811	9									
*12	95852	X	84782	-0-	-11070	-0-	109	1	83848	2	Y	750	716	1			264
							825	9									
*01	79267	X	77341	-0-	-1926	-0-	107	1	76402	2	Y	756	665	1			355
							832	9									
02	73332	X	70133	-0-	-3199	-0-	100	1	69105	2	Y	844	665	1			359
							928	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
09	131340	X	117773	-0-	-13567	-0-	116942	2	831	9	Y	755	598	1			315
10	113942	X	113942	-0-	-0-	-0-	113253	2	689	9	Y	626	718	1			223
11	124500	X	89896	-0-	-34604	-0-	89382	2	514	9	Y	467	448	1			242
12	128650	X	73441	-0-	-55209	-0-	808	1	72186	2	Y	406	538	1			110
							447	9									
01	124899	X	110966	-0-	-13933	-0-	1911	1	108459	2	Y	542	438	1			214
							596	9									
02	109928	X	102390	-0-	-7538	-0-	1747	1	100113	2	Y	482	496	1			200
							530	9									

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 280852 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10903 - 11058

09	14994	X	5407	-0-	-9587	-0-	5217	2	190	9	Y	173	138	1			69
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4530	2	156	9	Y	142	163	1			48
11	10080	X	3309	-0-	-6771	-0-	3193	2	116	9	Y	105	101	1			52
12	10416	X	7442	-0-	-2974	-0-	81	1	7260	2	Y	92	122	1			22
							101	9									
01	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	226	1	12829	2	Y	121	98	1			45
							133	9									
*02	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	131	1	7500	2	Y	109	112	1			42
							120	9									

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 18 RRCID -> 282022 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12652 - 12736

09	77588	X	77588	-0-	-0-	-0-	77588	2			Y	-0-					-0-
10	95272	X	95272	-0-	-0-	-0-	94927	2	345	9	Y	314	241	1			73
11	83485	X	83485	-0-	-0-	-0-	83229	2	256	9	Y	233	200	1			106
12	80166	X	78926	-0-	-1240	-0-	871	1	77833	2	Y	202	258	1			50
							222	9									
01	95263	X	73847	-0-	-21416	-0-	1273	1	72276	2	Y	271	218	1			103
							298	9									
02	86044	X	70354	-0-	-15690	-0-	1202	1	68887	2	Y	241	247	1			97
							265	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420

09	13170 #	11334	-0-	-1836	-0-	1422	1	9901	2	Y	10	12	1			2
						11	9									
*10	11997	10210	-0-	-1787	-0-	1416	1	8784	2	Y	9	7	1			4
						10	9									
*11	11490 #	10762	-0-	-728	-0-	1402	1	9350	2	Y	9	10	1			3
						10	9									
*12	11873 #	11321	-0-	-552	-0-	1165	1	10147	2	Y	8	8	1			3
						9	9									
*01	11873 #	9948	-0-	-1925	-0-	996	1	8942	2	Y	9	8	1			4
						10	9									
02	10584 #	9460	-0-	-1124	-0-	728	1	8644	2	Y	80	40	1			42
						88	9									

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 21 RRCID -> 085392 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 5669

09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

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-
02 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

09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH - MULA PASTURE WELL #: 46 RRCID -> 129537 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5610 - 5634

09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH WELL #: 1AA RRCID -> 235497 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8530 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	126	1	1714	2	Y	22					54
							24	9									
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	145	1	1121	2	Y	5					59
							6	9									
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	138	1	1113	2	Y	32					91
							35	9									
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	172	1	1075	2	Y	6					97
							7	9									
*01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	203	1	1451	2	Y	36					133
							40	9									
*02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	122	1	1013	2	Y	18	149	1			2
							20	9									

SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	140	1	1902	2	Y	7					52
							8	9									
10	1600	N	2212	-0-	612	612	254	1	1956	2	Y	2					54
							2	9									
11	2770	N	2158	-0-	-612	-0-	237	1	1909	2	Y	11					65
							12	9									
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	285	1	1776	2	Y	2					67
							2	9									
01	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	267	1	1909	2	Y	12					79
							13	9									
*02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	207	1	1719	2	Y	6	50	1			35
							7	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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 #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	1986	-0-	-1254	-0-	431	1	1555	2	Y	-0-					-0-
10	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	416	1	1737	2	Y	-0-					-0-
11	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	420	1	1836	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	1733	-0-	-1708	-0-	240	1	1493	2	Y	-0-					-0-
01	2139	X	1362	-0-	-777	-0-	236	1	1126	2	Y	-0-					-0-
*02	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	509	1	1938	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
09	3030	X	2590	-0-	-440	-0-	176	1	2399	2	Y	14					31
							15	9									
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	340	1	2624	2	Y	8	17	1			22
							9	9									
11	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	623	1	5016	2	Y	17	17	1			22
							19	9									
12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	567	1	3538	2	Y	12	17	1			17
							13	9									
*01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	522	1	3739	2	Y	12					29
							13	9									
*02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	382	1	3165	2	Y	14					43
							15	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
09	3180	X	2924	-0-	-256	-0-	631	1	2274	2	Y	17	19	1			11
							19	9									
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	625	1	2610	2	Y	15	19	1			7
							17	9									
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	589	1	2572	2	Y	22					29
							24	9									
12	3286	X	3275	-0-	-11	-0-	450	1	2803	2	Y	20	39	1			10
							22	9									
01	3286	X	3247	-0-	-39	-0-	557	1	2661	2	Y	26	36	1			-0-
							29	9									
02	2940	X	2894	-0-	-46	-0-	598	1	2276	2	Y	18	18	1			-0-
							20	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
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	52	1	189	2	Y	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	34	1	144	2	Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	44	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	44	1	273	2	Y	-0-					-0-
*01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	66	1	316	2	Y	-0-					-0-
*02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	67	1	253	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	31	1	238	2	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	215	2	Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	25	1	176	2	Y	-0-					-0-
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	1230	1	8045	2	Y	-0-					15
10	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	925	1	8165	2	Y	-0-					15
11	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	1149	1	8002	2	Y	-0-	10	1			5
12	8401	X	8134	-0-	-267	-0-	903	1	7231	2	Y	-0-					5
*01	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	938	1	8372	2	Y	-0-					5
*02	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	1176	1	7056	2	Y	-0-					5

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	78	1	507	2	Y	-0-					3
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	60	1	526	2	Y	-0-					3
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	66	1	458	2	Y	-0-					3
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	36	1	287	2	Y	-0-					3
01	589	N	285	-0-	-304	-0-	29	1	256	2	Y	-0-					3
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	2	Y	-0-					3

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4359	-0-	-621	-0-	578	1	3781	2	Y	-0-					-0-
10	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	530	1	4680	2	Y	-0-					-0-
11	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	663	1	4622	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	5422	-0-	-96	-0-	602	1	4820	2	Y	-0-					-0-
*01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	553	1	4938	2	Y	2					2
							2	9									
*02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	702	1	4213	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	962	1	10602	2	Y	-0-					25
10	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	951	1	11179	2	Y	-0-					25
11	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	657	1	10979	2	Y	-0-					25
12	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	1122	1	11413	2	Y	-0-					25
*01	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	1231	1	10770	2	Y	-0-					25
*02	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	818	1	9932	2	Y	-0-					25

SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	6788	-0-	-502	-0-	463	1	6295	2	Y	27					27
							30	9									
10	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	854	1	6590	2	Y	15	32	1			10
							17	9									
11	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	771	1	6209	2	Y	31	32	1			9
							34	9									
12	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	1303	1	8129	2	Y	23	32	1			-0-
							25	9									
01	7471	X	7110	-0-	-361	-0-	868	1	6216	2	Y	24					24
							26	9									
02	6748	X	6383	-0-	-365	-0-	684	1	5670	2	Y	26					50
							29	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	150	1	981	2	Y	-0-					6
10	1600	N	3158	-0-	1558	1558	321	1	2836	2	Y	1					7
							1	9									
11	3000	N	2166	-0-	-834	724	272	1	1894	2	Y	-0-					7
12	2983	N	2259	-0-	-724	-0-	251	1	2008	2	Y	-0-					7
*01	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	223	1	1992	2	Y	-0-					7
*02	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	320	1	1921	2	Y	-0-					7

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
09	4320	X	203	-0-	-4117	-0-	27	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	207	X	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2666	X	335	-0-	-2331	-0-	37	1	298	2	Y	-0-					-0-
01	1984	X	171	-0-	-1813	-0-	17	1	154	2	Y	-0-					-0-
*02	198	X	198	-0-	-0-	-0-	28	1	170	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
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	111	1	728	2	Y	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	90	1	792	2	Y	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	153	1	1069	2	Y	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	118	1	946	2	Y	-0-					-0-
*01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	92	1	821	2	Y	-0-					-0-
*02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	112	1	672	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
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	76	1	1034	2	Y	-0-					6
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	156	1	1204	2	Y	-0-					6
11	3000	N	5632	-0-	2632	2632	622	1	5010	2	Y	-0-					6
12	3100	N	4828	-0-	1728	4360	667	1	4161	2	Y	-0-					6
*01	3100	N	3713	-0-	613	4973	455	1	3258	2	Y	-0-					6
*02	2800	N	3586	-0-	786	5759	386	1	3200	2	Y	-0-					6

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	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
09	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	687	1	7567	2	Y	2					4
							2	9									
10	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	699	1	8219	2	Y	2					6
							2	9									
11	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	509	1	8504	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
12	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	806	1	8202	2	Y	-0-					3
*01	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	936	1	8187	2	Y	4					7
							4	9									
*02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	600	1	7286	2	Y	2	7	1			2
							2	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	964	1	6303	2	Y	-0-					41
10	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	972	1	8581	2	Y	-0-					41
11	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	1051	1	7318	2	Y	-0-					41
12	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	868	1	6947	2	Y	-0-					41
*01	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	878	1	7833	2	Y	-0-					41
*02	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	1092	1	6553	2	Y	-0-					41

SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

09	10260	X	9792	-0-	-468	-0-	668	1	9081	2	Y	39					67
							43	9									
10	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	1142	1	8813	2	Y	21	45	1			43
							23	9									
11	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	983	1	7914	2	Y	44	45	1			42
							48	9									
12	10726	X	8779	-0-	-1947	-0-	1208	1	7536	2	Y	32	45	1			29
							35	9									
01	10106	X	9894	-0-	-212	-0-	1208	1	8649	2	Y	34					63
							37	9									
02	9128	X	8733	-0-	-395	-0-	936	1	7757	2	Y	36					99
							40	9									

BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895

09	4560	X	3389	-0-	-1171	-0-	281	1	3099	2	Y	8					37
							9	9									
10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	318	1	3739	2	Y	10					47
							11	9									
11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	239	1	3999	2	Y	8	23	1			32
							9	9									
12	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	448	1	4559	2	Y	3					35
							3	9									
01	4278	X	3795	-0-	-483	-0-	388	1	3393	2	Y	13					48
							14	9									
*02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	294	1	3570	2	Y	8	25	1			31
							9	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874

09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	66	1	431	2	Y	-0-					-0-
10	476	X	476	-0-	-0-	-0-	48	1	428	2	Y	-0-					-0-
11	594	X	594	-0-	-0-	-0-	75	1	519	2	Y	-0-					-0-
12	697	X	697	-0-	-0-	-0-	77	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	527	X	488	-0-	-39	-0-	49	1	439	2	Y	-0-					-0-
*02	489	X	489	-0-	-0-	-0-	70	1	419	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099

09	6780	X	6262	-0-	-518	-0-	831	1	5431	2	Y	-0-					-0-
10	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	727	1	6421	2	Y	-0-					-0-
11	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	727	1	5062	2	Y	-0-					-0-
12	7161	X	6133	-0-	-1028	-0-	681	1	5452	2	Y	-0-					-0-
01	7161	X	6648	-0-	-513	-0-	668	1	5966	2	Y	13					13
							14	9									
02	6468	X	5838	-0-	-630	-0-	831	1	4990	2	Y	15	27	1			1
							17	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	650	1	4249	2	Y	-0-					5
10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	504	1	4453	2	Y	-0-					5
11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	579	1	4035	2	Y	-0-					5
12	5022	X	4853	-0-	-169	-0-	539	1	4314	2	Y	-0-					5
01	5053	X	4612	-0-	-441	-0-	465	1	4147	2	Y	-0-					5
02	4564	X	4271	-0-	-293	-0-	610	1	3661	2	Y	-0-					5

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
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	177	1	1158	2	Y	-0-					-0-
10	1600	N	2467	-0-	867	867	251	1	2216	2	Y	-0-					-0-
11	2889	N	2022	-0-	-867	-0-	254	1	1768	2	Y	-0-					-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	224	1	1797	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	1876	-0-	-449	-0-	189	1	1687	2	Y	-0-					-0-
*02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	247	1	1482	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
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	184	1	1205	2	Y	-0-					27
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	140	1	1234	2	Y	-0-					27
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	130	1	907	2	Y	-0-					27
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	96	1	771	2	Y	-0-					27
01	1364	N	1041	-0-	-323	-0-	105	1	936	2	Y	-0-					27
*02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	127	1	764	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
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	26	22	1			4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	22	1			7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	23	1			4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	23	1			4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24	1			4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	24	1			1

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	386	1	2522	2	Y	-0-					-0-
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	304	1	2684	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	350	1	2440	2	Y	-0-					-0-
12	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	297	1	2377	2	Y	-0-					-0-
*01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	293	1	2611	2	Y	-0-					-0-
*02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	390	1	2338	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
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	45	1	297	2	N	-0-					3
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	348	2	N	-0-					3
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	61	1	424	2	N	-0-					3
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	38	1	301	2	N	-0-					3
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	36	1	321	2	N	-0-					3
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	49	1	293	2	N	-0-					3

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950

09	6120	X	5560	-0-	-560	-0-	188 2	1 9	5370	2	Y	2	2	1			26
10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	145 2	1 9	2698	2	Y	2	2	1			26
11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	187 2	1 9	2900	2	Y	2	2	1			26
12	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	265 2	1 9	3869	2	Y	2	2	1			26
*01	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	501 2	1 9	5371	2	Y	2	2	1			26
*02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	200 2	1 9	2504	2	Y	2	2	1			26

BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

09	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	354 15	1 9	10102	2	Y	14	7	1			24
10	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	502 11	1 9	9360	2	Y	10	14	1			20
11	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	508 10	1 9	7889	2	Y	9	7	1			22
12	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	685 7	1 9	10001	2	Y	6	7	1			21
01	10819	X	9253	-0-	-1566	-0-	789 7	1 9	8457	2	Y	6	7	1			20
02	9772	X	6984	-0-	-2788	-0-	517 6	1 9	6461	2	Y	5	7	1			18

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594

09	15930	X	15697	-0-	-233	-0-	1072 44	1 9	14581	2	Y	40					84
10	DLQ G-10		16074	-0-	16074	16074	1841 25	1 9	14208	2	Y	23	47	1			60
11	31437	X	15363	-0-	-16074	-0-	1692 50	1 9	13621	2	Y	45	47	1			58
12	16306	X	15558	-0-	-748	-0-	2144 37	1 9	13377	2	Y	34	47	1			45
01	16213	X	15664	-0-	-549	-0-	1915 39	1 9	13710	2	Y	35					80
02	14644	X	13974	-0-	-670	-0-	1500 42	1 9	12432	2	Y	38					118

SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	0	N	-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
09	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	578	1	3781	2	Y	33					87
							36	9									
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	412	1	3638	2	Y	42					129
							46	9									
11	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	476	1	3316	2	Y	85	187	1			27
							94	9									
12	4154	X	3936	-0-	-218	-0-	429	1	3431	2	Y	69					96
							76	9									
01	4154	X	3798	-0-	-356	-0-	378	1	3374	2	Y	42					138
							46	9									
02	3752	X	3480	-0-	-272	-0-	489	1	2933	2	Y	53	136	1			55
							58	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
09	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	183	1	5218	2	Y	65	56	1			9
							72	9									
10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	255	1	4760	2	Y	64	56	1			17
							70	9									
11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	255	1	3967	2	Y	49	57	1			9
							54	9									
12	6231	X	3921	-0-	-2310	-0-	247	1	3611	2	Y	57	57	1			9
							63	9									
01	5890	X	1805	-0-	-4085	-0-	149	1	1591	2	Y	59	60	1			8
							65	9									
02	5096	X	2803	-0-	-2293	-0-	203	1	2539	2	Y	55	60	1			3
							61	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
09	3000	N	17021	-0-	14021	88065	563	1	16098	2	Y	327	165	1			266
							360	9									
10	102823	X	14758	-0-	-88065	-0-	737	1	13740	2	Y	255	343	1			178
							281	9									
11	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	713	1	11082	2	Y	226	173	1			231
							249	9									
12	32147	X	8529	-0-	-23618	-0-	536	1	7826	2	Y	152	179	1			204
							167	9									
01	22103	X	8466	-0-	-13637	-0-	707	1	7576	2	Y	166	183	1			187
							183	9									
02	15876	X	6593	-0-	-9283	-0-	480	1	5996	2	Y	106	170	1			123
							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
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	388	1	2538	2	Y	-0-					27
10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	416	1	3674	2	Y	-0-					27
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	410	1	2858	2	Y	-0-	10	1			17
12	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	468	1	3750	2	Y	-0-					17
*01	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	452	1	4033	2	Y	-0-					17
*02	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	676	1	4059	2	Y	-0-					17

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	3120	X	2843	-0-	-277	-0-	377	1	2465	2	Y	1					64
							1	9									
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	314	1	2769	2	Y	44					108
							48	9									
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	362	1	2518	2	Y	46	154	1			-0-
							51	9									
12	3162	X	2768	-0-	-394	-0-	303	1	2429	2	Y	33					33
							36	9									
01	3162	X	3088	-0-	-74	-0-	309	1	2755	2	Y	22					55
							24	9									
02	2828	X	2746	-0-	-82	-0-	385	1	2311	2	Y	45					100
							50	9									

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
09	4350	X	3733	-0-	-617	-0-	125	1	3566	2	Y	38	33	1			20
							42	9									
10	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	220	1	4096	2	Y	37	32	1			25
							41	9									
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	176	1	2742	2	Y	29	33	1			21
							32	9									
12	4619	X	4483	-0-	-136	-0-	285	1	4163	2	Y	32	33	1			20
							35	9									
01	4371	X	3630	-0-	-741	-0-	307	1	3284	2	Y	35	35	1			20
							39	9									
*02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	297	1	3707	2	Y	32	35	1			17
							35	9									

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 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
09	3000	N	4403	-0-	1403	1403	298	1	4060	2	Y	41					41
							45	9									
10	1600	N	4311	-0-	2711	4114	492	1	3794	2	Y	23	48	1			16
							25	9									
11	3000	N	2787	-0-	-213	3901	302	1	2434	2	Y	46	48	1			14
							51	9									
12	3100	N	2152	-0-	-948	2953	292	1	1820	2	Y	36	49	1			1
							40	9									
*01	6044	X	3091	-0-	-2953	-0-	374	1	2677	2	Y	36					37
							40	9									
02	2240	X	2172	-0-	-68	-0-	229	1	1900	2	Y	39					76
							43	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	336	1	2197	2	Y	-0-					-0-
10	1600	N	2497	-0-	897	897	254	1	2243	2	Y	-0-					-0-
11	2274	N	1377	-0-	-897	-0-	173	1	1204	2	Y	-0-					-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	188	1	1505	2	Y	-0-					-0-
*01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	114	1	1022	2	Y	-0-					-0-
*02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	165	1	988	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 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
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	172	1	1839	2	Y	-0-					-0-
10	1600	N	1867	-0-	267	267	130	1	1737	2	Y	-0-					-0-
11	2125	N	1858	-0-	-267	-0-	145	1	1713	2	Y	-0-					-0-
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	154	1	1751	2	Y	-0-					-0-
*01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	243	1	1644	2	Y	-0-					-0-
*02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	230	1	1407	2	Y	-0-					-0-

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
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	123	1	1316	2	Y	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	99	1	1314	2	Y	-0-					-0-
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	114	1	1339	2	Y	-0-					-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	114	1	1290	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	169	1	1147	2	Y	-0-					-0-
*02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	158	1	970	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	147	1	4208	2	Y	-0-					21
10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	215	1	4018	2	Y	-0-					21
11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	234	1	3641	2	Y	-0-					21
12	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	363	1	5297	2	Y	-0-					21
*01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	378	1	4050	2	Y	-0-					21
02	2520	X	2502	-0-	-18	-0-	185	1	2317	2	Y	-0-					21

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19920	X	18797	-0-	-1123	-0-	626 273	1 9	17898	2	Y	248	214	1			65
10	19422	X	19422	-0-	-0-	-0-	975 267	1 9	18180	2	Y	243	213	1			95
11	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	957 206	1 9	14870	2	Y	187	216	1			66
12	19592	X	8762	-0-	-10830	-0-	546 241	1 9	7975	2	Y	219	219	1			66
01	19592	X	9606	-0-	-9986	-0-	799 249	1 9	8558	2	Y	226	229	1			63
02	17556	X	7858	-0-	-9698	-0-	565 229	1 9	7064	2	Y	208	229	1			42

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	5413	-0-	-287	-0-	178	1	5073	2	Y	147	127	1			37
							162	9									
10	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	293	1	5468	2	Y	144	126	1			55
							158	9									
11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	263	1	4092	2	Y	111	128	1			38
							122	9									
12	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	401	1	5861	2	Y	129	130	1			37
							142	9									
01	6355	X	5972	-0-	-383	-0-	497	1	5326	2	Y	135	136	1			36
							149	9									
02	5348	X	5031	-0-	-317	-0-	363	1	4533	2	Y	123	136	1			23
							135	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	100	1	2863	2	Y	23	20	1			31
							25	9									
10	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	132	1	2467	2	Y	23	20	1			34
							25	9									
11	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	137	1	2125	2	Y	17	20	1			31
							19	9									
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	182	1	2662	2	Y	21	21	1			31
							23	9									
01	3100	X	2223	-0-	-877	-0-	188	1	2011	2	Y	22	22	1			31
							24	9									
02	2800	X	2297	-0-	-503	-0-	169	1	2107	2	Y	19	22	1			28
							21	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
09	5010	X	4456	-0-	-554	-0-	370	1	4075	2	Y	10					20
							11	9									
10	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	488	1	5745	2	Y	14					34
							15	9									
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	194	1	3247	2	Y	13	33	1			14
							14	9									
12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	276	1	2803	2	Y	3					17
							3	9									
01	5270	X	2651	-0-	-2619	-0-	270	1	2360	2	Y	19					36
							21	9									
02	4760	X	2130	-0-	-2630	-0-	161	1	1956	2	Y	12	35	1			13
							13	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
09	6616	X	3755	-0-	-2861	-0-	322	1	3433	2	Y	-0-					100
10	4495	X	4261	-0-	-234	-0-	297	1	3964	2	Y	-0-					100
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	287	1	3391	2	Y	-0-					100
12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	300	1	3406	2	Y	-0-					100
*01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	422	1	2860	2	Y	5					105
							6	9									
*02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	572	1	3508	2	Y	132	195	1			42
							145	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3745	-0-	-215	-0-	127	1	3618	2	Y	-0-					-0-
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	176	1	3292	2	Y	-0-					-0-
11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	232	1	3600	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3003	-0-	-1027	-0-	192	1	2811	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3423	-0-	-452	-0-	292	1	3131	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3039	-0-	-461	-0-	225	1	2814	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	9060	X	5698	-0-	-3362	-0-	190	1	5421	2	Y	79	68	1			36
							87	9									
10	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	295	1	5502	2	Y	77	68	1			45
							85	9									
11	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	313	1	4859	2	Y	60	69	1			36
							66	9									
12	6169	X	5320	-0-	-849	-0-	336	1	4907	2	Y	70	70	1			36
							77	9									
01	6045	X	5318	-0-	-727	-0-	447	1	4792	2	Y	72	73	1			35
							79	9									
02	5320	X	4778	-0-	-542	-0-	349	1	4355	2	Y	67	74	1			28
							74	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	28	1	802	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	443	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	551	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	56	1	596	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	361	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	461	1	3016	2	Y	-0-					25
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	347	1	3065	2	Y	-0-					25
11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	329	1	2291	2	Y	-0-	14	1			11
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	314	1	2515	2	Y	-0-					11
*01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	312	1	2788	2	Y	-0-					11
*02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	436	1	2616	2	Y	-0-					11

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	56	1	1605	2	Y	19	10	1			18
							21	9									
10	1600	N	1892	-0-	292	292	96	1	1778	2	Y	16	21	1			13
							18	9									
11	1821	N	1529	-0-	-292	-0-	92	1	1423	2	Y	13	10	1			16
							14	9									
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	96	1	1408	2	Y	10	11	1			15
							11	9									
01	1891	N	1515	-0-	-376	-0-	128	1	1376	2	Y	10	11	1			14
							11	9									
*02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	106	1	1328	2	Y	6	10	1			10
							7	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	9334	-0-	-746	-0-	774	1	8528	2	Y	29					55
							32	9									
10	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	779	1	9163	2	Y	40					95
							44	9									
11	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	542	1	9061	2	Y	37	94	1			38
							41	9									
12	10354	X	9902	-0-	-452	-0-	885	1	9006	2	Y	10					48
							11	9									
01	10168	X	9519	-0-	-649	-0-	970	1	8490	2	Y	54					102
							59	9									
*02	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	684	1	8311	2	Y	34	101	1			35
							37	9									

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	104	1	1149	2	Y	-0-					1
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	112	1	1320	2	Y	-0-					1
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	67	1	1127	2	Y	-0-					1
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	112	1	1142	2	Y	-0-					1
01	1426	N	1158	-0-	-268	-0-	119	1	1039	2	Y	-0-					1
*02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	86	1	1043	2	Y	-0-					1

BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 10040

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642

09	4230	X	3620	-0-	-610	-0-	122	1	3498	2	Y	-0-					40
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	204	1	3812	2	Y	-0-					40
11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	253	1	3938	2	Y	-0-					40
12	4991	X	3871	-0-	-1120	-0-	248	1	3623	2	Y	-0-					40
01	4805	X	4009	-0-	-796	-0-	342	1	3667	2	Y	-0-					40
*02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	326	1	4072	2	Y	-0-					40

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

09	4980	X	4231	-0-	-749	-0-	352	1	3875	2	Y	4					7
							4	9									
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	354	1	4161	2	Y	5					12
							6	9									
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	213	1	3560	2	Y	5	13	1			4
							6	9									
12	4774	X	4062	-0-	-712	-0-	363	1	3697	2	Y	2					6
							2	9									
01	4774	X	3692	-0-	-1082	-0-	378	1	3306	2	Y	7					13
							8	9									
02	4088	X	3267	-0-	-821	-0-	248	1	3013	2	Y	5	14	1			4
							6	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	6150	X	4851	-0-	-1299	-0-	643	1	4208	2	Y	-0-					-0-
10	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	527	1	4657	2	Y	-0-					-0-
11	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	718	1	5002	2	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5777	-0-	-20	-0-	641	1	5136	2	Y	-0-					-0-
*01	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	613	1	5474	2	Y	4					4
							4	9									
02	4676	X	4646	-0-	-30	-0-	663	1	3979	2	Y	4	8	1			-0-
							4	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
09	31650	X	22898	-0-	-8752	-0-	2038	1	20857	2	Y	3					83
							3	9									
10	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	2323	1	19122	2	Y	93	176	1			-0-
							102	9									
11	19515	X	19515	-0-	-0-	-0-	1815	1	17700	2	Y	-0-					-0-
12	27652	X	16239	-0-	-11413	-0-	1616	1	14623	2	Y	-0-					-0-
01	26350	X	18092	-0-	-8258	-0-	1665	1	16427	2	Y	-0-					-0-
02	21364	X	19930	-0-	-1434	-0-	2590	1	17340	2	Y	-0-					-0-

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
09	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	430	1	4736	2	Y	-0-					-0-
10	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	463	1	5444	2	Y	-0-					-0-
11	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	307	1	5121	2	Y	-0-					-0-
12	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	500	1	5087	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	4147	-0-	-193	-0-	425	1	3722	2	Y	-0-					-0-
*02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	411	1	4996	2	Y	-0-					-0-

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	309	1	3410	2	Y	2					3
							2	9									
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	231	1	2714	2	Y	4					7
							4	9									
11	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	149	1	2496	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	448	1	4554	2	Y	1					3
							1	9									
*01	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	526	1	4601	2	Y	4					7
							4	9									
*02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	275	1	3345	2	Y	3	8	1			2
							3	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4	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.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					1

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	723	1	7963	2	Y	-0-					-0-
10	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	725	1	8535	2	Y	-0-					-0-
11	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	477	1	7969	2	Y	-0-					-0-
12	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	782	1	7958	2	Y	-0-					-0-
*01	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	921	1	8061	2	Y	-0-					-0-
02	6440	X	5907	-0-	-533	-0-	449	1	5458	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	60	1	1715	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
10	1600	N	1790	-0-	190	190	91	1	1689	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
11	1571	N	1381	-0-	-190	-0-	83	1	1290	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	81	1	1180	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
01	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	101	1	1085	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
*02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	76	1	950	2	Y	7	8	1			2
							8	9									

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

09	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	402	1	4435	2	Y	-0-					-0-
10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	290	1	3414	2	Y	-0-					-0-
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	175	1	2917	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3070	-0-	-1115	-0-	275	1	2795	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	2550	-0-	-1635	-0-	262	1	2288	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	2359	-0-	-1421	-0-	179	1	2180	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

09	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	87	1	2497	2	Y	4	3	1			39
							4	9									
10	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	137	1	2562	2	Y	3	3	1			39
							3	9									
11	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	156	1	2430	2	Y	3	3	1			39
							3	9									
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	189	1	2768	2	Y	3	3	1			39
							3	9									
*01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	237	1	2541	2	Y	3	3	1			39
							3	9									
*02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	178	1	2223	2	Y	3	3	1			39
							3	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 281261 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930

09	6390	X	5647	-0-	-743	-0-	322	1	5258	2	Y	61	125	1			90
							67	9									
10	6417	X	6046	-0-	-371	-0-	335	1	5668	2	Y	39	45	1			84
							43	9									
11	6210	X	5977	-0-	-233	-0-	319	1	5589	2	Y	63					147
							69	9									
12	6417	X	5278	-0-	-1139	-0-	313	1	4912	2	Y	48	111	1			84
							53	9									
01	6045	X	5201	-0-	-844	-0-	321	1	4819	2	Y	55					139
							61	9									
02	5572	X	3601	-0-	-1971	-0-	224	1	3329	2	Y	44	109	1			74
							48	9									

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 9102

09	10350	X	122	-0-	-10228	-0-	10	1	112	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	325	-0-	-10370	-0-	23	1	302	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	100	-0-	-10250	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	219	-0-	-10476	-0-	18	1	201	2	N	-0-					-0-
01	310	X	150	-0-	-160	-0-	13	1	137	2	N	-0-					-0-
02	280	X	136	-0-	-144	-0-	11	1	125	2	N	-0-					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	45 61	1 9	241	3	Y	55	65	1			72
10	465	N	401	-0-	-64	-0-	47 66	1 9	288	3	Y	60	66	1			66
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	47 67	1 9	309	3	Y	61	70	1			57
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	57 99	1 9	277	3	Y	90	49	1			98
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	196	1	377	3	Y	-0-	98	7			-0-
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	155	1	238	3	Y	-0-					-0-

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	925	1	925	3	N	-0-					-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	795	1	795	3	N	-0-					-0-
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	736	1	736	3	N	-0-					-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	745	1	745	3	N	-0-					-0-
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	753	1	753	3	N	-0-					-0-
*02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	692	1	692	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 17DF RRCID -> 013436 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4110 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 3 RRCID -> 013442 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	936	-0-	-144	-0-	116	1	820	2	N	-0-					-0-
10	930	N	825	-0-	-105	-0-	119	1	706	2	N	-0-					-0-
11	780	N	683	-0-	-97	-0-	109	1	574	2	N	-0-					-0-
12	961	N	654	-0-	-307	-0-	114	1	540	2	N	-0-					-0-
01	837	N	623	-0-	-214	-0-	109	1	514	2	N	-0-					-0-
*02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	74	1	648	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	3180	X	2719	-0-	-461	-0-	338	1	2381	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2895	-0-	-391	-0-	417	1	2478	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2615	-0-	-595	-0-	416	1	2199	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	2632	-0-	-685	-0-	458	1	2174	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2609	-0-	-646	-0-	457	1	2152	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2467	-0-	-137	-0-	253	1	2214	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 29 RRCID -> 047437 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4255 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 28 RRCID -> 054804 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4493 - 5306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	3330	X	2401	-0-	-929	-0-	259	1	2135	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
10	3441	X	3066	-0-	-375	-0-	268	1	2794	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
11	3000	X	1577	-0-	-1423	-0-	213	1	1363	2	Y	1					5
							1	9									
12	3100	X	1233	-0-	-1867	-0-	141	1	1090	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	326	1	3425	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
02	2772	X	2383	-0-	-389	-0-	228	1	2149	2	Y	5	6	1			5
							6	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	92	1	652	2	Y	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	96	1	570	2	Y	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	96	1	507	2	Y	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	106	1	504	2	Y	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	107	1	505	2	Y	-0-					-0-
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	66	1	576	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	105	1	625	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		725	-0-	725	725	115	1	610	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		608	-0-	608	1333	106	1	502	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		641	-0-	641	1974	112	1	529	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		810	-0-	810	2784	83	1	727	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	4297	-0-	4297	4297	491	1	3799	2	Y	6					6
							7	9									
01	14B2	EXT	3673	-0-	3673	7970	319	1	3346	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
02	14B2	EXT	4747	-0-	4747	12717	454	1	4284	2	Y	8	5	1			9
							9	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
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	174	1	1226	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	956	-0-	-191	-0-	138	1	818	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	845	-0-	-115	-0-	134	1	711	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	862	-0-	-130	-0-	150	1	712	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	893	-0-	-68	-0-	156	1	737	2	Y	-0-					-0-
*02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	96	1	836	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
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-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1020	N	574	-0-	-446	-0-	71	1	503	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	500	-0-	-399	-0-	72	1	428	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	420	-0-	-210	-0-	67	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	499	-0-	-90	-0-	87	1	412	2	Y	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	88	1	416	2	Y	-0-					-0-
*02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	233	1	2043	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

09	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	144	1	1185	2	Y	-0-					-0-
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	162	1	1686	2	Y	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	201	1	1286	2	Y	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	165	1	1276	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	119	1	1248	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1315	-0-	-29	-0-	126	1	1189	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

09	3000	N	2778	-0-	-222	843	300	1	2471	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
10	3100	N	2720	-0-	-380	463	237	1	2477	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
11	2610	N	1584	-0-	-1026	-0-	214	1	1369	2	Y	1					5
							1	9									
12	2697	N	1108	-0-	-1589	-0-	127	1	979	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
01	2697	N	917	-0-	-1780	-0-	80	1	835	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1484	N	732	-0-	-752	-0-	70	1	660	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	359	1	2951	2	Y	73	60	1			53
							80	9									
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	268	1	2797	2	Y	58	63	1			48
							64	9									
11	3000	N	3815	-0-	815	815	512	1	3278	2	Y	23					71
							25	9									
12	3100	N	2516	-0-	-584	231	283	1	2185	2	Y	44	56	1			59
							48	9									
01	3100	N	3872	-0-	772	1003	329	1	3455	2	Y	80	69	1			70
							88	9									
*02	2800	N	2921	-0-	121	1124	273	1	2576	2	Y	65	68	1			67
							72	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
09	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	508	1	4176	2	Y	110	109	1			79
							121	9									
10	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	738	1	7702	2	Y	169	109	1			139
							186	9									
11	3150	X	1426	-0-	-1724	-0-	191	1	1225	2	Y	9					148
							10	9									
12	3255	X	2883	-0-	-372	-0-	323	1	2501	2	Y	54	118	1			84
							59	9									
01	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	452	1	4739	2	Y	117	99	1			102
							129	9									
*02	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	432	1	4078	2	Y	101	99	1			104
							111	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 86 RRCID -> 215166 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990

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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	131	1	1080	2	Y	14	14	1			10
							15	9									
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	85	1	888	2	Y	10	12	1			8
							11	9									
11	1560	N	1376	-0-	-184	-0-	185	1	1187	2	Y	4					12
							4	9									
12	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	124	1	961	2	Y	11	10	1			13
							12	9									
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	102	1	1070	2	Y	12	14	1			11
							13	9									
02	1288	N	495	-0-	-793	-0-	47	1	441	2	Y	6	11	1			6
							7	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
09	1680	N	1443	-0-	-237	-0-	147	1	1210	2	Y	78	170	1			30
							86	9									
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	132	1	1380	2	Y	103	90	1			43
							113	9									
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	176	1	1124	2	Y	80	49	1			74
							88	9									
12	1488	N	1050	-0-	-438	-0-	114	1	879	2	Y	52	54	1			72
							57	9									
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	134	1	1409	2	Y	113	91	1			94
							124	9									
*02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	145	1	1369	2	Y	92	109	1			77
							101	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P805 RRCID -> 261819 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792

09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	196	1	1614	2	Y	248	335	1			96
							273	9									
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	146	1	1526	2	Y	270	253	1			113
							297	9									
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	180	1	1152	2	Y	194	127	1			180
							213	9									
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	176	1	1364	2	Y	193	131	1			242
							212	9									
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	144	1	1508	2	Y	288	290	1			240
							317	9									
*02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	151	1	1423	2	Y	226	275	1			191
							249	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	4110	X	1087	-0-	-3023	-0-	116	1	957	2	Y	13	33	1			5
							14	9									
10	3348	X	2835	-0-	-513	-0-	244	1	2547	2	Y	40	28	1			17
							44	9									
11	3240	X	719	-0-	-2521	-0-	96	1	612	2	Y	10	18	1			9
							11	9									
12	3348	X	694	-0-	-2654	-0-	79	1	607	2	Y	7	6	1			10
							8	9									
01	2821	X	459	-0-	-2362	-0-	39	1	412	2	Y	7	11	1			6
							8	9									
02	2548	X	848	-0-	-1700	-0-	80	1	756	2	Y	11	8	1			9
							12	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A933 RRCID -> 281515 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
02	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

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-
02	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
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-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	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

09	3300	X	2304	-0-	-996	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	2316	-0-	-1218	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
*02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3937	-0-	-279	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
*02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-

S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 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
09	3000	N	3242	-0-	242	11779	1621	1	1621	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3554	-0-	454	12233	1777	1	1777	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3686	-0-	686	12919	1843	1	1843	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	4030	-0-	930	13849	2015	1	2015	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	2880	-0-	-220	13629	1440	1	1440	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	3414	-0-	614	14243	1707	1	1707	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	481	1	481	3	N	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	428	1	428	3	N	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	413	1	413	3	N	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	424	1	424	3	N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	379	1	379	3	N	-0-					-0-
*02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	334	1	334	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

09	3000	N	2820	-0-	-180	294	1410	1	1410	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3116	-0-	16	310	1558	1	1558	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2932	-0-	-68	242	1466	1	1466	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2918	-0-	-182	60	1459	1	1459	3	N	-0-					-0-
01	2764	N	2704	-0-	-60	-0-	1352	1	1352	3	N	-0-					-0-
*02	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	1366	1	1366	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2371	-0-	-629	93440	2371	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2392	-0-	-708	92732	2392	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2282	-0-	-718	92014	2282	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2314	-0-	-786	91228	2314	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2167	-0-	-933	90295	2167	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2060	-0-	-740	89555	2060	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4542	-0-	1542	17732	2271	1	2271	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4406	-0-	1306	19038	2203	1	2203	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4092	-0-	1092	20130	2046	1	2046	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	4202	-0-	1102	21232	2101	1	2101	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	4046	-0-	946	22178	2023	1	2023	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	3836	-0-	1036	23214	1918	1	1918	3	N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4200	-0-	1200	12436	2100	1	2100	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3286	-0-	186	12622	1643	1	1643	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2758	-0-	-242	12380	1379	1	1379	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2920	-0-	-180	12200	1460	1	1460	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	1916	-0-	-1184	11016	958	1	958	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	3846	-0-	1046	12062	1923	1	1923	3	N	-0-					-0-

S. A. J. S. L. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 036007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
*02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3			N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*02	728	N	724	-0-	-4	-0-	724	3			N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3292	-0-	292	2860	1646	1	1646	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3642	-0-	542	3402	1821	1	1821	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3400	-0-	400	3802	1700	1	1700	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3640	-0-	540	4342	1820	1	1820	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3420	-0-	320	4662	1710	1	1710	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	3242	-0-	442	5104	1621	1	1621	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1042	1	1042	3	N	-0-					-0-
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	1097	1	1097	3	N	-0-					-0-
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1031	1	1031	3	N	-0-					-0-
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	1050	1	1050	3	N	-0-					-0-
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	965	1	965	3	N	-0-					-0-
*02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	906	1	906	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 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
09	3000	N	11346	-0-	8346	377183	5673	1	5673	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	12470	-0-	9370	386553	6235	1	6235	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	11874	-0-	8874	395427	5937	1	5937	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	12324	-0-	9224	404651	6162	1	6162	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	11962	-0-	8862	413513	5981	1	5981	3	N	-0-			-0-
*02	2800	N	11100	-0-	8300	421813	5550	1	5550	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	153	1	153	3	N	-0-			-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	160	1	160	3	N	-0-			-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	174	1	174	3	N	-0-			-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	151	1	151	3	N	-0-			-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	135	1	135	3	N	-0-			-0-
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	125	1	125	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	192	1	192	3	N	-0-			-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	355	1	355	3	N	-0-			-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	166	1	166	3	N	-0-			-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	150	1	150	3	N	-0-			-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	112	1	112	3	N	-0-			-0-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	90	1	90	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

09	3000	N	5958	-0-	2958	117201	2979	1	2979	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	6332	-0-	3232	120433	3166	1	3166	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	6136	-0-	3136	123569	3068	1	3068	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	6524	-0-	3424	126993	3262	1	3262	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	6424	-0-	3324	130317	3212	1	3212	3	N	-0-			-0-
*02	2800	N	5924	-0-	3124	133441	2962	1	2962	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	589	N	462	-0-	-127	-0-	231	1	231	3	N	-0-			-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	255	1	255	3	N	-0-			-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	239	1	239	3	N	-0-			-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	298	1	298	3	N	-0-			-0-
*02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	234	1	234	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-			-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-			-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-			-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-			-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-			-0-
*02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 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
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 2 J RRCID -> 083631 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
10	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	3			N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*02	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	23	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	12	1	12	3	N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	3	N	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 084653 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	477	1	477	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	982	-0-	-41	-0-	491	1	491	3	N	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	451	1	451	3	N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	453	1	453	3	N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	188	1	188	3	N	-0-					-0-
*02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	407	1	407	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 151 RRCID -> 093837 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	544	1	544	3	N	-0-					-0-
10	992	N	976	-0-	-16	-0-	488	1	488	3	N	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	448	1	448	3	N	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	440	1	440	3	N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	411	1	411	3	N	-0-					-0-
*02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	375	1	375	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 75 RRCID -> 096060 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*02	504	N	321	-0-	-183	-0-	321	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 150 RRCID -> 105129 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 108506 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*02	280	N	86	-0-	-194	-0-	86	3			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	575	1	575	3	N	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	645	1	645	3	N	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	616	1	616	3	N	-0-					-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	639	1	639	3	N	-0-					-0-
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	598	1	598	3	N	-0-					-0-
*02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	564	1	564	3	N	-0-					-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
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	934	1	934	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	1852	-0-	-473	-0-	926	1	926	3	N	-0-					-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	916	1	916	3	N	-0-					-0-
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	964	1	964	3	N	-0-					-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	905	1	905	3	N	-0-					-0-
*02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	847	1	847	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*02	532	N	422	-0-	-110	-0-	422	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	67	1	67	3	N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	55	1	55	3	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	49	1	49	3	N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	40	1	40	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	35	1	35	3	N	-0-					-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	39	1	39	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

DRYDEN, J.W. WELL #: 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
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*02	392	N	159	-0-	-233	-0-	159	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 7 RRCID -> 118052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
*02	1456	N	1353	-0-	-103	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 118480 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	3	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	3	N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	3	1	222	3	N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	3	N	-0-					-0-
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 123332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
*02	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 157 RRCID -> 123490 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
*02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 135 RRCID -> 125584 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
09	3000	N	1349	-0-	-1651	5355	14	1	1335	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1428	-0-	-1672	3683	25	1	1403	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	1534	-0-	-1466	2217	35	1	1499	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	1539	-0-	-1561	656	17	1	1522	3	N	-0-					-0-
01	1963	N	1307	-0-	-656	-0-	42	1	1265	3	N	-0-					-0-
*02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	42	1	1394	3	N	-0-					-0-

SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 32 RRCID -> 126238 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462

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-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 126739 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120

09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574

09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*02	532	N	519	-0-	-13	-0-	519	3			N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

09	3000	N	2806	-0-	-194	95	2806	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3030	-0-	-70	25	3030	3			N	-0-					-0-
11	2976	N	2951	-0-	-25	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
*02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-
11	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

09	3000	N	2634	-0-	-366	6395	1317	1	1317	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	2560	-0-	-540	5855	1280	1	1280	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	2390	-0-	-610	5245	1195	1	1195	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	2224	-0-	-876	4369	1112	1	1112	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	2398	-0-	-702	3667	1199	1	1199	3	N	-0-			-0-
*02	2800	N	2426	-0-	-374	3293	1213	1	1213	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	708	1	708	3	N	-0-			-0-
10	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	719	1	719	3	N	-0-			-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	551	1	551	3	N	-0-			-0-
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	663	1	663	3	N	-0-			-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	537	1	537	3	N	-0-			-0-
*02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	789	1	789	3	N	-0-			-0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			-0-
10	961	N	784	-0-	-177	-0-	784	3			N	-0-			-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-			-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-			-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-			-0-
*02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-			-0-

MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154

09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-
12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-			-0-
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-			-0-
*02	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BUTTS, J.B. WELL #: 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
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-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
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	851	1	851	3	N	-0-					-0-
10	2294	N	1822	-0-	-472	-0-	911	1	911	3	N	-0-					-0-
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	781	1	781	3	N	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	743	1	743	3	N	-0-					-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	636	1	636	3	N	-0-					-0-
*02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	656	1	656	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	375	1	375	3	N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	337	1	337	3	N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	322	1	322	3	N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	343	1	343	3	N	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	345	1	345	3	N	-0-					-0-
*02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	424	1	424	3	N	-0-					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 27 F RRCID -> 129955 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916

09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-			-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 130048 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928

09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 204 RRCID -> 130101 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907

09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 192 RRCID -> 130105 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	403	N	228	-0-	-175	-0-	114	1	114	3	N	-0-			-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	226	1	226	3	N	-0-			-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	231	1	231	3	N	-0-			-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	270	1	270	3	N	-0-			-0-
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	203	1	203	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 185 F RRCID -> 130439 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818

09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276

09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-			-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	472	1	472	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	1022	-0-	-311	-0-	511	1	511	3	N	-0-			-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	554	1	554	3	N	-0-			-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	569	1	569	3	N	-0-			-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	410	1	410	3	N	-0-			-0-
*02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	344	1	344	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
10	310	N	116	-0-	-194	-0-	116	3			N	-0-			-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 148 RRCID -> 130719 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4400	-0-	1400	88262	2200	1	2200	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	4356	-0-	1256	89518	2178	1	2178	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	4054	-0-	1054	90572	2027	1	2027	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	4174	-0-	1074	91646	2087	1	2087	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	3966	-0-	866	92512	1983	1	1983	3	N	-0-			-0-
*02	2800	N	3864	-0-	1064	93576	1932	1	1932	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 25 F RRCID -> 130771 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-			-0-
10	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	3			N	-0-			-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-			-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-			-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-			-0-
*02	980	N	916	-0-	-64	-0-	916	3			N	-0-			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
*02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

DRYDEN, J.W. WELL #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: 8 RRCID -> 131808 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939

09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 131989 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283

09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370

09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	3	N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	200	3	N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	3	N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	3	N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	N	-0-					-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 10 RRCID -> 133018 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668

09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*02	1204	N	1171	-0-	-33	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 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
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-			-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-			-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-
*02	476	N	457	-0-	-19	-0-	457	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 4 RRCID -> 133146 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690

09	3000	N	5676	-0-	2676	34380	2838	1	2838	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	6054	-0-	2954	37334	3027	1	3027	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	5782	-0-	2782	40116	2891	1	2891	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	4438	-0-	1338	41454	2219	1	2219	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	5576	-0-	2476	43930	2788	1	2788	3	N	-0-			-0-
*02	2800	N	3798	-0-	998	44928	1899	1	1899	3	N	-0-			-0-

RIVERS -A- WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS -A- WELL #: 20 D RRCID -> 133517 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770

09	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	1323	1	1323	3	N	-0-			-0-
10	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	1502	1	1502	3	N	-0-			-0-
11	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	1473	1	1473	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	3218	-0-	118	118	1609	1	1609	3	N	-0-			-0-
01	3024	N	2906	-0-	-118	-0-	1453	1	1453	3	N	-0-			-0-
*02	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	1321	1	1321	3	N	-0-			-0-

S.A.J.S.L.B. WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888

09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-			-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 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
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-			-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-			-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 133868 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 3 RRCID -> 133927 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466

09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	1207	1	1207	3	N	-0-			-0-
10	2387	N	2148	-0-	-239	-0-	1074	1	1074	3	N	-0-			-0-
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1015	1	1015	3	N	-0-			-0-
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	1091	1	1091	3	N	-0-			-0-
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1021	1	1021	3	N	-0-			-0-
*02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	1039	1	1039	3	N	-0-			-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064

09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
*02	168	N	23	-0-	-145	-0-	23	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159

09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	1331	1	1331	3	N	-0-			-0-
10	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	1460	1	1460	3	N	-0-			-0-
11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	1425	1	1425	3	N	-0-			-0-
12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	1302	1	1302	3	N	-0-			-0-
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	1299	1	1299	3	N	-0-			-0-
*02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	1280	1	1280	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	549	1	549	3	N	-0-			-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	517	1	517	3	N	-0-			-0-
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	522	1	522	3	N	-0-			-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	230	1	230	3	N	-0-			-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	451	1	451	3	N	-0-			-0-
*02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	506	1	506	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J.B. WELL #: 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
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	207	3	N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	4	1	238	3	N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	7	1	284	3	N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	3	1	228	3	N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	3	N	-0-					-0-
*02	280	N	219	-0-	-61	-0-	7	1	212	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	768	1	768	3	N	-0-					-0-
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	747	1	747	3	N	-0-					-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	682	1	682	3	N	-0-					-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	716	1	716	3	N	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	693	1	693	3	N	-0-					-0-
*02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	641	1	641	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	495	1	495	3	N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	544	1	544	3	N	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	521	1	521	3	N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	449	1	449	3	N	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	464	1	464	3	N	-0-					-0-
*02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	450	1	450	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	418	1	418	3	N	-0-					-0-
10	899	N	862	-0-	-37	-0-	431	1	431	3	N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	404	1	404	3	N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	391	1	391	3	N	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	402	1	402	3	N	-0-					-0-
*02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	384	1	384	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	253	1	253	3	N	-0-					-0-
10	558	N	346	-0-	-212	-0-	173	1	173	3	N	-0-					-0-
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	132	1	132	3	N	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	475	1	475	3	N	-0-					-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	514	1	514	3	N	-0-					-0-
*02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	474	1	474	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 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
09	3000	N	2056	-0-	-944	40459	2056	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1991	-0-	-1109	39350	1991	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1832	-0-	-1168	38182	1832	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2293	-0-	-807	37375	2293	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2111	-0-	-989	36386	2111	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	1820	-0-	-980	35406	1820	3			N	-0-					-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
09	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	2949	1	2949	3	N	-0-					-0-
10	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	3337	1	3337	3	N	-0-					-0-
11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	2594	1	2594	3	N	-0-					-0-
12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	1916	1	1916	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	2426	-0-	-1015	-0-	1213	1	1213	3	N	-0-					-0-
*02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	2032	1	2032	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5906	-0-	2906	38383	2953	1	2953	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	5824	-0-	2724	41107	2912	1	2912	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	5508	-0-	2508	43615	2754	1	2754	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	5606	-0-	2506	46121	2803	1	2803	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	5430	-0-	2330	48451	2715	1	2715	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	5080	-0-	2280	50731	2540	1	2540	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 138421 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	823	1	823	3	N	-0-					-0-
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	865	1	865	3	N	-0-					-0-
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	796	1	796	3	N	-0-					-0-
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	822	1	822	3	N	-0-					-0-
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	770	1	770	3	N	-0-					-0-
*02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	770	1	770	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 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
09	3000	N	2935	-0-	-65	216804	2935	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	1975	-0-	-1125	215679	1975	3			N	-0-			-0-
11	3000	N	4055	-0-	1055	216734	4055	3			N	-0-			-0-
12	3100	N	3392	-0-	292	217026	3392	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	3084	-0-	-16	217010	3084	3			N	-0-			-0-
*02	2800	N	3990	-0-	1190	218200	3990	3			N	-0-			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	3	N	-0-			-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	N	-0-			-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	N	-0-			-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	N	-0-			-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	110	3	N	-0-			-0-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1023	1	1023	3	N	-0-			-0-
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	1184	1	1184	3	N	-0-			-0-
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	1085	1	1085	3	N	-0-			-0-
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	1087	1	1087	3	N	-0-			-0-
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	822	1	822	3	N	-0-			-0-
*02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	703	1	703	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-			-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-			-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-			-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 233 RRCID -> 148913 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692

09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-			-0-
10	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	1072	3			N	-0-			-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-			-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-			-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-			-0-
*02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-			-0-
10	1488	N	144	-0-	-1344	-0-	144	3			N	-0-			-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-			-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 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
09	3000	N	2052	-0-	-948	25797	1026	1	1026	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2198	-0-	-902	24895	1099	1	1099	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2030	-0-	-970	23925	1015	1	1015	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2076	-0-	-1024	22901	1038	1	1038	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	1994	-0-	-1106	21795	997	1	997	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	1826	-0-	-974	20821	913	1	913	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	128	1	128	3	N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	128	1	128	3	N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	134	1	134	3	N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	139	1	139	3	N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	134	1	134	3	N	-0-					-0-
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	124	1	124	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	63	1	63	3	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	21	1	21	3	N	-0-					-0-
11	14	N	4	-0-	-10	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 224 RRCID -> 150534 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 239 RRCID -> 150568 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	6380	-0-	3380	50512	3190	1	3190	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	6316	-0-	3216	53728	3158	1	3158	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	6332	-0-	3332	57060	3166	1	3166	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	6570	-0-	3470	60530	3285	1	3285	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	5730	-0-	2630	63160	2865	1	2865	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	5498	-0-	2698	65858	2749	1	2749	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 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
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	320	1	320	3	N	-0-			-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	296	1	296	3	N	-0-			-0-
11	540	N	440	-0-	-100	-0-	220	1	220	3	N	-0-			-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	250	1	250	3	N	-0-			-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	274	1	274	3	N	-0-			-0-
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	235	1	235	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 241 RRCID -> 160201 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	212	1	212	3	N	-0-			-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	210	1	210	3	N	-0-			-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	195	1	195	3	N	-0-			-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	192	1	192	3	N	-0-			-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	191	1	191	3	N	-0-			-0-
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	115	1	115	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 16 RRCID -> 160665 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	75	1	75	3	N	-0-			-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	94	1	94	3	N	-0-			-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	90	1	90	3	N	-0-			-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	81	1	81	3	N	-0-			-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	71	1	71	3	N	-0-			-0-
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	76	1	76	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 247 RRCID -> 161144 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	642	1	642	3	N	-0-			-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	839	1	839	3	N	-0-			-0-
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1007	1	1007	3	N	-0-			-0-
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	976	1	976	3	N	-0-			-0-
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	921	1	921	3	N	-0-			-0-
*02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	899	1	899	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 246 RRCID -> 161151 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-			-0-
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-			-0-
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-			-0-
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-			-0-
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-			-0-
*02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 245 RRCID -> 161156 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	846	1	846	3	N	-0-			-0-
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	924	1	924	3	N	-0-			-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	924	1	924	3	N	-0-			-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	997	1	997	3	N	-0-			-0-
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	968	1	968	3	N	-0-			-0-
*02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	845	1	845	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 248 RRCID -> 161308 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	18	1	18	3	N	-0-			-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	20	3	N	-0-			-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	16	1	16	3	N	-0-			-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	16	1	16	3	N	-0-			-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	12	1	12	3	N	-0-			-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 243 RRCID -> 161417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	487	-0-	-1404	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 249 RRCID -> 161785 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4274	-0-	1274	20680	2137	1	2137	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4810	-0-	1710	22390	2405	1	2405	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4596	-0-	1596	23986	2298	1	2298	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	4754	-0-	1654	25640	2377	1	2377	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	4136	-0-	1036	26676	2068	1	2068	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	4354	-0-	1554	28230	2177	1	2177	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	259	1	259	3	N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	263	1	263	3	N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	236	1	236	3	N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	245	1	245	3	N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	239	1	239	3	N	-0-					-0-
*02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	250	1	250	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3098	-0-	98	98	1549	1	1549	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3126	-0-	26	124	1563	1	1563	3	N	-0-					-0-
11	2954	N	2830	-0-	-124	-0-	1415	1	1415	3	N	-0-					-0-
12	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	1454	1	1454	3	N	-0-					-0-
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	1416	1	1416	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2810	-0-	10	10	1405	1	1405	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	427	1	427	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	506	1	506	3	N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	403	1	403	3	N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	466	1	466	3	N	-0-					-0-
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	515	1	515	3	N	-0-					-0-
*02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	430	1	430	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	28	1	28	3	N	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	19	1	19	3	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	27	1	27	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	16	1	16	3	N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	40	1	40	3	N	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	20	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	289	1	289	3	N	-0-					-0-
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	324	1	324	3	N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	310	1	310	3	N	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	309	1	309	3	N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	319	1	319	3	N	-0-					-0-
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	177	1	177	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 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
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	712	1	712	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	589	1	589	3	N	-0-			-0-
11	990	N	788	-0-	-202	-0-	394	1	394	3	N	-0-			-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	106	1	106	3	N	-0-			-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	142	1	142	3	N	-0-			-0-
*02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	349	1	349	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4620	-0-	1620	13588	2310	1	2310	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	4506	-0-	1406	14994	2253	1	2253	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	4386	-0-	1386	16380	2193	1	2193	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	4294	-0-	1194	17574	2147	1	2147	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	4102	-0-	1002	18576	2051	1	2051	3	N	-0-			-0-
*02	2800	N	3756	-0-	956	19532	1878	1	1878	3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-			-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-			-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			-0-
*02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	257	-0-	-2743	55938	257	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	209	-0-	-2891	53047	209	3			N	-0-			-0-
11	3000	N	27	-0-	-2973	50074	27	3			N	-0-			-0-
12	3100	N	4	-0-	-3096	46978	4	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	14	-0-	-3086	43892	14	3			N	-0-			-0-
*02	2800	N	-0-	-0-	-2800	41092					N	-0-			-0-

CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-			-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-			-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-			-0-
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-			-0-
*02	1036	N	329	-0-	-707	-0-	329	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	504	1	504	3	N	-0-			-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	563	1	563	3	N	-0-			-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	369	1	369	3	N	-0-			-0-
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	540	1	540	3	N	-0-			-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	520	1	520	3	N	-0-			-0-
*02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	454	1	454	3	N	-0-			-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
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	119	1	1187	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	134	1	1191	3	N	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	112	1	982	3	N	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	106	1	983	3	N	-0-					-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	120	1	1050	3	N	-0-					-0-
*02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	103	1	940	3	N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			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-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	5	1	483	3	N	-0-					-0-
10	527	N	369	-0-	-158	-0-	7	1	362	3	N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	8	1	322	3	N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	4	1	323	3	N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	14	1	422	3	N	-0-					-0-
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	14	1	392	3	N	-0-					-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
09	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	1381	1	1381	3	N	-0-					-0-
10	2821	N	2682	-0-	-139	-0-	1341	1	1341	3	N	-0-					-0-
11	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	1415	1	1415	3	N	-0-					-0-
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	1281	1	1281	3	N	-0-					-0-
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	1181	1	1181	3	N	-0-					-0-
*02	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	1305	1	1305	3	N	-0-					-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
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
*02	1764	N	1674	-0-	-90	-0-	1674	3			N	-0-					-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
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 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
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592

09	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	3086	1	3086	3	N	-0-					-0-
10	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	3198	1	3198	3	N	-0-					-0-
11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	2904	1	2904	3	N	-0-					-0-
12	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	3015	1	3015	3	N	-0-					-0-
01	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	2795	1	2795	3	N	-0-					-0-
*02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	2579	1	2579	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550

09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	3			N	-0-					-0-

CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830

09	3000	N	1774	-0-	-1226	124909	1774	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2022	-0-	-1078	123831	2022	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2107	-0-	-893	122938	2107	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	1989	-0-	-1111	121827	1989	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1750	-0-	-1350	120477	1750	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	1809	-0-	-991	119486	1809	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308

09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	853	-0-	-170	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620

09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	243	1	243	3	N	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	245	1	245	3	N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	229	1	229	3	N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	233	1	233	3	N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	228	1	228	3	N	-0-					-0-
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	205	1	205	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570

09	3000	N	3542	-0-	542	14730	1771	1	1771	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4332	-0-	1232	15962	2166	1	2166	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4102	-0-	1102	17064	2051	1	2051	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	4340	-0-	1240	18304	2170	1	2170	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	4122	-0-	1022	19326	2061	1	2061	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	3960	-0-	1160	20486	1980	1	1980	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

09	3000	N	3322	-0-	322	6056	1661	1	1661	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3458	-0-	358	6414	1729	1	1729	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3334	-0-	334	6748	1667	1	1667	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3530	-0-	430	7178	1765	1	1765	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3336	-0-	236	7414	1668	1	1668	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	3196	-0-	396	7810	1598	1	1598	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	964	1	964	3	N	-0-					-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	1038	1	1038	3	N	-0-					-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	970	1	970	3	N	-0-					-0-
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1028	1	1028	3	N	-0-					-0-
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	817	1	817	3	N	-0-					-0-
*02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	837	1	837	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552

09	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	3861	1	3861	3	N	-0-					-0-
10	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	4072	1	4072	3	N	-0-					-0-
11	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	3824	1	3824	3	N	-0-					-0-
12	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	3980	1	3980	3	N	-0-					-0-
01	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	3184	1	3184	3	N	-0-					-0-
*02	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	3852	1	3852	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	399	1	399	3	N	-0-					-0-
10	806	N	590	-0-	-216	-0-	295	1	295	3	N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	355	1	355	3	N	-0-					-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	381	1	381	3	N	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	358	1	358	3	N	-0-					-0-
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	323	1	323	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515

09	3000	N	3334	-0-	334	14612	1667	1	1667	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4242	-0-	1142	15754	2121	1	2121	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4210	-0-	1210	16964	2105	1	2105	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	4846	-0-	1746	18710	2423	1	2423	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	4498	-0-	1398	20108	2249	1	2249	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	4274	-0-	1474	21582	2137	1	2137	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 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
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	985	1	985	3	N	-0-					-0-
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	1057	1	1057	3	N	-0-					-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	939	1	939	3	N	-0-					-0-
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1021	1	1021	3	N	-0-					-0-
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	966	1	966	3	N	-0-					-0-
*02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	899	1	899	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	528	1	528	3	Y	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	577	1	577	3	Y	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	641	1	641	3	Y	-0-					-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	686	1	686	3	Y	-0-					-0-
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	617	1	617	3	Y	-0-					-0-
*02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	571	1	571	3	Y	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4232	-0-	1232	15316	2116	1	2116	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4596	-0-	1496	16812	2298	1	2298	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4520	-0-	1520	18332	2260	1	2260	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	4604	-0-	1504	19836	2302	1	2302	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	4516	-0-	1416	21252	2258	1	2258	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	4218	-0-	1418	22670	2109	1	2109	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4260	-0-	1260	10044	2130	1	2130	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4432	-0-	1332	11376	2216	1	2216	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4260	-0-	1260	12636	2130	1	2130	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	4314	-0-	1214	13850	2157	1	2157	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3908	-0-	808	14658	1954	1	1954	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	3788	-0-	988	15646	1894	1	1894	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	4	1	373	3	N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	8	1	437	3	N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	417	3	N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	5	1	442	3	N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	15	1	443	3	N	-0-					-0-
*02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	392	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	2901	1	2901	3	N	-0-					1
10	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	3129	1	3129	3	N	-0-					1
11	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	2922	1	2922	3	N	-0-					1
12	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	3031	1	3031	3	N	-0-					1
01	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	2863	1	2863	3	N	-0-					1
*02	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	2752	1	2752	3	N	-0-					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
09	1944	N	1884	-0-	-60	-0-	942	1	942	3	N	-0-			-0-
10	2046	N	1588	-0-	-458	-0-	794	1	794	3	N	-0-			-0-
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	1192	1	1192	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	4386	-0-	1286	1286	2193	1	2193	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	3868	-0-	768	2054	1934	1	1934	3	N	-0-			-0-
*02	2800	N	3550	-0-	750	2804	1775	1	1775	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 324 RRCID -> 203226 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	584	1	584	3	N	-0-			-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	658	1	658	3	N	-0-			-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	622	1	622	3	N	-0-			-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	550	1	550	3	N	-0-			-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	553	1	553	3	N	-0-			-0-
*02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	542	1	542	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 203516 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	5	1	432	3	N	-0-			-0-
10	465	N	384	-0-	-81	-0-	7	1	377	3	N	-0-			-0-
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	7	1	286	3	N	-0-			-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	141	3	N	-0-			-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	N	-0-			-0-
*02	280	N	155	-0-	-125	-0-	9	1	146	3	N	-0-			-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
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-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-			-0-
10	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	3			N	-0-			-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-			-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-			-0-
*02	980	N	910	-0-	-70	-0-	910	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	119	1	119	3	Y	-0-			-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	126	1	126	3	Y	-0-			-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	117	1	117	3	Y	-0-			-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	122	1	122	3	Y	-0-			-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	120	1	120	3	Y	-0-			-0-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	106	1	106	3	Y	-0-			-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
09	3000	N	3956	-0-	956	8366	1978	1	1978	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4350	-0-	1250	9616	2175	1	2175	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4068	-0-	1068	10684	2034	1	2034	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3792	-0-	692	11376	1896	1	1896	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3182	-0-	82	11458	1591	1	1591	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2908	-0-	108	11566	1454	1	1454	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 328 RRCID -> 204441 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	480	1	480	3	N	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	572	1	572	3	N	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	559	1	559	3	N	-0-					-0-
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	587	1	587	3	N	-0-					-0-
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	574	1	574	3	N	-0-					-0-
*02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	522	1	522	3	N	-0-					-0-

WARDNER G P WELL #: 330 RRCID -> 204909 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	300	1	300	3	N	-0-					-0-
10	744	N	640	-0-	-104	-0-	320	1	320	3	N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	264	1	264	3	N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	260	1	260	3	N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	254	1	254	3	N	-0-					-0-
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	240	1	240	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 332 RRCID -> 205610 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	1183	1	1183	3	N	-0-					-0-
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	1282	1	1282	3	N	-0-					-0-
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	1156	1	1156	3	N	-0-					-0-
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	1204	1	1204	3	N	-0-					-0-
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	1151	1	1151	3	N	-0-					-0-
*02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1036	1	1036	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 331 RRCID -> 205656 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	245	1	245	3	N	-0-					-0-
10	527	N	428	-0-	-99	-0-	214	1	214	3	N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	193	1	193	3	N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	145	1	145	3	N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	137	1	137	3	N	-0-					-0-
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	148	1	148	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 333 RRCID -> 205956 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	3267	1	3267	3	N	-0-					-0-
10	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	3692	1	3692	3	N	-0-					-0-
11	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	3492	1	3492	3	N	-0-					-0-
12	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	3645	1	3645	3	N	-0-					-0-
01	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	3376	1	3376	3	N	-0-					-0-
*02	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	3167	1	3167	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 335 RRCID -> 206010 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	521	1	521	3	N	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	572	1	572	3	N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	554	1	554	3	N	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	574	1	574	3	N	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	563	1	563	3	N	-0-					-0-
*02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	508	1	508	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 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
09	3000	N	4984	-0-	1984	63855	2492	1	2492	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	5318	-0-	2218	66073	2659	1	2659	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	5028	-0-	2028	68101	2514	1	2514	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	5280	-0-	2180	70281	2640	1	2640	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	5016	-0-	1916	72197	2508	1	2508	3	N	-0-			-0-
*02	2800	N	4062	-0-	1262	73459	2031	1	2031	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 336 RRCID -> 206079 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 334 RRCID -> 206459 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834

09	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	3896	1	3896	3	N	-0-			-0-
10	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	4305	1	4305	3	N	-0-			-0-
11	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	4126	1	4126	3	N	-0-			-0-
12	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	4344	1	4344	3	N	-0-			-0-
01	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	4109	1	4109	3	N	-0-			-0-
*02	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	3859	1	3859	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626

09	3000	N	3310	-0-	310	8748	1655	1	1655	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3520	-0-	420	9168	1760	1	1760	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3340	-0-	340	9508	1670	1	1670	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	3460	-0-	360	9868	1730	1	1730	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	3288	-0-	188	10056	1644	1	1644	3	N	-0-			-0-
*02	2800	N	3152	-0-	352	10408	1576	1	1576	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 338 RRCID -> 206689 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576

09	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	4823	1	4823	3	N	-0-			-0-
10	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	5061	1	5061	3	N	-0-			-0-
11	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	4972	1	4972	3	N	-0-			-0-
12	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	5264	1	5264	3	N	-0-			-0-
01	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	4965	1	4965	3	N	-0-			-0-
*02	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	4692	1	4692	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260

09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	888	1	888	3	N	-0-			-0-
10	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	844	1	844	3	N	-0-			-0-
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	833	1	833	3	N	-0-			-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	930	1	930	3	N	-0-			-0-
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	712	1	712	3	N	-0-			-0-
*02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	998	1	998	3	N	-0-			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256

09	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	1368	1	1368	3	N	-0-			-0-
10	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	943	1	943	3	N	-0-			-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	835	1	835	3	N	-0-			-0-
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	864	1	864	3	N	-0-			-0-
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	844	1	844	3	N	-0-			-0-
*02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	782	1	782	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 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
09	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	2953	1	2953	3	N	-0-					-0-
10	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	3288	1	3288	3	N	-0-					-0-
11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	3124	1	3124	3	N	-0-					-0-
12	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	3281	1	3281	3	N	-0-					-0-
01	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	3084	1	3084	3	N	-0-					-0-
*02	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	2963	1	2963	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 344 RRCID -> 208753 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382

09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	681	1	681	3	N	-0-					-0-
10	2976	N	1724	-0-	-1252	-0-	862	1	862	3	N	-0-					-0-
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	1091	1	1091	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3114	-0-	14	14	1557	1	1557	3	N	-0-					-0-
01	2848	N	2834	-0-	-14	-0-	1417	1	1417	3	N	-0-					-0-
*02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	1045	1	1045	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 20 RRCID -> 209063 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288

09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	754	1	754	3	N	-0-					-0-
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	771	1	771	3	N	-0-					-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	709	1	709	3	N	-0-					-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	579	1	579	3	N	-0-					-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	580	1	580	3	N	-0-					-0-
*02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	633	1	633	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 342 RRCID -> 209093 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006

09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	490	1	490	3	N	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	700	1	700	3	N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	440	1	440	3	N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	206	1	206	3	N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	235	1	235	3	N	-0-					-0-
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	178	1	178	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 69 RRCID -> 209175 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040

09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664

09	3000	N	4570	-0-	1570	19968	2285	1	2285	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4592	-0-	1492	21460	2296	1	2296	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4260	-0-	1260	22720	2130	1	2130	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	4362	-0-	1262	23982	2181	1	2181	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3910	-0-	810	24792	1955	1	1955	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	4332	-0-	1532	26324	2166	1	2166	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580

09	3000	N	3400	-0-	400	13170	1700	1	1700	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3596	-0-	496	13666	1798	1	1798	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3402	-0-	402	14068	1701	1	1701	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3872	-0-	772	14840	1936	1	1936	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3762	-0-	662	15502	1881	1	1881	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	3570	-0-	770	16272	1785	1	1785	3	N	-0-					-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
09	3000	N	5318	-0-	2318	41689	2659	1	2659	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	4958	-0-	1858	43547	2479	1	2479	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3542	-0-	542	44089	1771	1	1771	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	2	-0-	-3098	40991	1	1	1	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	2	-0-	-3098	37893	1	1	1	3	N	-0-			-0-
*02	2800	N	-0-	-0-	-2800	35093					N	-0-			-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
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	474	1	474	3	N	-0-			-0-
10	930	N	918	-0-	-12	-0-	459	1	459	3	N	-0-			-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	436	1	436	3	N	-0-			-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	430	1	430	3	N	-0-			-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	429	1	429	3	N	-0-			-0-
*02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	402	1	402	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	23	1	23	3	N	-0-			-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	34	1	34	3	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	15	1	15	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	813	1	813	3	N	-0-			-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	938	1	938	3	N	-0-			-0-
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	903	1	903	3	N	-0-			-0-
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	951	1	951	3	N	-0-			-0-
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	876	1	876	3	N	-0-			-0-
*02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	839	1	839	3	N	-0-			-0-

CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	3391	1	3391	3	N	-0-			-0-
10	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	3688	1	3688	3	N	-0-			-0-
11	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	3596	1	3596	3	N	-0-			-0-
12	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	3733	1	3733	3	N	-0-			-0-
01	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	3640	1	3640	3	N	-0-			-0-
*02	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	3312	1	3312	3	N	-0-			-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
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	1176	1	1176	3	N	-0-					-0-
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	1243	1	1243	3	N	-0-					-0-
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	1196	1	1196	3	N	-0-					-0-
12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	1249	1	1249	3	N	-0-					-0-
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	1106	1	1106	3	N	-0-					-0-
*02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	1153	1	1153	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988

09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	572	1	572	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	624	1	624	3	N	-0-					-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	560	1	560	3	N	-0-					-0-
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	849	1	849	3	N	-0-					-0-
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	644	1	644	3	N	-0-					-0-
*02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	734	1	734	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026

09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*02	504	N	360	-0-	-144	-0-	360	3			N	-0-					-0-

DRYDEN WELL #: 18 RRCID -> 230509 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242

09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 21 RRCID -> 231975 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524

09	DLQ G-10		1006	-0-	1006	14180	503	1	503	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1018	-0-	1018	15198	509	1	509	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		958	-0-	958	16156	479	1	479	3	N	-0-					-0-
12	1200	N	976	-0-	-224	15932	488	1	488	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	928	-0-	-2172	13760	464	1	464	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	880	-0-	-1920	11840	440	1	440	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120

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-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 133 RRCID -> 240185 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216

09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	97	1	97	3	N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	132	1	132	3	N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	92	1	92	3	N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	57	1	57	3	N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	144	1	144	3	N	-0-					-0-
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	120	1	120	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J. B. WELL #: 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
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	230	3	N	-0-			-0-
10	248	N	85	-0-	-163	-0-	2	1	83	3	N	-0-			-0-
11	180	N	80	-0-	-100	-0-	2	1	78	3	N	-0-			-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	N	-0-			-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	N	-0-			-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 78 RRCID -> 259795 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-			-0-
10	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	3			N	-0-			-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-			-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-			-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-			-0-
*02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 74 RRCID -> 260472 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-
10	930	N	207	-0-	-723	-0-	207	3			N	-0-			-0-
11	780	N	155	-0-	-625	-0-	155	3			N	-0-			-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 75 RRCID -> 261029 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
*02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 76 RRCID -> 261067 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10	744	N	2	-0-	-742	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-			-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-			-0-
*02	896	N	719	-0-	-177	-0-	719	3			N	-0-			-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*02	560	N	500	-0-	-60	-0-	500	3			N	-0-					-0-

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-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
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	364	N	289	-0-	-75	-0-	289	2			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
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	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
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRONG (SAENZ 7320) 86717 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
SAENZ, VICENTE -STATE -C- WELL #: 6 RRCID -> 077240 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-			-0-
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-			-0-
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	-0-			-0-
12	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2	N	-0-			-0-
*01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2	N	-0-			-0-
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-			N	NO RPT			-0-

STRONG (4700) 86717 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
SAENZ, VICENTE STATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 073920 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 4635 - 4656

09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	1	-0-
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14059 08/15/2017

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

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
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	772	660	1			112
							849	9									
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	533	520	1			125
							586	9									
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	65	2	832	9	Y	756	780	1			101
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	Y	836	846	1			91
							920	9									
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	Y	337	373	1			55
							371	9									
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	68	2	360	9	Y	327	328	1			54

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					78
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	359	2	35	9	N	32	110	1			-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	541	2	62	9	Y	56					56
10	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	408	2	64	9	Y	58					114
11	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	431	2	54	9	Y	49	162	7			1
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	31					32
01	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					Y	NO RPT					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					32

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
09	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	194	1	612	2	Y	-0-					36
10	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	181	1	506	2	Y	-0-					36
11	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	189	1	547	2	Y	-0-					36
12	620	N	571	-0-	-49 B	-0-	150	1	421	2	Y	-0-					36
01	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	186	1	527	2	Y	-0-					36
02	560	N	NO RPT	-0-	-560 B	-0-					Y	NO RPT					36

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
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	297	-0-	297	536	297	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	224	-0-	224	760	224	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	237	-0-	237	997	237	2			Y	-0-					-0-
12	1357		360	-0-	-997	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 3 RRCID -> 273008 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 23 D RRCID -> 053661 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (D-1) //CONT.// 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC //CONT.// 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (D-1 B) 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 25 RRCID -> 256495 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1104	2	143	9	Y	130					203
10	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1071	2	63	9	Y	57	194	1			66
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	965	2	73	9	Y	66					132
12	1302	N	985	-0-	-317	-0-	985	2			Y	-0-					132
01	1147	N	309	-0-	-838	-0-	269	2	40	9	Y	36					168
02	980	N	851	-0-	-129	-0-	790	2	61	9	Y	55					223

SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (D-3-D) 87122 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 8 RRCID -> 066290 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	959	-0-	-21	-0-	959	2			Y	-0-					-0-

SUN (D-4) 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 38 RRCID -> 257905 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					17
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					17
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					17
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					17
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					17
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	463	2			N	-0-					17

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	329	-0-	-229	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	324	-0-	-124	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (DX) 87122 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
OLIVARES, A. WELL #: 22 RRCID -> 232470 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 4556 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	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

09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
10	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		N	-0-			-0-
11	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2		N	-0-			-0-
12	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-			-0-
*01	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
02	2268 N	NO RPT	-0-	-2268	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTALVO, N.R. WELL #: 23F RRCID -> 155798 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4733 - 4741

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN (F-3-D) 87122 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 59 RRCID -> 171791 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4886 - 4894

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN (F-4-G) 87122 483 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N.R. WELL #: 18 D RRCID -> 138685 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4870 - 4877

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN (F-4-L, M) 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 58 RRCID -> 164825 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4899 - 4905

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN (F-4-L, M) //CONT.// 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC //CONT.// 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (G-1) 87122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 21 RRCID -> 256217 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (H-1) 87122 621 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 18 F RRCID -> 037981 COMPL. DATE 09/06/1965 TOTAL DEPTH 5365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (5530) 87122 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST. 'B' WELL #: 28ST RRCID -> 281260 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5558 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200		6376	-0-	-824	-0-	6364	2	12	9	Y	11					77
10	6975	#	5958	-0-	-1017	-0-	5951	2	7	9	Y	6					83
11	5520	#	4749	-0-	-771	-0-	4737	2	12	9	Y	11					94
12	6603	#	4722	-0-	-1881	-0-	4710	2	12	9	Y	11	73	1			32
01	6603	#	4821	-0-	-1782	-0-	4803	2	18	9	Y	16					48
02	5180		4772	-0-	-408	-0-	4753	2	19	9	Y	17					65

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
09	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6847	2	14	9	Y	13					136
10	6541	#	5600	-0-	-941	-0-	5592	2	8	9	Y	7					143
11	4491	R	4491	-0-	-0-	-0-	4479	2	12	9	Y	11					154
12	6820		5086	-0-	-1734	-0-	5072	2	14	9	Y	13	115	1			52
01	6820		4108	-0-	-2712	-0-	4093	2	15	9	Y	14					66
02	4760		2571	-0-	-2189	-0-	2561	2	10	9	Y	9					75

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-G) 87124 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 11 RRCID -> 181437 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	3140	-0-	-250	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
10	3503	2939	-0-	-564	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
11	3300 #	2766	-0-	-534	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
12	3317 #	3253	-0-	-64	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
01	3255 #	3009	-0-	-246	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
02	2940 #	2583	-0-	-357	-0-	2583	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA-MONTALVO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014459 COMPL. DATE 10/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4295 - 4305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, D. WELL #: 6 RRCID -> 060445 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE GARZA, C. L. WELL #: 27 RRCID -> 060468 COMPL. DATE 11/28/1974 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARZA - 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
09	3406	R	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			Y	-0-					162
10	3295	R	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					162
11	3090	#	3040	-0-	-50	-0-	3040	2			Y	-0-					162
12	3367	R	3367	-0-	-0-	-0-	3358	2	9	9	Y	8	98	1			72
01	3193	#	3041	-0-	-152	-0-	2967	2	74	9	Y	67					139
*02	3009	R	3009	-0-	-0-	-0-	2990	2	19	9	Y	17					156

SUN, NORTH (RINCON 7490) 87124 634 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO 'B' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282718 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7942 - 8147

09	572		236	-0-	-336	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	1612		12	-0-	-1600	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*11	1560		42	-0-	-1518	-0-	23	2	19	9	N	17					17
*12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					17
*01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-	17	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/06/2018

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

09	3000	N	3803	-0-	803	803	3750	2	53	9	N	48					167
10	3100	N	2965	-0-	-135	668	2913	2	52	9	N	47					214
11	3000	N	2661	-0-	-339	329	2631	2	30	9	N	27	185	1			56
12	3100		2770	-0-	-330	-0-	2724	2	46	9	N	42					98
01	3100		2753	-0-	-347	-0-	2708	2	45	9	N	41					139
02	2800		2507	-0-	-293	-0-	2466	2	41	9	N	37					176

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (4430) 87124 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. 251740
GREEN, LEE M. WELL #: 1 RRCID -> 089120 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 4434 - 4441

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (5030) 87124 796 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO HEIRS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 277543 COMPL. DATE 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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4644		-0-	-0-	-4644	1222					N	-0-					-0-
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	1222					N	-0-					-0-
11	5160		-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
12	5332		-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
01	5332		-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN, NORTH (6340) 87124 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 54 RRCID -> 281263 COMPL. DATE 09/06/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6343 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/04/2017

I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 49 RRCID -> 281269 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6429 - 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
09	12000	X	6834	-0-	-5166	-0-	6670	2	164	9	Y	149	145	1			14
10	12400	X	1799	-0-	-10601	-0-	1788	2	11	9	Y	10	18	1			6
11	16788	X	16788	-0-	-0-	-0-	16687	2	101	9	Y	92	81	1			17
12	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	14620	2	174	9	Y	158	144	1			31
01	7068	X	5194	-0-	-1874	-0-	5155	2	39	9	Y	35	57	1			9
02	15680	X	1319	-0-	-14361	-0-	1309	2	10	9	Y	9	10	1			8

I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 55 RRCID -> 282018 COMPL. DATE 02/21/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6361 - 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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2017

I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 57 RRCID -> 282429 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6334 - 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
09	32939	X	32939	-0-	-0-	-0-	32812	2	127	9	Y	115	103	1			17
10	32028	X	32028	-0-	-0-	-0-	31840	2	188	9	Y	171	171	1			17
11	28230	X	24850	-0-	-3380	-0-	24723	2	127	9	Y	115	109	1			23
12	29171	X	9763	-0-	-19408	-0-	9672	2	91	9	Y	83	77	1			29
01	29171	X	1630	-0-	-27541	-0-	1618	2	12	9	Y	11	31	1			9
02	26348	X	6108	-0-	-20240	-0-	6075	2	33	9	Y	30	25	1			14

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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		12167	-0-	12167	12167	11947	2	220	9	N	200	180	1			20

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	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
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	877 X	877	-0-	-0-	-0-	836	2	41	9	N	37							202
10	651 X	591	-0-	-60	-0-	565	2	26	9	N	24	194	1					32
11	625 X	625	-0-	-0-	-0-	594	2	31	9	N	28							60
12	620 X	586	-0-	-34	-0-	554	2	32	9	N	29							89
01	899 X	631	-0-	-268	-0-	594	2	37	9	N	34							123
02	588 N	576	-0-	-12	-0-	544	2	32	9	N	29							152

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173300 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508

09	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	97	1	2081	3	Y	101	112	1	8	8	28				
						111	9													
10	2449 N	2219	-0-	-230	-0-	102	1	2023	3	Y	85	76	1	3	8	34				
						94	9													
11	2280 N	2195	-0-	-85	-0-	104	1	1980	3	Y	101	109	1			26				
						111	9													
12	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	75	1	1914	3	Y	115	118	1	3	8	20				
						127	9													
01	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	153	1	2201	3	Y	100	69	1	4	8	47				
						110	9													
*02	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	93	1	1974	3	Y	96	118	1	3	8	22				
						106	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 #: 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
09	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	215	1	4633	3	Y	91	113	1			28
							100	9									
10	4960	X	4881	-0-	-79	-0-	231	1	4560	3	Y	82	76	1			34
							90	9									
11	4890	X	4778	-0-	-112	-0-	232	1	4435	3	Y	101	109	1			26
							111	9									
12	5053	X	4438	-0-	-615	-0-	163	1	4152	3	Y	112	118	1			20
							123	9									
01	5115	X	4534	-0-	-581	-0-	287	1	4127	3	Y	109	79	1			50
							120	9									
02	4620	X	4260	-0-	-360	-0-	187	1	3971	3	Y	93	121	1			22
							102	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
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	111	1	2387	3	Y	61	75	1			19
							67	9									
10	2635	N	2517	-0-	-118	-0-	118	1	2340	3	Y	54	51	1			22
							59	9									
11	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	129	1	2456	3	Y	69	73	1			18
							76	9									
12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	97	1	2463	3	Y	74	79	1			13
							81	9									
01	2511	N	2497	-0-	-14	-0-	157	1	2261	3	Y	72	52	1			33
							79	9									
02	2380	N	2296	-0-	-84	-0-	100	1	2127	3	Y	63	81	1			15
							69	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
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	49	1	1049	3	Y	30	38	1			9
							33	9									
10	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	57	1	1124	3	Y	27	25	1			11
							30	9									
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	59	1	1123	3	Y	34	36	1			9
							37	9									
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	52	1	1329	3	Y	37	39	1			7
							41	9									
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	101	1	1457	3	Y	36	26	1			17
							40	9									
*02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	55	1	1167	3	Y	30	40	1			7
							33	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	173	1	3729	3	Y	70	87	1			21
							77	9									
10	4185	X	3979	-0-	-206	-0-	188	1	3722	3	Y	63	58	1			26
							69	9									
11	4050	X	3999	-0-	-51	-0-	195	1	3719	3	Y	77	83	1			20
							85	9									
12	4185	X	3614	-0-	-571	-0-	133	1	3386	3	Y	86	91	1			15
							95	9									
01	4185	X	3816	-0-	-369	-0-	243	1	3482	3	Y	83	60	1			38
							91	9									
02	3724	X	3603	-0-	-121	-0-	158	1	3366	3	Y	72	93	1			17
							79	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	31	1	604	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	29	22	1			8
							32	9									
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	2	1	37	3	Y	22	24	1			6
							24	9									
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	4	5	1			3
							4	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	122	1	2636	3	Y	90	112	1			28
							99	9									
10	2914	N	2789	-0-	-125	-0-	130	1	2569	3	Y	82	76	1			34
							90	9									
11	2850	N	2834	-0-	-16	-0-	135	1	2588	3	Y	101	109	1			26
							111	9									
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	93	1	2352	3	Y	112	118	1			20
							123	9									
01	2790	N	2650	-0-	-140	-0-	165	1	2365	3	Y	109	79	1			50
							120	9									
02	2632	N	2497	-0-	-135	-0-	107	1	2288	3	Y	93	121	1			22
							102	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	50	1	1068	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	53	1	1045	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	53	1	1017	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	37	1	953	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	67	1	962	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	1008	N	948	-0-	-60	-0-	42	1	903	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	635	-0-	-115	-0-	95	1	540	2	Y	-0-					54
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	107	1	826	2	Y	-0-					54
11	780	N	733	-0-	-47	-0-	87	1	646	2	Y	-0-					54
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	107	1	763	2	Y	1					55
							1	9									
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	121	1	851	2	Y	18					73
							20	9									
*02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	108	1	693	2	Y	8					81
							9	9									

LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	X	832	-0-	-458	-0-	124	1	707	2	N	1					77
							1	9									
10	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	165	1	1275	2	N	7					84
							8	9									
11	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	169	1	1250	2	N	10					94
							11	9									
12	1271	X	1259	-0-	-12	-0-	154	1	1097	2	N	7					101
							8	9									
01	1457	X	1283	-0-	-174	-0-	158	1	1108	2	N	15					116
							17	9									
02	1344	N	1102	-0-	-242	-0-	147	1	944	2	N	10					126
							11	9									

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
09	15390	X	11999	-0-	-3391	-0-	906	1	10928	2	Y	150	116	1			63
							165	9									
10	15903	X	15489	-0-	-414	-0-	1132	1	14106	2	Y	228	235	1			56
							251	9									
11	15390	X	13400	-0-	-1990	-0-	1045	1	12139	2	Y	196	170	1			82
							216	9									
12	15221	X	14144	-0-	-1077	-0-	1128	1	12801	2	Y	195	180	1			97
							215	9									
01	15500	X	13684	-0-	-1816	-0-	1140	1	12324	2	Y	200	193	1			104
							220	9									
*02	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	1111	1	12053	2	Y	208	262	1			50
							229	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
09	12270	X	6806	-0-	-5464	-0-	514	1	6198	2	Y	85	66	1			37
							94	9									
10	10137	X	9568	-0-	-569	-0-	699	1	8714	2	Y	141	144	1			34
							155	9									
11	8670	X	7887	-0-	-783	-0-	615	1	7145	2	Y	115	100	1			49
							127	9									
12	8959	X	8094	-0-	-865	-0-	646	1	7325	2	Y	112	103	1			58
							123	9									
01	9579	X	7965	-0-	-1614	-0-	663	1	7173	2	Y	117	113	1			62
							129	9									
*02	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	597	1	6478	2	Y	111	141	1			32
							122	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
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	37	1	450	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	44	1	554	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
11	600	N	516	-0-	-84	-0-	40	1	467	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	43	1	487	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
01	620	N	562	-0-	-58	-0-	47	1	506	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	44	1	478	2	Y	8	10	1			2
							9	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
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	327	1	3949	2	Y	55	42	1			54
							61	9									
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	301	1	3748	2	Y	60	65	1			49
							66	9									
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	393	1	4567	2	Y	74	64	1			59
							81	9									
12	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	391	1	4439	2	Y	67	62	1			64
							74	9									
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	278	1	3010	2	Y	49	52	1			61
							54	9									
*02	4648	X	4290	-0-	-358	-0-	356	1	3860	2	Y	67	84	1			44
							74	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	3804	-0-	-426	-0-	287	1	3464	2	Y	48	37	1			23
							53	9									
10	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	370	1	4615	2	Y	74	79	1			18
							81	9									
11	4680	X	4383	-0-	-297	-0-	342	1	3971	2	Y	64	56	1			26
							70	9									
12	4836	X	4747	-0-	-89	-0-	379	1	4296	2	Y	65	60	1			31
							72	9									
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	403	1	4356	2	Y	72	68	1			35
							79	9									
*02	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	361	1	3917	2	Y	67	85	1			17
							74	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
09	11310	X	10776	-0-	-534	-0-	817	1	9850	2	Y	99	107	1			134
							109	9									
10	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	1033	1	12881	2	Y	125	230	1			29
							138	9									
11	13410	X	12376	-0-	-1034	-0-	971	1	11278	2	Y	115	111	1			33
							127	9									
12	13857	X	13327	-0-	-530	-0-	1067	1	12102	2	Y	144					177
							158	9									
01	14043	X	12457	-0-	-1586	-0-	1042	1	11270	2	Y	132	112	1			197
							145	9									
*02	11368	X	9473	-0-	-1895	-0-	791	1	8582	2	Y	91	205	1			83
							100	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
09	990	N	565	-0-	-425	-0-	84	1	481	2	Y	-0-					18
10	961	N	778	-0-	-183	-0-	89	1	689	2	Y	-0-					18
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	95	1	705	2	Y	-0-					18
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	95	1	682	2	Y	2					20
							2	9									
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	95	1	670	2	Y	14					34
							15	9									
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	86	1	556	2	Y	6					40
							7	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
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	285	2	Y	4	3	1			15
							4	9									
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	38	1	477	2	Y	8	8	1			15
							9	9									
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	103	1	1198	2	Y	19	17	1			17
							21	9									
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	49	1	555	2	Y	9	8	1			18
							10	9									
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	58	1	630	2	Y	10	11	1			17
							11	9									
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	51	1	558	2	Y	10	12	1			15
							11	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3018	-0-	-612	-0-	229	1	2758	2	Y	28	30	1			36
							31	9									
10	4495	X	3300	-0-	-1195	-0-	243	1	3025	2	Y	29	53	1			12
							32	9									
11	4350	X	2593	-0-	-1757	-0-	203	1	2364	2	Y	24	23	1			13
							26	9									
12	4495	X	2327	-0-	-2168	-0-	186	1	2113	2	Y	25					38
							28	9									
01	4154	X	2867	-0-	-1287	-0-	240	1	2594	2	Y	30	26	1			42
							33	9									
*02	2716	X	2554	-0-	-162	-0-	213	1	2313	2	Y	25	53	1			14
							28	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	163	1	1966	2	Y	27	21	1			15
							30	9									
10	2480	N	2386	-0-	-94	-0-	174	1	2173	2	Y	35	38	1			12
							39	9									
11	2400	N	2263	-0-	-137	-0-	176	1	2050	2	Y	34	29	1			17
							37	9									
12	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	172	1	1948	2	Y	29	27	1			19
							32	9									
01	2387	N	2022	-0-	-365	-0-	168	1	1821	2	Y	30	30	1			19
							33	9									
*02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	164	1	1785	2	Y	31	39	1			11
							34	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	2814	-0-	-666	-0-	265	1	2529	2	Y	18	29	1			25
							20	9									
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	356	1	3626	2	Y	32	33	1			24
							35	9									
11	3660	X	3369	-0-	-291	-0-	339	1	2995	2	Y	32	33	1			23
							35	9									
12	3782	X	3128	-0-	-654	-0-	317	1	2776	2	Y	32	32	1			23
							35	9									
01	4030	X	3011	-0-	-1019	-0-	322	1	2655	2	Y	31	30	1			24
							34	9									
*02	3528	X	3029	-0-	-499	-0-	308	1	2690	2	Y	28	32	1			20
							31	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	728	-0-	-112	-0-	55	1	663	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
10	961	N	933	-0-	-28	-0-	68	1	850	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
11	930	N	742	-0-	-188	-0-	58	1	673	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	70	1	796	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
01	930	N	886	-0-	-44	-0-	74	1	798	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
*02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	64	1	689	2	Y	11	15	1			3
							12	9									

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
09	13020	X	12000	-0-	-1020	-0-	1129	1	10785	2	Y	78	124	1			113
							86	9									
10	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	1331	1	13565	2	Y	118	122	1			109
							130	9									
11	15300	X	13001	-0-	-2299	-0-	1309	1	11554	2	Y	125	128	1			106
							138	9									
12	15810	X	12991	-0-	-2819	-0-	1318	1	11529	2	Y	131	132	1			105
							144	9									
01	15810	X	12903	-0-	-2907	-0-	1381	1	11378	2	Y	131	127	1			109
							144	9									
*02	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	1237	1	10797	2	Y	116	129	1			96
							128	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	322	1	3877	2	Y	39	42	1			35
							43	9									
10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	396	1	4941	2	Y	48	82	1			1
							53	9									
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	370	1	4294	2	Y	43	42	1			2
							47	9									
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	326	1	3695	2	Y	44					46
							48	9									
01	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	402	1	4347	2	Y	51	43	1			54
							56	9									
*02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	346	1	3754	2	Y	40	88	1			6
							44	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
09	1380	N	1233	-0-	-147	-0-	93	1	1122	2	Y	16	12	1			12
							18	9									
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	120	1	1497	2	Y	24	26	1			10
							26	9									
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	117	1	1363	2	Y	22	19	1			13
							24	9									
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	105	1	1188	2	Y	18	17	1			14
							20	9									
01	1550	N	982	-0-	-568	-0-	82	1	885	2	Y	14	15	1			13
							15	9									
02	1092	N	992	-0-	-100	-0-	82	1	893	2	Y	15	19	1			9
							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
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	157	1	1890	2	Y	26	20	1			15
							29	9									
10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	198	1	2468	2	Y	40	43	1			12
							44	9									
11	2610	N	2129	-0-	-481	-0-	166	1	1929	2	Y	31	27	1			16
							34	9									
12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	178	1	2016	2	Y	30	28	1			18
							33	9									
01	2697	N	2284	-0-	-413	-0-	190	1	2058	2	Y	33	34	1			17
							36	9									
*02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	170	1	1845	2	Y	32	40	1			9
							35	9									

HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	223	1	919	2	Y	-0-					31
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	368	1	1292	2	Y	8					39
							9	9									
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	337	1	947	2	Y	4					43
							4	9									
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	336	1	1013	2	Y	11					54
							12	9									
01	1674	N	1238	-0-	-436	-0-	348	1	880	2	Y	9					63
							10	9									
*02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	340	1	1010	2	Y	-0-					63

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	X	1558	-0-	-482	-0-	233	1	1325	2	N	-0-					122
10	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	271	1	2093	2	N	-0-					122
11	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	281	1	2079	2	N	-0-					122
12	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	277	1	1978	2	N	2					124
							2	9									
01	2356	X	2159	-0-	-197	-0-	266	1	1865	2	N	25					149
							28	9									
02	2212	N	1871	-0-	-341	-0-	250	1	1608	2	N	12					161
							13	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	2044	-0-	-206	-0-	154	1	1861	2	N	26	20	1			88
							29	9									
10	2294	X	2237	-0-	-57	-0-	164	1	2038	2	N	32	35	1			85
							35	9									
11	2310	X	2093	-0-	-217	-0-	163	1	1896	2	N	31	27	1			89
							34	9									
12	2387	X	2091	-0-	-296	-0-	167	1	1892	2	N	29	27	1			91
							32	9									
01	2387	X	2057	-0-	-330	-0-	171	1	1852	2	N	31	32	1			90
							34	9									
*02	2016	X	1847	-0-	-169	-0-	153	1	1663	2	N	28	36	1			82
							31	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	18	1	212	2	N	3	2	1			44
							3	9									
10	372	N	216	-0-	-156	-0-	16	1	197	2	N	3	3	1			44
							3	9									
11	270	N	193	-0-	-77	-0-	15	1	176	2	N	2	2	1			44
							2	9									
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	N	4	4	1			44
							4	9									
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	381	2	N	6	6	1			44
							7	9									
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	282	2	N	5	6	1			43
							6	9									

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
09	2190	N	1715	-0-	-475	-0-	161	1	1542	2	N	11	18	1			93
							12	9									
10	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	177	1	1807	2	N	16	16	1			93
							18	9									
11	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	195	1	1725	2	N	18	19	1			92
							20	9									
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	190	1	1666	2	N	20	19	1			93
							22	9									
01	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	201	1	1659	2	N	20	19	1			94
							22	9									
02	1820	N	1593	-0-	-227	-0-	162	1	1414	2	N	15	17	1			92
							17	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	X	896	-0-	-424	-0-	68	1	816	2	N	11	8	1			60
							12	9									
10	1364	X	1133	-0-	-231	-0-	83	1	1031	2	N	17	18	1			59
							19	9									
11	1170	X	1165	-0-	-5	-0-	91	1	1055	2	N	17	15	1			61
							19	9									
12	1178	X	1061	-0-	-117	-0-	85	1	961	2	N	14	13	1			62
							15	9									
01	1178	X	1104	-0-	-74	-0-	92	1	994	2	N	16	17	1			61
							18	9									
02	1092	N	1018	-0-	-74	-0-	84	1	916	2	N	16	20	1			57
							18	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	5			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		341	-0-	341	700	12	1	329	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		269	-0-	269	969	10	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		305	-0-	305	1274	12	1	293	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		294	-0-	294	1568	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		416	-0-	416	1984	416	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		396	-0-	396	2380	396	2			Y	-0-					-0-

DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	842	X	842	-0-	-0-	-0-	835	2	7	9	N	6					215
10	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1116	2	118	9	N	107					322
11	988	X	988	-0-	-0-	-0-	980	2	8	9	N	7	185	1			144
12	993	X	993	-0-	-0-	-0-	990	2	3	9	N	3					147
01	1240	X	963	-0-	-277	-0-	960	2	3	9	N	3					150
02	924	N	895	-0-	-29	-0-	876	2	19	9	N	17					167

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
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					27
10	1085	X	606	-0-	-479	-0-	23	1	583	2	N	-0-					27
11	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	64	1	1542	2	N	-0-					27
12	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	68	1	1636	2	N	-0-					27
01	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					27
02	1512	N	1317	-0-	-195	-0-	1317	2			N	-0-					27

GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 234479 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	647	X	647	-0-	-0-	-0-	23	1	624	2	N	-0-					27
10	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	37	1	1024	2	N	-0-					27
11	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	47	1	1138	2	N	-0-					27
12	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	62	1	1476	2	N	-0-					27
01	1054	X	972	-0-	-82	-0-	972	2			N	-0-					27
02	1120	N	878	-0-	-242	-0-	878	2			N	-0-					27

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					38
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					38
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

09	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					125
10	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2217	2	2	9	N	2					127
11	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					127
12	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4185	2	22	9	N	20					147
01	2232	X	2069	-0-	-163	-0-	2050	2	19	9	N	17					164
02	2436	N	1829	-0-	-607	-0-	1809	2	20	9	N	18					182

RODRIGUEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 245245 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6940 - 7054

09	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1317	2	18	9	N	16					155
10	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1045	2	9	9	N	8					163
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					163
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					163
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

EL PATON WELL #: 1R RRCID -> 246922 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058

09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3071	2	48	9	N	44					167
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3584	2	41	9	N	37					204
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3671	2	133	9	N	121	183	1			142
12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					142
01	3627	X	3419	-0-	-208	-0-	3402	2	17	9	N	15					157
02	3556	X	2713	-0-	-843	-0-	2680	2	33	9	N	30					187

BOWERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251146 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200

09	2400	X	2356	-0-	-44	-0-	2356	2			N	-0-					177
10	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2869	2	6	9	N	5					182
11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					182
12	3999	X	2803	-0-	-1196	-0-	2794	2	9	9	N	8					190
01	3999	X	1010	-0-	-2989	-0-	986	2	24	9	N	22					212
02	2604	X	2460	-0-	-144	-0-	2429	2	31	9	N	28	185	1			55

BOWERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219

09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4027	2	8	9	N	7					61
10	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5997	2	8	9	N	7					68
11	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5055	2	40	9	N	36					104
12	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5146	2	20	9	N	18					122
01	4836	X	2848	-0-	-1988	-0-	2817	2	31	9	N	28					150
*02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4495	2	26	9	N	24					174

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
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
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	25	1	643	2	N	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	48	1	1212	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	22	1	1238	2	N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	54	1	1286	2	N	-0-					-0-
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
*02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	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

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
02	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

09	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5107	2	50	9	Y	45					66
10	6386	X	5457	-0-	-929	-0-	5405	2	52	9	Y	47					113
11	6180	X	5420	-0-	-760	-0-	5372	2	48	9	Y	44					157
12	5735	X	5704	-0-	-31	-0-	5656	2	48	9	Y	44					201
*01	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6919	2	43	9	Y	39					240
02	5068	X	NO RPT	-0-	-5068	-0-					Y	NO RPT					240

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	105 29	1 9	1267	3	Y	26	19	1			10
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	99 31	1 9	1179	3	Y	28	28	1			10
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	66 28	1 9	961	3	Y	25	28	1			7
12	1426	N	1061	-0-	-365	-0-	64	1	997	3	Y	-0-	7	1			-0-
01	1302	N	1028	-0-	-274	-0-	59	1	969	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	919	-0-	-61	-0-	64	1	855	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 L RRCID -> 014535 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	54	1			23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	76	1			24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	76	1			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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 #: 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
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	174	1	2086	3	Y	28	21	1			10
							31	9									
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	164	1	1943	3	Y	31	30	1			11
							34	9									
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	104	1	1519	3	Y	51	50	1			12
							56	9									
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	130	1	2001	3	Y	117	109	1			20
							129	9									
01	2139	N	1617	-0-	-522	-0-	93	1	1524	3	Y	-0-	20	1			-0-
02	1568	N	1532	-0-	-36	-0-	106	1	1426	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418

09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	56	1	678	3	Y	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	63	1	745	3	Y	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	45	1	656	3	Y	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	3	Y	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	39	1	637	3	Y	-0-					-0-
*02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	531	3	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BELL, EVERETT R G.U. WELL #: 1 RRCID -> 109288 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10694 - 10884

09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	118	1	2027	3	Y	21	16	1			10
							23	9									
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	120	1	1759	3	Y	22	22	1			10
							24	9									
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	103	1	1900	3	Y	42	40	1			12
							46	9									
12	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	115	1	1943	3	Y	64	59	1			17
							70	9									
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	86	1	1948	3	Y	60	50	1			27
							66	9									
02	1904	N	1816	-0-	-88	-0-	105	1	1653	3	Y	53	47	1			33
							58	9									

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118477 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, R.C. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39	N	-0-	-0-	-39	-0-					Y	6	5	1			3
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	79	1	1451	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	138	1	2330	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	87	1	1960	3	Y	-0-					-0-
*02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	90	1	1414	3	Y	-0-					-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

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-
02	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

09	1920	N	1760	-0-	-160	-0-	134	1	1619	3	Y	6					10
							7	9									
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	156	1	1856	3	Y	-0-	10	1			-0-
11	1590	N	766	-0-	-824	-0-	49	1	717	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	101	-0-	-1728	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	90	-0-	-1925	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	187	-0-	-541	-0-	13	1	171	3	Y	3					3
							3	9									

VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	312	1	3748	3	Y	30					50
							33	9									
10	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	338	1	4015	3	Y	15	16	1			49
							17	9									
11	3930	X	3500	-0-	-430	-0-	224	1	3265	3	Y	10					59
							11	9									
12	4216	X	3822	-0-	-394	-0-	230	1	3564	3	Y	25					84
							28	9									
01	4371	X	74	-0-	-4297	-0-	3	1	42	3	Y	26					110
							29	9									
02	3948	X	2214	-0-	-1734	-0-	152	1	2060	3	Y	2					112
							2	9									

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	600	X	293	-0-	-307	-0-	23	1	270	3	Y	-0-					-0-
10	620	X	305	-0-	-315	-0-	24	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	450	X	247	-0-	-203	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					-0-
12	465	X	284	-0-	-181	-0-	17	1	267	3	Y	-0-					-0-
01	465	X	200	-0-	-265	-0-	11	1	189	3	Y	-0-					-0-
02	280	X	190	-0-	-90	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 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
09	1170	N	381	-0-	-789	-0-	29	1	352	3	Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	130	-0-	-380	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	267	-0-	-136	-0-	16	1	251	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	137	1	1652	3	Y	-0-					43
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	136	1	1615	3	Y	-0-	43	1			-0-
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	102	1	1483	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1443	-0-	-417	-0-	88	1	1355	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1348	-0-	-388	-0-	77	1	1271	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1267	-0-	-217	-0-	88	1	1179	3	Y	-0-					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	101	1	1222	3	Y	-0-					-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	76	1	906	3	Y	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	66	1	964	3	Y	25					25
							28	9									
12	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	61	1	951	3	Y	-0-					25
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	63	1	1034	3	Y	-0-					25
*02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	68	1	916	3	Y	25					50
							28	9									

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 8 RRCID -> 179287 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 T RRCID -> 179288 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 4 RRCID -> 182921 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	366	3	Y	-0-					-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	Y	-0-					-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	377	3	Y	-0-					-0-
12	403 N	305	-0-	-98	-0-	18	1	287	3	Y	-0-					-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	364 N	338	-0-	-26	-0-	23	1	315	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
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	545	3	Y	6	5	1			2
						7	9									
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	44	1	654	3	Y	7	7	1			2
						8	9									
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	36	1	664	3	Y	5	6	1			1
						6	9									
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	35	1	593	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	24	1	542	3	Y	-0-					-0-
*02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	40	1	634	3	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	78	1	934	3	Y	38	29	1			14
						42	9									
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	87	1	1040	3	Y	41	41	1			14
						45	9									
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	60	1	875	3	Y	61	62	1			13
						67	9									
12	1085 N	934	-0-	-151	-0-	57	1	864	3	Y	12	21	1			4
						13	9									
01	1178 N	939	-0-	-239	-0-	54	1	885	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	924 N	861	-0-	-63	-0-	59	1	802	3	Y	-0-					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 190280 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	16	-0-		-14	-0-	1	1	11	3	Y	4					7
								4	9									
10	8	N	8	-0-		-0-	-0-	1	1	5	3	Y	2	2	1			7
								2	9									
11	30	N	6	-0-		-24	-0-	3	3	3	9	Y	3					10
12	31	N	14	-0-		-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					10
01	9	N	9	-0-		-0-	-0-	9	3			Y	-0-					10
02	6	N	4	-0-		-2	-0-	4	3			Y	-0-					10

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102	N	102	-0-		-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					122
10	67	N	67	-0-		-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-	122	1			-0-
11	55	N	55	-0-		-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-		-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-		-0-	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-		-0-	-0-	4	1	53	3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	720	-0-		-0-	-0-	55	1	665	3	Y	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-		-0-	-0-	49	1	581	3	Y	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-		-0-	-0-	35	1	506	3	Y	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-		-0-	-0-	30	1	468	3	Y	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-		-0-	-0-	29	1	471	3	Y	-0-					-0-
*02	508	N	508	-0-		-0-	-0-	35	1	473	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2880	X	2272	-0-	-608	-0-	172	1	2064	3	Y	33	25	1			16
							36	9									
10	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	166	1	1975	3	Y	36	36	1			16
							40	9									
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	144	1	2106	3	Y	18	25	1			9
							20	9									
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	149	1	2307	3	Y	-0-	9	1			-0-
01	2170	N	1825	-0-	-345	-0-	105	1	1720	3	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1494	-0-	-634	-0-	103	1	1391	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
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	63	1	765	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	61	1	724	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	45	1	663	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	48	1	745	3	Y	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	43	1	705	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	44	1	594	3	Y	-0-					-0-

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
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	412	3	Y	26	19	1			9
							29	9									
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	28	28	1			9
							31	9									
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	Y	18	23	1			4
							20	9									
12	496	N	255	-0-	-241	-0-	15	1	240	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	15	1	245	3	Y	-0-					-0-
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 49 RRCID -> 220877 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6890 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	Y	19	15	1			6
							21	9									
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	21	21	1			6
							23	9									
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	Y	14	17	1			3
							15	9									
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	14	1	211	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
*01	203	N	157	-0-	-46	-0-	9	1	148	3	Y	-0-	2	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2018 - WELL PLUGGED

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
09	2793	X	73	-0-	-2720	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	122	1	1446	3	Y	-0-					-0-
11	1920	X	734	-0-	-1186	-0-	47	1	687	3	Y	-0-					-0-
12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	236	1	3653	3	Y	-0-					-0-
01	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	118	1	1945	3	Y	-0-					-0-
*02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	195	1	2623	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 3WI RRCID -> 225921 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5738 - 6534

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2018 - PLUGGED 01/25/18

CHAPA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227035 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234304 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237145 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 8510 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	X	833	-0-	-187	-0-	43	1	744	3	N	42	34	1			17
							46	9									
10	992	X	763	-0-	-229	-0-	46	1	669	3	N	44	45	1			16
							48	9									
11	870	X	753	-0-	-117	-0-	38	1	696	3	N	17	27	1			6
							19	9									
12	899	X	788	-0-	-111	-0-	44	1	744	3	N	-0-	6	1			-0-
01	868	X	730	-0-	-138	-0-	31	1	699	3	N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2018 - PLUGGED 02/05/18

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
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	120	3	N	25	20	1			9
							28	9									
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	101	3	N	26	27	1			8
							29	9									
11	120	N	56	-0-	-64	-0-	3	1	42	3	N	10	16	1			2
							11	9									
12	155	N	70	-0-	-85	-0-	4	1	66	3	N	-0-	2	1			-0-
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

EVERTT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237472 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8545 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	249	1	4266	3	N	40	32	1			19
							44	9									
10	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	199	1	2932	3	N	41	43	1			17
							45	9									
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	163	1	2998	3	N	50	52	1			15
							55	9									
12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	190	1	3207	3	N	64	61	1			18
							70	9									
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	137	1	3093	3	N	60	50	1			28
							66	9									
*02	0		1110	-0-	1110	1110	63	1	989	3	N	53	47	1			34
							58	9									

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2018 - PLUGGED 02/19/18

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
09	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	373	1	4482	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	382	1	4540	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	283	1	4126	3	N	81	68	1			13
							89	9									
12	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	292	1	4526	3	N	297	267	1			43
							327	9									
01	5022	X	4842	-0-	-180	-0-	267	1	4367	3	N	189	185	1			47
							208	9									
*02	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	302	1	4085	3	N	152	153	1			46
							167	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	88	1	1066	3	N	-0-					-0-
10	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	172	1	2043	3	N	-0-					-0-
11	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	74	1	1079	3	N	40	33	1			7
							44	9									
12	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	137	1	2118	3	N	151	135	1			23
							166	9									
01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	146	1	2379	3	N	189	168	1			44
							208	9									
*02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	163	1	2202	3	N	164	159	1			49
							180	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

09	1560	N	1465	-0-	-95	-0-	112	1	1353	3	N	-0-					-0-
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	120	1	1419	3	N	-0-					-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	89	1	1297	3	N	27	22	1			5
							30	9									
12	1519	N	1310	-0-	-209	-0-	79	1	1231	3	N	-0-	5	1			-0-
01	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	89	1	1457	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1295	-0-	-21	-0-	90	1	1205	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	313	1	3764	3	N	3	3	1			1
							3	9									
10	3813	X	3563	-0-	-250	-0-	276	1	3283	3	N	4	4	1			1
							4	9									
11	3690	X	3409	-0-	-281	-0-	213	1	3107	3	N	81	68	1			14
							89	9									
12	4216	X	3868	-0-	-348	-0-	219	1	3393	3	N	233	213	1			34
							256	9									
01	4216	X	3687	-0-	-529	-0-	200	1	3279	3	N	189	178	1			45
							208	9									
02	3808	X	3173	-0-	-635	-0-	206	1	2780	3	N	170	165	1			50
							187	9									

BELL, EVERETT G.U. WELL #: 3 RRCID -> 247969 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10415 - 10670

09	870	X	425	-0-	-445	-0-	18	1	312	3	N	86	70	1			35
							95	9									
10	589	X	452	-0-	-137	-0-	22	1	331	3	N	90	93	1			32
							99	9									
11	722	X	722	-0-	-0-	-0-	34	1	623	3	N	59	74	1			17
							65	9									
12	502	X	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	3	N	-0-	17	1			-0-
*01	420	X	230	-0-	-190	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2018 - WELL PLUGGED

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	110	1	1331	3	N	4	3	1			4
							4	9									
10	1550	N	236	-0-	-1314	-0-	18	1	214	3	N	4	4	1			4
							4	9									
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	83	1	1211	3	N	2	3	1			3
							2	9									
12	1488	N	553	-0-	-935	-0-	33	1	520	3	N	-0-	3	1			-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	575	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	375	-0-	-829	-0-	26	1	349	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510

09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 249562 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6650 - 6750

09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2018 - PLUGGED 02/07/18

WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390

09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-

LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297

09	1950	X	1149	-0-	-801	-0-	63	1	1080	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1674	X	1356	-0-	-318	-0-	86	1	1264	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1560	X	1297	-0-	-263	-0-	65	1	1196	3	N	33	28	1			5
							36	9									
12	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	81	1	1376	3	N	64	56	1			13
							70	9									
01	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	71	1	1605	3	N	60	49	1			24
							66	9									
*02	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	92	1	1444	3	N	53	47	1			30
							58	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	343	1	5893	3	N	5	7	1			4
							6	9									
10	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	485	1	7132	3	N	5	6	1			3
							6	9									
11	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	408	1	7505	3	N	107	87	1			23
							118	9									
12	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	476	1	8060	3	N	192	168	1			47
							211	9									
01	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	322	1	7291	3	N	181	147	1			81
							199	9									
*02	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	400	1	6328	3	N	158	140	1			99
							174	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2911	-0-	-239	-0-	169	1	2025	3	N	652	499	1			236
							717	9									
10	2883	X	2712	-0-	-171	-0-	149	1	1775	3	N	716	713	1			239
							788	9									
11	2760	X	2290	-0-	-470	-0-	115	1	1680	3	N	450	569	1			120
							495	9									
12	3007	X	1492	-0-	-1515	-0-	91	1	1401	3	N	-0-	120	1			-0-
01	3007	X	1994	-0-	-1013	-0-	114	1	1880	3	N	-0-					-0-
02	2716	X	1601	-0-	-1115	-0-	111	1	1490	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
09	330	N	175	-0-	-155	-0-	14	1	161	3	N	-0-					-0-
10	310	N	112	-0-	-198	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
11	150	N	7	-0-	-143	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	N	-0-					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 259060 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8690 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	4682	-0-	-958	-0-	253	1	4348	3	N	74	60	1			33
							81	9									
10	5580	X	4445	-0-	-1135	-0-	277	1	4083	3	N	77	80	1			30
							85	9									
11	5130	X	4521	-0-	-609	-0-	226	1	4150	3	N	132	128	1			34
							145	9									
12	5301	X	4667	-0-	-634	-0-	249	1	4207	3	N	192	177	1			49
							211	9									
01	4836	X	3981	-0-	-855	-0-	160	1	3623	3	N	180	149	1			80
							198	9									
*02	0		2162	-0-	2162	2162	118	1	1870	3	N	158	141	1			97
							174	9									

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2018 - PLUGGED 02/27/18

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 259061 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8620 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	32	1			19
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	43	1			17
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	76	1			21
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	111	1			32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	94	1			52
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2018 - PLUGGED 02/12/18

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
09	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	99	1	1193	3	N	-0-					-0-
10	947	X	947	-0-	-0-	-0-	74	1	873	3	N	-0-					-0-
11	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	68	1	988	3	N	-0-					-0-
12	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	65	1	1018	3	N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	3	N	-0-					-0-
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	47	1	640	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	98	-0-	-4282	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	37	-0-	-4489	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
11	2070	X	4	-0-	-2066	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	84	X	8	-0-	-76	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	137	1	1645	3	N	-0-					-0-
10	2542	X	157	-0-	-2385	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
11	3600	X	235	-0-	-3365	-0-	15	1	220	3	N	-0-					-0-
12	3720	X	135	-0-	-3585	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	63	-0-	-3657	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	89	1	1527	3	N	2	2	1			5
							2	9									
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	94	1	1378	3	N	2	3	1			4
							2	9									
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	74	1	1369	3	N	1	1	1			4
							1	9									
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	81	1	1374	3	N	-0-	4	1			-0-
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	62	1	1404	3	N	-0-					-0-
*02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	77	1	1213	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	155	1	1865	3	N	4	3	1			3
							4	9									
10	2077	X	1993	-0-	-84	-0-	154	1	1835	3	N	4	4	1			3
							4	9									
11	2010	X	1767	-0-	-243	-0-	113	1	1652	3	N	2	3	1			2
							2	9									
12	2077	X	1945	-0-	-132	-0-	119	1	1826	3	N	-0-	2	1			-0-
01	2077	X	1863	-0-	-214	-0-	107	1	1756	3	N	-0-					-0-
02	1876	X	1662	-0-	-214	-0-	115	1	1547	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
09	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	549	1	6609	3	N	194	148	1			69
							213	9									
10	7564	X	6726	-0-	-838	-0-	506	1	6008	3	N	193	197	1			65
							212	9									
11	7290	X	5914	-0-	-1376	-0-	356	1	5187	3	N	337	332	1			70
							371	9									
12	7626	X	7264	-0-	-362	-0-	390	1	6035	3	N	763	716	1			117
							839	9									
01	7626	X	7128	-0-	-498	-0-	345	1	5669	3	N	1013	897	1			233
							1114	9									
02	6888	X	6191	-0-	-697	-0-	362	1	4893	3	N	851	828	1			256
							936	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263646 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7498 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	53	1	905	3	N	405	327	1			177
							446	9									
10	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	52	1	766	3	N	422	436	1			163
							464	9									
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	49	1	910	3	N	273	345	1			91
							300	9									
12	1457	N	994	-0-	-463	-0-	55	1	939	3	N	-0-	91	1			-0-
01	1271	N	546	-0-	-725	-0-	23	1	523	3	N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2018 - PLUGGED 02/05/18

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264773 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 6787 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	1541	-0-	-1279	-0-	85	1	1456	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	1159	-0-	-1755	-0-	74	1	1085	3	N	-0-					-0-
11	2670	X	2303	-0-	-367	-0-	117	1	2149	3	N	34	27	1			7
							37	9									
12	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	131	1	2219	3	N	64	56	1			15
							70	9									
01	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	72	1	1617	3	N	60	49	1			26
							66	9									
*02	0		142	-0-	142	142	5	1	79	3	N	53	47	1			32
							58	9									

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2018 - PLUGGED 02/13/18

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
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	46	1	558	3	N	-0-					-0-
10	527	N	361	-0-	-166	-0-	28	1	333	3	N	-0-					-0-
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	28	1	403	3	N	-0-					-0-
12	620	N	390	-0-	-230	-0-	24	1	366	3	N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	502	3	N	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	27	1	363	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	203	1	3497	3	N	125	101	1			56
							138	9									
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	191	1	2814	3	N	131	135	1			52
							144	9									
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	160	1	2943	3	N	85	107	1			30
							94	9									
12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	178	1	3004	3	N	64	72	1			22
							70	9									
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	128	1	2884	3	N	60	52	1			30
							66	9									
*02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	167	1	2634	3	N	53	47	1			36
							58	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
09	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	277	1	4755	3	N	63	50	1			29
							69	9									
10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	289	1	4258	3	N	65	68	1			26
							72	9									
11	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	304	1	5591	3	N	134	126	1			34
							147	9									
12	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	366	1	6198	3	N	192	176	1			50
							211	9									
01	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	283	1	6395	3	N	180	149	1			81
							198	9									
*02	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	354	1	5588	3	N	-0-	81	1			-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
09	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	605	1	7276	3	N	15	11	1			6
							17	9									
10	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	660	1	7831	3	N	16	16	1			6
							18	9									
11	7620	X	7389	-0-	-231	-0-	472	1	6873	3	N	40	38	1			8
							44	9									
12	8153	X	7988	-0-	-165	-0-	481	1	7449	3	N	53	53	1			8
							58	9									
01	8494	X	7392	-0-	-1102	-0-	419	1	6893	3	N	73	64	1			17
							80	9									
02	7672	X	6565	-0-	-1107	-0-	447	1	6057	3	N	55	54	1			18
							61	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	138	1	1667	3	N	112	86	1			38
							123	9									
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	135	1	1604	3	N	123	123	1			38
							135	9									
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	104	1	1518	3	N	73	94	1			17
							80	9									
12	1984	N	1655	-0-	-329	-0-	101	1	1554	3	N	-0-	17	1			-0-
01	1860	N	1625	-0-	-235	-0-	93	1	1532	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1225	-0-	-371	-0-	85	1	1140	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
09	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	385	1	6614	3	N	-0-					-0-
10	6324	X	4847	-0-	-1477	-0-	308	1	4539	3	N	-0-					-0-
11	6120	X	4436	-0-	-1684	-0-	229	1	4207	3	N	-0-					-0-
12	6324	X	6214	-0-	-110	-0-	347	1	5867	3	N	-0-					-0-
01	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	274	1	6184	3	N	-0-					-0-
*02	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	367	1	5797	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	477	1	5744	3	N	-0-					-0-
10	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	584	1	6940	3	N	-0-					-0-
11	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	420	1	6121	3	N	-0-					-0-
12	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	438	1	6776	3	N	-0-					-0-
01	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	401	1	6579	3	N	-0-					-0-
*02	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	419	1	5647	3	N	-0-					-0-

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
09	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	422	1	7258	3	N	63	50	1			30
							69	9									
10	7626	X	6706	-0-	-920	-0-	422	1	6212	3	N	65	68	1			27
							72	9									
11	7380	X	7022	-0-	-358	-0-	353	1	6498	3	N	155	142	1			40
							171	9									
12	7998	X	6982	-0-	-1016	-0-	374	1	6326	3	N	256	230	1			66
							282	9									
01	7998	X	6701	-0-	-1297	-0-	273	1	6163	3	N	241	198	1			109
							265	9									
02	7224	X	5921	-0-	-1303	-0-	339	1	5350	3	N	211	187	1			133
							232	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	515	1	6200	3	N	200	195	1			327
							220	9									
10	6014	X	5627	-0-	-387	-0-	426	1	5057	3	N	131	188	1			270
							144	9									
11	5820	X	5106	-0-	-714	-0-	314	1	4585	3	N	188	188	1			270
							207	9									
12	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	465	1	7200	3	N	164	191	1			243
							180	9									
01	7161	X	7145	-0-	-16	-0-	397	1	6516	3	N	211	193	1			261
							232	9									
*02	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	433	1	5839	3	N	198	191	1			268
							218	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
09	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	327	1	3933	3	N	104					250
							114	9									
10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	304	1	3608	3	N	78	187	1			141
							86	9									
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	222	1	3242	3	N	91					232
							100	9									
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	223	1	3447	3	N	80	193	1			119
							88	9									
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	202	1	3330	3	N	93					212
							102	9									
*02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	209	1	2822	3	N	89	192	1			109
							98	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	74	1	1269	3	N	83	67	1			33
							91	9									
10	962	X	962	-0-	-0-	-0-	55	1	811	3	N	87	90	1			30
							96	9									
11	795	X	795	-0-	-0-	-0-	40	1	724	3	N	28	49	1			9
							31	9									
12	717	X	717	-0-	-0-	-0-	40	1	677	3	N	-0-	9	1			-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	33	1	754	3	N	-0-					-0-
*02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	42	1	665	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
09	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	488	1	8411	3	N	208	169	1			89
							229	9									
10	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	528	1	7769	3	N	218	225	1			82
							240	9									
11	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	436	1	8012	3	N	218	239	1			61
							240	9									
12	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	478	1	8079	3	N	257	250	1			68
							283	9									
01	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	317	1	7176	3	N	241	201	1			108
							265	9									
*02	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	353	1	5569	3	N	211	188	1			131
							232	9									

BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10294 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	3542	-0-	-1738	-0-	191	1	3282	3	N	63	50	1			27
							69	9									
10	5456	X	2965	-0-	-2491	-0-	184	1	2709	3	N	65	67	1			25
							72	9									
11	5280	X	2941	-0-	-2339	-0-	148	1	2731	3	N	56	64	1			17
							62	9									
12	5053	X	2979	-0-	-2074	-0-	162	1	2747	3	N	64	63	1			18
							70	9									
01	3658	X	2962	-0-	-696	-0-	123	1	2773	3	N	60	50	1			28
							66	9									
02	3304	X	2740	-0-	-564	-0-	160	1	2522	3	N	53	47	1			34
							58	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
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	198	1	3403	3	N	33	27	1			14
							36	9									
10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	212	1	3119	3	N	35	36	1			13
							39	9									
11	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	163	1	3006	3	N	82	75	1			20
							90	9									
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	165	1	2800	3	N	128	116	1			32
							141	9									
01	3100	X	3084	-0-	-16	-0-	125	1	2827	3	N	120	99	1			53
							132	9									
*02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	161	1	2546	3	N	106	94	1			65
							117	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271608 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10950 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	7189	-0-	-641	-0-	388 118	1 9	6683	3	N	107	195	1			129
10	7657	X	6002	-0-	-1655	-0-	376 94	1 9	5532	3	N	85					214
11	7260	X	5979	-0-	-1281	-0-	302 113	1 9	5564	3	N	103	192	1			125
12	7502	X	6004	-0-	-1498	-0-	319 293	1 9	5392	3	N	266	193	1			198
01	7440	X	5817	-0-	-1623	-0-	241 143	1 9	5433	3	N	130	195	1			133
02	6720	X	5483	-0-	-1237	-0-	319 131	1 9	5033	3	N	119					252

WEST TEMPLE W WELL #: 84 RRCID -> 280265 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6720 - 6890

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					10
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					10
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TAFT (4000) 88119 528 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HARRIGAN OPERATING, LLC 359521
MAYO WELL #: 91H RRCID -> 269588 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 4248 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	#	1355	-0-	-985	-0-	83	1	1272	2	N	-0-					-0-
10	2498	R	2498	-0-	-0-	-0-	224	1	2274	2	N	-0-					-0-
11	2100	#	1984	-0-	-116	-0-	240	1	1744	2	N	-0-					-0-
12	2170	#	2093	-0-	-77	-0-	108	1	1985	2	N	-0-					-0-
01	2511	#	2381	-0-	-130	-0-	257	1	2124	2	N	-0-					-0-
02	2268	#	829	-0-	-1439	-0-	124	1	705	2	N	-0-					-0-

TAFT (6150 FRIO) 88119 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WILLIAMS, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 120991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	711	357	1			945
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	414	1065	1			294
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					301
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					304
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOMEZ WELL #: 2 RRCID -> 174955 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10302 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	170	1	667	2	Y	-0-					88
10	T. A.		889	-0-	889	889	193	1	682	2	Y	13					101
							14	9									
11	T. A.		1015	-0-	1015	1904	217	1	783	2	Y	14					115
							15	9									
12	T. A.		1114	-0-	1114	3018	238	1	858	2	Y	16					131
							18	9									
01	4410	X	1392	-0-	-3018	-0-	255	1	1119	2	Y	16	100	1			47
							18	9									
*02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	224	1	962	2	Y	17					64
							19	9									

GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 10458 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	217	1	852	2	Y	-0-					88
10	T. A.		1006	-0-	1006	1006	218	1	771	2	Y	15					103
							17	9									
11	T. A.		1072	-0-	1072	2078	229	1	826	2	Y	15					118
							17	9									
12	T. A.		1017	-0-	1017	3095	217	1	783	2	Y	15					133
							17	9									
01	4231	X	1136	-0-	-3095	-0-	208	1	914	2	Y	13	82	1			64
							14	9									
*02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	193	1	830	2	Y	15					79
							17	9									

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 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
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					165
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2460	2	2	9	N	2					167
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					167
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					167
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					167
*02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					167

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					92
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					92
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					92
12	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					92
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
02	0	X	-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

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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
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
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	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
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	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
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	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
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	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
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		9	-0-	9	163	9	3			Y	-0-					-0-
*02	403	X	240	-0-	-163	-0-	240	3			Y	-0-					-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC //CONT.// 950529
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
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	X -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		89	X 89	-0-	-0-	-0-	89	3			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
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	40	-0-	40	533	40	3			Y	-0-					-0-
*02		1140	X 607	-0-	-533	-0-	607	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
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	10	-0-	10	180	10	3			Y	-0-					-0-
*02		287	X 107	-0-	-180	-0-	107	3			Y	-0-					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	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	40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-					-0-
*02		680	X 640	-0-	-40	-0-	640	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B	DENY	-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
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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	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
09	390	X	316	-0-	-74	-0-	31	1	3	2	N	-0-					30
							282	3									
10	403	X	300	-0-	-103	-0-	29	1	271	3	N	-0-					30
11	390	X	269	-0-	-121	-0-	27	1	3	2	N	-0-					30
							239	3									
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	N	226	4	1	167	8	149
							12	5	249	9							
*01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	264	2	N	196	7	1	214	8	124
							10	5	216	9							
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	215	2	N	59	5	1	43	8	135
							20	5	65	9							

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 4 RRCID -> 171165 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 14679 PERF.11350 - 13752

09	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	119	1	11	2	N	1	1	8			5
							1093	3	1	9							
10	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	119	1	1099	3	N	1	1	8			5
							1	9									
11	1140	X	1137	-0-	-3	-0-	115	1	11	2	N	3	3	8			5
							1008	3	3	9							
*12	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	104	1	950	2	N	4	4	1			30
							44	5	4	9							
*01	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	100	1	978	2	N	7	7	1	1	8	29
							36	5	8	9							
02	1064	N	1046	-0-	-18	-0-	97	1	864	2	N	6	6	1			29
							78	5	7	9							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

09	1710	X	1442	-0-	-268	-0-	140	1	13	2	N	1	1	8			35
							1288	3	1	9							
10	1767	X	1487	-0-	-280	-0-	145	1	1342	3	N	-0-					35
11	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	168	1	16	2	N	5	5	8			35
							1479	3	6	9							
*12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	162	1	1435	2	N	87					97
							66	5	96	9							
*01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	162	1	1523	2	N	48					145
							56	5	53	9							
02	1568	N	1558	-0-	-10	-0-	150	1	1287	2	N	4	131	1			18
							117	5	4	9							

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
09	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	562	1	53	2	N	39	99	1	1	8	74
							5175	3	43	9							
10	5828	X	5682	-0-	-146	-0-	547	1	5071	3	N	58	100	1	2	8	30
							64	9									
11	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	600	1	57	2	N	8	8	8			30
							5273	3	9	9							
*12	6014	X	5702	-0-	-312	-0-	543	1	4802	2	N	124	104	1			20
							221	5	136	9							
*01	6014	X	5132	-0-	-882	-0-	471	1	4422	2	N	68					88
							164	5	75	9							
02	5544	X	4248	-0-	-1296	-0-	408	1	3491	2	N	28	56	1			60
							318	5	31	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
09	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	593	1	56	2	N	82	2	8			106
							5461	3	90	9							
10	5952	X	5467	-0-	-485	-0-	528	1	4891	3	N	44	91	1	3	8	56
							48	9									
11	5370	X	4343	-0-	-1027	-0-	438	1	42	2	N	7	7	8			56
							3855	3	8	9							
*12	5952	X	2243	-0-	-3709	-0-	218	1	1928	2	N	7	6	1	1	8	69
							89	5	8	9							
*01	5952	X	2648	-0-	-3304	-0-	243	1	2275	2	N	42	12	1	2	8	97
							84	5	46	9							
02	5376	X	2445	-0-	-2931	-0-	233	1	1990	2	N	37	94	1			40
							181	5	41	9							

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 191851 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11708 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			47
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			47
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			47
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47	7	-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	562	1	53	2	N	37	87	1	5	8	37
							5178	3	41	9							
10	5735	X	5172	-0-	-563	-0-	502	1	4650	3	N	18					55
							20	9									
11	5280	X	4799	-0-	-481	-0-	484	1	46	2	N	9	7	8			57
							4259	3	10	9							
*12	6014	X	2644	-0-	-3370	-0-	257	1	2270	2	N	12	175	1	1	8	28
							104	5	13	9							
*01	6014	X	2714	-0-	-3300	-0-	243	1	2278	2	N	99	2	8			125
							84	5	109	9							
02	5432	X	2567	-0-	-2865	-0-	242	1	2073	2	N	57	120	1			62
							189	5	63	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
09	9060	X	7508	-0-	-1552	-0-	707	1	67	2	N	195	1	8			243
							6519	3	215	9							
10	9362	X	9333	-0-	-29	-0-	880	1	8154	3	N	272	379	1	2	8	134
							299	9									
11	9060	X	8409	-0-	-651	-0-	828	1	79	2	N	198	191	1	7	8	134
							7284	3	218	9							
*12	9362	X	8251	-0-	-1111	-0-	761	1	6972	2	N	181	334	1	1	8	36
							319	5	199	9							
*01	9331	X	8187	-0-	-1144	-0-	712	1	6946	2	N	248	204	1	2	8	78
							256	5	273	9							
02	8428	X	5454	-0-	-2974	-0-	496	1	4398	2	N	146	40	1			184
							399	5	161	9							

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	23	1	9	8	23
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	44	1	11	8	16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	34	1	2	8	17

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	185	1	18	2	N	81	1	8			131
							1707	3	89	9							
10	1798	N	1406	-0-	-392	-0-	135	1	1248	3	N	21	71	1	1	8	80
							23	9									
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	189	1	18	2	N	3	3	8			80
							1660	3	3	9							
*12	2077	N	1629	-0-	-448	-0-	150	1	1374	2	N	38	53	1			45
							63	5	42	9							
*01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	157	1	1530	2	N	6	3	1			48
							56	5	7	9							
*02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	182	1	1615	2	N	50	3	1			95
							146	5	55	9							

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 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
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	194	1	18	2	N	40	1	8			83
							1787	3	44	9							
10	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	153	1	1420	3	N	1	1	8			83
							1	9									
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	164	1	16	2	N	88	85	1	3	8	83
							1445	3	97	9							
*12	2108	N	1579	-0-	-529	-0-	146	1	1335	2	N	34	92	1			31
							61	5	37	9							
*01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	154	1	1502	2	N	24					55
							55	5	26	9							
02	1596	N	1577	-0-	-19	-0-	144	1	1277	2	N	36					91
							116	5	40	9							

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 173000 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 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
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-					53
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 179255 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	13	-0-	13	13	1	1	11	2	N	-0-					-0-
							1	5									

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	X	582	-0-	-1158	-0-	54	1	5	2	N	21	1	8			82
							500	3	23	9							
10	1798	X	1144	-0-	-654	-0-	111	1	1031	3	N	2	2	8			82
							2	9									
11	1740	X	1214	-0-	-526	-0-	122	1	12	2	N	7	7	8			82
							1072	3	8	9							
*12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					23
*01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					23
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					23

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 170483 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 171557 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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 #: 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 175275 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	3911	-0-	-259	-0-	370 3414	1 3	35 92	2 9	N	84	1	8			139
10	4309	X	3502	-0-	-807	-0-	335 58	1 9	3109	3	N	53	116	1	2	8	74
11	3810	X	3321	-0-	-489	-0-	324 2847	1 3	31 119	2 9	N	108	104	1	4	8	74
*12	4030	X	3206	-0-	-824	-0-	292 122	1 5	2670 122	2 9	N	111	103	1	9	8	51
*01	4030	X	3244	-0-	-786	-0-	277 100	1 5	2703 164	2 9	N	149	9	1	11	8	180
02	3640	X	2480	-0-	-1160	-0-	225 181	1 5	1993 81	2 9	N	74	163	1	2	8	89

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) //CONT.// 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	366	-0-	-84	-0-	160	1	205	3	N	1	1	8			28
							1	9									
10	527	N	468	-0-	-59	-0-	217	1	250	3	N	1	1	8			28
							1	9									
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	206	1	211	3	N	1	1	8			28
							1	9									
*12	372	N	126	-0-	-246	-0-	36	1	87	2	N	3					31
							3	9									
01	465	N	230	-0-	-235	-0-	50	1	180	2	N	-0-	1	8			30
02	392	N	55	-0-	-337	-0-	21	1	33	2	N	1					31
							1	9									

EIA "A" WELL #: 3 RRCID -> 194496 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	X	1155	-0-	-645	-0-	503	1	645	3	N	6	2	8			94
							7	9									
10	1705	X	1277	-0-	-428	-0-	591	1	683	3	N	3	3	8			94
							3	9									
11	1560	X	1157	-0-	-403	-0-	569	1	582	3	N	5	5	8			94
							6	9									
*12	1209	N	803	-0-	-406	-0-	211	1	509	2	N	75	111	7			58
							83	9									
01	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	217	1	784	2	N	-0-					58
02	1092	N	357	-0-	-735	-0-	126	1	194	2	N	34	62	1			30
							37	9									

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
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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2A RRCID -> 118847 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
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
09	3540	X	2403	-0-	-1137	B	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	2269	-0-	-1296	B	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	1821	-0-	-1629	B	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	2446	-0-	-933	B	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
01	2480	X	2039	-0-	-441	B	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
02	2240	X	1263	-0-	-977	B	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

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-
02	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

09	7637	X	7637	-0-	-0-	B	-0-	7637	2			Y	-0-					32
10	4939	X	4939	-0-	-0-	B	-0-	4939	2			Y	-0-					32
11	7350	X	3951	-0-	-3399	B	-0-	3951	2			Y	-0-					32
12	7905	X	3203	-0-	-4702	B	-0-	3200	2	3	9	Y	3					35
01	7905	X	2583	-0-	-5322	B	-0-	2583	2			Y	-0-					35
02	7140	X	399	-0-	-6741	B	-0-	399	2			Y	-0-					35

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

09	1380	N	787	-0-	-593	B	-0-	775	2	12	9	Y	11					54
10	1426	N	890	-0-	-536	B	-0-	886	2	4	9	Y	4					58
11	1050	N	857	-0-	-193	B	-0-	850	2	7	9	Y	6					64
12	1071	N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1058	2	13	9	Y	12					76
01	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1028	2	18	9	Y	16					92
*02	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	880	2	8	9	Y	7					99

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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-
02	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

09	2070	N	1868	-0-	-202	B	-0-	1868	2			Y	-0-					118
10	2139	N	1780	-0-	-359	B	-0-	1780	2			Y	-0-					118
11	1778	N	1778	-0-	-0-	B	-0-	1778	2			Y	-0-					118
12	2009	N	2009	-0-	-0-	B	-0-	2009	2			Y	-0-					118
01	1966	N	1966	-0-	-0-	B	-0-	1966	2			Y	-0-					118
02	1652	N	1592	-0-	-60	B	-0-	1592	2			Y	-0-					118

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

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-
02	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

09	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	622	2	11	9	Y	10					55
10	589	N	265	-0-	-324	B	-0-	261	2	4	9	Y	4					59
11	450	N	386	-0-	-64	B	-0-	379	2	7	9	Y	6					65
12	651	N	31	-0-	-620	B	-0-	19	2	12	9	Y	11					76
01	279	N	25	-0-	-254	B	-0-	7	2	18	9	Y	16					92
02	364	N	82	-0-	-282	B	-0-	75	2	7	9	Y	6					98

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

09	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	2			Y	-0-					59
10	558	N	451	-0-	-107	B	-0-	451	2			Y	-0-					59
11	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2			Y	-0-					59
12	589	N	394	-0-	-195	B	-0-	394	2			Y	-0-					59
01	465	N	434	-0-	-31	B	-0-	434	2			Y	-0-					59
02	392	N	364	-0-	-28	B	-0-	364	2			Y	-0-					59

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	561	-0-	-99	B	-0-	561	2			N	-0-					56
10	682	N	492	-0-	-190	B	-0-	492	2			N	-0-					56
11	450	N	412	-0-	-38	B	-0-	412	2			N	-0-					56
12	589	N	311	-0-	-278	B	-0-	311	2			N	-0-					56
01	496	N	176	-0-	-320	B	-0-	176	2			N	-0-					56
02	392	N	115	-0-	-277	B	-0-	115	2			N	-0-					56

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	2			N	-0-					44
10	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	2			N	-0-					44
11	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	2			N	-0-					44
12	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	2			N	-0-					44
01	822	N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	2			N	-0-					44
*02	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	2			N	-0-					44

SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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-
02	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
HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	3870	X	64	-0-	-3806	B	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
10	246	X	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
11	3407	X	3407	-0-	-0-	B	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
12	2721	X	2721	-0-	-0-	B	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
01	2239	N	2239	-0-	-0-	B	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
*02	400	X	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008

09	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	2			Y	-0-					36
10	589	N	451	-0-	-138	B	-0-	451	2			Y	-0-					36
11	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2			Y	-0-					36
12	558	N	542	-0-	-16	B	-0-	541	2	1	9	Y	1					37
01	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2			Y	-0-					37
*02	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2			Y	-0-					37

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

09	1950	X	592	-0-	-1358	B	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	516	-0-	-662	B	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2	B	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	582	-0-	-38	B	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	440	-0-	-87	B	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	327	-0-	-205	B	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

09	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	441	2	11	9	Y	10					52
10	434	N	371	-0-	-63	B	-0-	368	2	3	9	Y	3					55
11	330	N	311	-0-	-19	B	-0-	304	2	7	9	Y	6					61
12	465	N	105	-0-	-360	B	-0-	93	2	12	9	Y	11					72
01	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	404	2	17	9	Y	15					87
*02	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	362	2	7	9	Y	6					93

TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549

09	3240	X	1486	-0-	-1754	B	-0-	1486	2			N	-0-					147
10	2697	X	1354	-0-	-1343	B	-0-	1354	2			N	-0-					147
11	2130	X	658	-0-	-1472	B	-0-	658	2			N	-0-					147
12	2201	X	955	-0-	-1246	B	-0-	955	2			N	-0-					147
01	1612	X	1558	-0-	-54	B	-0-	1558	2			N	-0-					147
02	1400	X	969	-0-	-431	B	-0-	969	2			N	-0-					147

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

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		18	-0-	18	B	18	18	2			N	-0-					-0-
01	592	X	574	-0-	-18	B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*02	223	X	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	670	X	670	-0-	-0-	B	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
10	1944	X	1944	-0-	-0-	B	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
11	658	X	658	-0-	-0-	B	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	993	-0-	-247	B	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
*02	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	2			Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370

09	480	N	444	-0-	-36	B	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	403	-0-	-31	B	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
11	1752	N	1752	-0-	-0-	B	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	407	-0-	-237	B	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

09	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-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

09	270	N	103	-0-	-167	B	-0-	103	2			Y	-0-					29
10	496	N	301	-0-	-195	B	-0-	301	2			Y	-0-					29
11	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2			Y	-0-					29
12	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	541	2	1	9	Y	1					30
01	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2			Y	-0-					30
*02	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2			Y	-0-					30

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

09	150	N	147	-0-	-3	B	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	128	-0-	-337	B	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	46	-0-	-194	B	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	39	-0-	-116	B	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	89	-0-	-35	B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	26	-0-	-30	B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

09	832	N	832	-0-	-0-	B	-0-	832	2			Y	-0-					42
10	682	N	544	-0-	-138	B	-0-	544	2			Y	-0-					42
11	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	2			Y	-0-					42
12	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	2			Y	-0-					42
01	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	2			Y	-0-					42
02	588	N	583	-0-	-5	B	-0-	583	2			Y	-0-					42

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02		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

09	210	N	31	-0-	-179	B	-0-	31	2			Y	-0-					30
10	62	N	24	-0-	-38	B	-0-	24	2			Y	-0-					30
11	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	2			Y	-0-					30
12	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2			Y	-0-					30
01	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2			Y	-0-					30
02	28	N	26	-0-	-2	B	-0-	26	2			Y	-0-					30

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

09	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

09	210	N	73	-0-	-137	B	-0-	62	2	11	9	Y	10					53
10	217	N	34	-0-	-183	B	-0-	31	2	3	9	Y	3					56
11	150	N	36	-0-	-114	B	-0-	29	2	7	9	Y	6					62
12	62	N	42	-0-	-20	B	-0-	30	2	12	9	Y	11					73
01	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	29	2	17	9	Y	15					88
*02	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	39	2	7	9	Y	6					94

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760

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-
02		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

09	2527	N	2527	-0-	-0-	B	-0-	2527	2			Y	-0-					139
10	1944	N	1944	-0-	-0-	B	-0-	1944	2			Y	-0-					139
11	1732	N	1732	-0-	-0-	B	-0-	1732	2			Y	-0-					139
12	2604	N	2125	-0-	-479	B	-0-	2125	2			Y	-0-					139
01	1953	N	1645	-0-	-308	B	-0-	1645	2			Y	-0-					139
02	1624	N	1135	-0-	-489	B	-0-	1135	2			Y	-0-					139

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	B	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	B	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*02	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

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-
02	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

09	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	2			N	-0-					221
10	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2			N	-0-					221
11	480	N	438	-0-	-42	B	-0-	438	2			N	-0-					221
12	496	N	417	-0-	-79	B	-0-	417	2			N	-0-					221
01	496	N	271	-0-	-225	B	-0-	271	2			N	-0-					221
02	420	N	252	-0-	-168	B	-0-	252	2			N	-0-					221

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

09	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			Y	-0-					16
10	93	N	37	-0-	-56	B	-0-	37	2			Y	-0-					16
11	60	N	25	-0-	-35	B	-0-	25	2			Y	-0-					16
12	62	N	29	-0-	-33	B	-0-	29	2			Y	-0-					16
01	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2			Y	-0-					16
02	28	N	26	-0-	-2	B	-0-	26	2			Y	-0-					16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420

09	3809	X	3809	-0-	-0-	B	-0-	3746	2	63	9	Y	57					109
10	3751	X	1634	-0-	-2117	B	-0-	1609	2	25	9	Y	23					132
11	3630	X	3594	-0-	-36	B	-0-	3570	2	24	9	Y	22					154
12	3937	X	3784	-0-	-153	B	-0-	3752	2	32	9	Y	29					183
01	3937	X	3618	-0-	-319	B	-0-	3607	2	11	9	Y	10					193
02	3556	X	2967	-0-	-589	B	-0-	2967	2			Y	-0-					193

HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847

09	2970	X	2285	-0-	-685	B	-0-	2267	2	18	9	Y	16					169
10	2573	X	155	-0-	-2418	B	-0-	151	2	4	9	Y	4					173
11	2430	X	67	-0-	-2363	B	-0-	67	2			Y	-0-					173
12	2356	N	16	-0-	-2340	B	-0-	16	2			Y	-0-					173
01	155	N	29	-0-	-126	B	-0-	29	2			Y	-0-					173
*02	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			Y	-0-					173

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

09	1380	X	158	-0-	-1222	B	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	B	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
*02	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	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 #: 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
09	0	N	-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
02	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
09	870	N	862	-0-	-8 B	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	851	-0-	-17 B	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	642	-0-	-195 B	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
*02	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	42					56
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	34					90
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	21	63	1			48
12	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	5 19	1 9	40	3	Y	17					65
01	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	5 18	1 9	68	3	Y	16	48	1			33
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	19					52

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
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	15	8	1			7
12	22	X	22	-0-	-0- B	-0-	1 18	1 9	3	3	Y	16					23
*01	23	X	23	-0-	-0- B	-0-	1 18	1 9	4	3	Y	16	24	1			15
02	T. A.		25	-0-	25 B	25	1 21	1 9	3	3	Y	19					34

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
09	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	220	1	1915	3	Y	-0-					-0-
10	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	256	1	1865	3	Y	-0-					-0-
11	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	235 17	1 9	1933	3	Y	15	8	1			7
12	2201	N	2197	-0-	-4 B	-0-	241 18	1 9	1938	3	Y	16					23
01	2108	N	1602	-0-	-506 B	-0-	123 18	1 9	1461	3	Y	16	24	1			15
*02	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	201 21	1 9	1918	3	Y	19					34

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	246	N	-0-	-0-	-246	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			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-
02	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2803	X	2803	-0-	-0-	B	-0-	288	1	2508	3	Y	6					6
								7	9									
10	2402	X	2402	-0-	-0-	B	-0-	288	1	2108	3	Y	5					11
								6	9									
11	3240	X	2460	-0-	-780	B	-0-	267	1	2192	3	Y	1	8	1			4
								1	9									
12	3348	X	2061	-0-	-1287	B	-0-	228	1	1833	3	Y	-0-					4
01	2883	X	1820	-0-	-1063	B	-0-	141	1	1679	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	2604	X	1843	-0-	-761	B	-0-	174	1	1669	3	Y	-0-					-0-

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1512	-0-	-48	B	-0-	156	1	1356	3	Y	-0-					-0-
10	1440	N	1440	-0-	-0-	B	-0-	174	1	1266	3	Y	-0-					-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	B	-0-	201	1	1647	3	Y	-0-					-0-
12	1935	N	1935	-0-	-0-	B	-0-	215	1	1720	3	Y	-0-					-0-
01	1825	N	1825	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1684	3	Y	-0-					-0-
*02	1799	N	1799	-0-	-0-	B	-0-	170	1	1629	3	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
09	957	N	925	-0-	-32	B	-0-	96	1	829	3	Y	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	110	1	807	3	Y	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	96	1	796	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	935	-0-	-26	B	-0-	103	1	832	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	700	-0-	-230	B	-0-	54	1	646	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	546	-0-	-294	B	-0-	52	1	494	3	Y	-0-					-0-

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
09	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	3249	X	3249	-0-	-0-	B	-0-	334	1	2904	3	Y	10					11
								11	9									
10	3053	X	3053	-0-	-0-	B	-0-	367	1	2677	3	Y	8					19
								9	9									
11	2850	X	2807	-0-	-43	B	-0-	303	1	2486	3	Y	16	20	1			15
								18	9									
12	3100	X	2852	-0-	-248	B	-0-	314	1	2519	3	Y	17					32
								19	9									
01	3100	X	2660	-0-	-440	B	-0-	204	1	2438	3	Y	16	29	1			19
								18	9									
02	2800	X	2194	-0-	-606	B	-0-	205	1	1968	3	Y	19					38
								21	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
09	4890	X	4856	-0-	-34	B	-0-	500	1	4356	3	Y	-0-					-0-
10	4963	X	4963	-0-	-0-	B	-0-	599	1	4364	3	Y	-0-					-0-
11	5010	X	4796	-0-	-214	B	-0-	521	1	4275	3	Y	-0-					-0-
12	5177	X	4893	-0-	-284	B	-0-	542	1	4351	3	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4262	-0-	-760	B	-0-	329	1	3933	3	Y	-0-					-0-
02	4536	X	3581	-0-	-955	B	-0-	339	1	3242	3	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

09	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	62	1	541	3	N	8					8
								9	9									
10	527	N	522	-0-	-5	B	-0-	62	1	452	3	N	7					15
								8	9									
11	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	55	1	446	3	N	2	11	1			6
								2	9									
12	620	N	592	-0-	-28	B	-0-	65	1	527	3	N	-0-					6
01	527	N	440	-0-	-87	B	-0-	34	1	406	3	N	-0-	6	1			-0-
02	476	N	387	-0-	-89	B	-0-	37	1	350	3	N	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

09	4653	X	4653	-0-	-0-	B	-0-	475	1	4132	3	N	42					58
								46	9									
10	4216	X	4036	-0-	-180	B	-0-	483	1	3517	3	N	33					91
								36	9									
11	4080	X	3999	-0-	-81	B	-0-	432	1	3543	3	N	22	64	1			49
								24	9									
12	4805	X	3764	-0-	-1041	B	-0-	416	1	3330	3	N	16					65
								18	9									
01	4805	X	3478	-0-	-1327	B	-0-	268	1	3192	3	N	16	49	1			32
								18	9									
02	4340	X	3252	-0-	-1088	B	-0-	305	1	2925	3	N	20					52
								22	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

09	1572	X	1572	-0-	-0-	B	-0-	162	1	1406	3	N	4					6
								4	9									
10	1457	X	604	-0-	-853	B	-0-	72	1	529	3	N	3					9
								3	9									
11	1350	X	1059	-0-	-291	B	-0-	115	1	943	3	N	1	6	1			4
								1	9									
12	1612	X	974	-0-	-638	B	-0-	108	1	866	3	N	-0-					4
01	2521	X	2521	-0-	-0-	B	-0-	195	1	2326	3	N	-0-	4	1			-0-
*02	2369	X	2369	-0-	-0-	B	-0-	224	1	2145	3	N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
02	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

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-
02	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

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032

09	2250	X	1882	-0-	-368	B	-12758	182	1	17	2	N	4	4	8									20
								1679	3	4	9													
10	2325	X	1923	-0-	-402	B	-12758	187	1	1735	3	N	1											21
								1	9															
11	2160	X	1771	-0-	-389	B	-12758	179	1	17	2	N	3	3	8									21
								1572	3	3	9													
*12	2108	X	1717	-0-	-391	B	-12758	167	1	1475	2	N	6	5	1			1	8					107
								68	5	7	9													
*01	1953	X	1735	-0-	-218	B	-12758	159	1	1489	2	N	29	10	1			2	8					124
								55	5	32	9													
02	1764	X	1545	-0-	-219	B	-12758	145	1	1243	2	N	40	111	1									53
								113	5	44	9													

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224

09	150	N	161	-0-	11	B	-5654	16	1	1	2	N	1											48
								143	3	1	9													
10	186	N	10	-0-	-176	B	-5654	1	1	8	3	N	1											49
								1	9															
11	90	N	92	-0-	2	B	-5652	9	1	1	2	N	-0-											49
								82	3															
*12	155	N	145	-0-	-10	B	-5652	12	1	106	2	N	20	7	1			10	8					33
								5	5	22	9													
*01	10	N	-0-	-0-	-10	B	-5652					N	23	13	1			13	8					30
02	84	N	-0-	-0-	-84	B	-5652					N	13	10	1			3	8					30

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	203	-0-	-157 B	-21426	86	1 6 9	111	3	N	5	5	8			52
10	279	N	249	-0-	-30 B	-21426	115	1 1 9	133	3	N	1					53
11	240	N	225	-0-	-15 B	-21426	111	1 1 9	113	3	N	1	1	8			53
*12	217	N	97	-0-	-120 B	-21426	28	1 1 9	68	2	N	1	20	7			34
01	248	N	186	-0-	-62 B	-21426	40	1 1 9	145	2	N	1	1	8			34
02	224	N	49	-0-	-175 B	-21426	19	1	30	2	N	-0-					34

SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANITA (3190) 89095 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
GUERRA, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 146815 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3186 - 3194

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246241 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 16986 PERF.15144 - 15164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					100
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					100
11	210	X	5	-0-	-205	-0-	5	3			Y	-0-					100
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					115
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					115

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	115	1	2262	2	Y	-0-	80	1			-0-
10	2604	N	2374	-0-	-230	-0-	150	1	2224	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	1510	-0-	-590	-0-	102	1	1408	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	5101	-0-	2001	2001	328	1	4773	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2230	-0-	-870	1131	143	1	2087	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	4271	-0-	1471	2602	270	1	4001	2	Y	-0-					-0-

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
09	14550	X	10437	-0-	-4113	-0-	507	1	9930	2	Y	-0-					-0-
10	14539	X	3756	-0-	-10783	-0-	237	1	3519	2	Y	-0-					-0-
11	13110	X	1171	-0-	-11939	-0-	79	1	1092	2	Y	-0-					-0-
12	13547	X	1938	-0-	-11609	-0-	125	1	1813	2	Y	-0-					-0-
*01	10788	X	1053	-0-	-9735	-0-	67	1	986	2	Y	-0-					-0-
02	9744	X	2100	-0-	-7644	-0-	133	1	1967	2	Y	-0-					-0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	127	1	2489	2	Y	50	86	1			15
							55	9									
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	141	1	2091	2	Y	60					75
							66	9									
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	123	1	1692	2	Y	57					132
							63	9									
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	113	1	1639	2	Y	42	154	1			20
							46	9									
*01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	104	1	1517	2	Y	60					80
							66	9									
*02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	120	1	1776	2	Y	65					145
							72	9									

BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1736					Y	-0-					-0-
*09	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
10	336	X	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	179	X	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

09	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	387	1	7581	2	Y	-0-					-0-
10	9610	X	5785	-0-	-3825	-0-	365	1	5420	2	Y	-0-					-0-
11	9300	X	7293	-0-	-2007	-0-	493	1	6800	2	Y	-0-					-0-
12	8587	X	6064	-0-	-2523	-0-	390	1	5674	2	Y	-0-					-0-
*01	8246	X	7498	-0-	-748	-0-	480	1	7018	2	Y	-0-					-0-
02	7448	X	5860	-0-	-1588	-0-	370	1	5490	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

09	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	834	1	16344	2	Y	-0-					-0-
10	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	960	1	14251	2	Y	-0-					-0-
11	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	947	1	13053	2	Y	-0-					-0-
12	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	785	1	11424	2	Y	-0-					-0-
*01	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	823	1	12041	2	Y	-0-					-0-
*02	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	652	1	9673	2	Y	-0-					-0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	71	1	1400	2	Y	11	15	1			3
							12	9									
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	104	1	1541	2	Y	14					17
							15	9									
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	140	1	1927	2	Y	13					30
							14	9									
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	154	1	2235	2	Y	10	35	1			5
							11	9									
*01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	169	1	2467	2	Y	14					19
							15	9									
*02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	124	1	1836	2	Y	14					33
							15	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629
ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	11610 X	10502	-0-	-1108	-0-	795	1	9707	3	Y	-0-					-0-
10	11253 X	10897	-0-	-356	-0-	805	1	10092	3	Y	-0-					-0-
11	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	829	1	10452	3	Y	-0-					-0-
12	11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	844	1	10569	3	Y	-0-					-0-
01	10850 X	10032	-0-	-818	-0-	744	1	9288	3	Y	-0-					-0-
02	10164 X	9189	-0-	-975	-0-	688	1	8501	3	Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
09	12120	X	10146	-0-	-1974	-0-	768	1	9378	3	Y	-0-					-0-
10	13888	X	12097	-0-	-1791	-0-	894	1	11203	3	Y	-0-					-0-
11	13110	X	11843	-0-	-1267	-0-	870	1	10973	3	Y	-0-					-0-
12	13454	X	10668	-0-	-2786	-0-	789	1	9879	3	Y	-0-					-0-
01	10478	X	8657	-0-	-1821	-0-	642	1	8015	3	Y	-0-					-0-
02	11060	X	10507	-0-	-553	-0-	787	1	9720	3	Y	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

09	1920	X	1749	-0-	-171	-0-	131	1	1599	3	Y	17	4	1			13
							19	9									
10	1984	X	1860	-0-	-124	-0-	137	1	1720	3	Y	3					16
							3	9									
11	1920	X	1738	-0-	-182	-0-	128	1	1609	3	Y	1					17
							1	9									
12	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	145	1	1812	3	Y	16					33
							18	9									
01	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	137	1	1711	3	Y	37	51	1			19
							41	9									
*02	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	127	1	1568	3	Y	8					27
							9	9									

TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

09	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	1057	1	12895	3	Y	-0-					-0-
10	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	1114	1	13971	3	Y	-0-					-0-
11	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	1079	1	13603	3	Y	-0-					-0-
12	15164	X	15164	-0-	-0-	-0-	1122	1	14042	3	Y	-0-					-0-
01	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	1109	1	13855	3	Y	-0-					-0-
*02	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	1019	1	12579	3	Y	-0-					-0-

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONTIAC OIL, INC. 670449
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	515	1	6290	3	Y	15	96	1			11
							17	9									
10	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	535	1	6704	3	Y	4					15
							4	9									
11	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	511	1	6444	3	Y	-0-					15
12	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	525	1	6568	3	Y	15					30
							17	9									
01	7037	X	6849	-0-	-188	-0-	505	1	6311	3	Y	30	44	1			16
							33	9									
02	6356	X	6067	-0-	-289	-0-	454	1	5605	3	Y	7					23
							8	9									

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

09	4380	X	4336	-0-	-44	-0-	328	1	4008	3	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4124	-0-	-650	-0-	305	1	3819	3	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4609	-0-	-11	-0-	339	1	4270	3	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4506	-0-	-206	-0-	333	1	4173	3	Y	-0-					-0-
01	4557	X	4386	-0-	-171	-0-	325	1	4061	3	Y	-0-					-0-
02	4312	X	3920	-0-	-392	-0-	294	1	3626	3	Y	-0-					-0-

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

09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	24	6	1			18
							26	9									
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
02	T. A.		-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

09	2370	N	2343	-0-	-27	-0-	177	1	2166	3	Y	-0-					-0-
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	185	1	2318	3	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2229	-0-	-81	-0-	164	1	2065	3	Y	-0-					-0-
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	163	1	2039	3	Y	-0-					-0-
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	162	1	2026	3	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1921	-0-	-151	-0-	144	1	1777	3	Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 8 RRCID -> 230403 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700

09	1620	N	1551	-0-	-69	-0-	117	1	1434	3	Y	-0-					-0-
10	2945	X	1993	-0-	-952	-0-	147	1	1846	3	Y	-0-					-0-
11	1920	X	1587	-0-	-333	-0-	117	1	1470	3	Y	-0-					-0-
12	1984	X	723	-0-	-1261	-0-	53	1	670	3	Y	-0-					-0-
01	1612	X	748	-0-	-864	-0-	55	1	693	3	Y	-0-					-0-
02	1792	X	1594	-0-	-198	-0-	119	1	1475	3	Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 189381 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515

09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	75	1	914	3	Y	-0-					-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	81	1	1012	3	Y	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	77	1	971	3	Y	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	88	1	1100	3	Y	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	73	1	912	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	792	-0-	-20	-0-	59	1	733	3	Y	-0-					-0-

FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	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

09	7170	X	2472	-0-	-4698	-0-	1355	1	1117	2	N	-0-					-0-
10	17947	X	17947	-0-	-0-	-0-	2320	1	15627	2	N	-0-					-0-
11	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	2082	1	7911	2	N	-0-					-0-
12	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	2261	1	8377	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	8991	-0-	-402	-0-	2219	1	6772	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	8106	-0-	-378	-0-	2023	1	6083	2	N	-0-					-0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	936	1	771	2	N	-0-					-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	192	1	1295	2	N	-0-					-0-
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	324	1	1230	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1157	-0-	-610	-0-	246	1	911	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1040	-0-	-448	-0-	257	1	783	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1013	-0-	-443	-0-	253	1	760	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN TRUST -C- WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	19740	X	17709	-0-	-2031	-0-	1341	1	16368	3	Y	-0-			-0-
10	21188	X	21188	-0-	-0-	-0-	1565	1	19623	3	Y	-0-			-0-
11	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-	1492	1	18804	3	Y	-0-			-0-
12	20731	X	20731	-0-	-0-	-0-	1533	1	19198	3	Y	-0-			-0-
01	20370	X	20370	-0-	-0-	-0-	1510	1	18860	3	Y	-0-			-0-
*02	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	1382	1	17061	3	Y	-0-			-0-

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
09	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	1052	1	12842	3	Y	-0-			-0-
10	14477	X	14343	-0-	-134	-0-	1060	1	13283	3	Y	-0-			-0-
11	14010	X	13419	-0-	-591	-0-	986	1	12433	3	Y	-0-			-0-
12	14415	X	12907	-0-	-1508	-0-	955	1	11952	3	Y	-0-			-0-
01	14353	X	13190	-0-	-1163	-0-	978	1	12212	3	Y	-0-			-0-
02	12964	X	12156	-0-	-808	-0-	911	1	11245	3	Y	-0-			-0-

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 176678 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
09	3270	X	2324	-0-	-946	-0-	176	1	2148	3	Y	-0-			-0-
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	211	1	2641	3	Y	-0-			-0-
11	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	179	1	2255	3	Y	-0-			-0-
12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	199	1	2489	3	Y	-0-			-0-
01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	195	1	2441	3	Y	-0-			-0-
*02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	169	1	2081	3	Y	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	1997	-0-	-973	-0-	151	1	1846	3	Y	-0-					-0-
10	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	180	1	2259	3	Y	-0-					-0-
11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	191	1	2402	3	Y	-0-					-0-
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	168	1	2101	3	Y	-0-					-0-
01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	174	1	2169	3	Y	-0-					-0-
*02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	168	1	2074	3	Y	-0-					-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	4770	X	3368	-0-	-1402	-0-	255	1	3113	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	3717	-0-	-1212	-0-	275	1	3442	3	Y	-0-					-0-
11	4770	X	2956	-0-	-1814	-0-	217	1	2739	3	Y	-0-					-0-
12	4836	X	3795	-0-	-1041	-0-	281	1	3514	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	3689	-0-	-1054	-0-	273	1	3416	3	Y	-0-					-0-
*02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	298	1	3680	3	Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538

09	9480	X	9221	-0-	-259	-0-	698	1	8523	3	Y	-0-					-0-
10	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	717	1	8991	3	Y	-0-					-0-
11	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	733	1	9240	3	Y	-0-					-0-
12	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	738	1	9245	3	Y	-0-					-0-
01	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	690	1	8623	3	Y	-0-					-0-
*02	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	669	1	8264	3	Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908

09	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	634	1	7742	3	Y	-0-					-0-
10	9455	X	8412	-0-	-1043	-0-	621	1	7791	3	Y	-0-					-0-
11	9150	X	4973	-0-	-4177	-0-	365	1	4608	3	Y	-0-					-0-
12	8587	X	8169	-0-	-418	-0-	604	1	7565	3	Y	-0-					-0-
01	8649	X	4792	-0-	-3857	-0-	355	1	4437	3	Y	-0-					-0-
*02	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	614	1	7578	3	Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

09	5070	X	3749	-0-	-1321	-0-	284	1	3465	3	Y	-0-					-0-
10	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	380	1	4766	3	Y	-0-					-0-
11	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	331	1	4179	3	Y	-0-					-0-
12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	200	1	2500	3	Y	-0-					-0-
01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	370	1	4621	3	Y	-0-					-0-
*02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	312	1	3852	3	Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
09	840	X	787	-0-	-53	-0-	60	1	727	3	Y	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	65	1	811	3	Y	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	54	1	675	3	Y	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	45	1	570	3	Y	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	46	1	572	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	551	-0-	-37	-0-	41	1	510	3	Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 7 RRCID -> 211212 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		184	-0-	184	184	13	1	161	3	Y	9					9
							10	9									
12	T. A.		79	-0-	79	263	2	1	26	3	Y	46					55
							51	9									
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-	55	1			-0-
*02	263	X	-0-	-0-	-263	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6720	X	5928	-0-	-792	-0-	449	1	5479	3	Y	-0-					-0-
10	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	427	1	5353	3	Y	-0-					-0-
11	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	472	1	5946	3	Y	-0-					-0-
12	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	398	1	4977	3	Y	-0-					-0-
01	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	493	1	6152	3	Y	-0-					-0-
*02	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	412	1	5091	3	Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) //CONT.// 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 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
09	12720	X	11569	-0-	-1151	-0-	876	1	10693	3	Y	-0-					-0-
10	13144	X	12238	-0-	-906	-0-	904	1	11334	3	Y	-0-					-0-
11	12450	X	11760	-0-	-690	-0-	864	1	10896	3	Y	-0-					-0-
12	12431	X	11920	-0-	-511	-0-	882	1	11038	3	Y	-0-					-0-
01	12152	X	11544	-0-	-608	-0-	856	1	10688	3	Y	-0-					-0-
02	11060	X	10317	-0-	-743	-0-	773	1	9544	3	Y	-0-					-0-

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
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	5562	-0-	-168	-0-	421	1	5141	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5195	-0-	-540	-0-	384	1	4811	3	Y	-0-					-0-
11	5520	X	5224	-0-	-296	-0-	384	1	4840	3	Y	-0-					-0-
12	5704	X	5315	-0-	-389	-0-	393	1	4922	3	Y	-0-					-0-
01	5735	X	5315	-0-	-420	-0-	394	1	4921	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4603	-0-	-577	-0-	345	1	4258	3	Y	-0-					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	X	357	-0-	-33	-0-	27	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	Y	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	329	3	Y	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	228	-0-	-80	-0-	17	1	211	3	Y	-0-					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	418	-0-	-62	-0-	32	1	386	3	Y	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	55	1	688	3	Y	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	77	1	965	3	Y	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	42	1	528	3	Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	36	1	445	3	Y	-0-					-0-
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	336	3	Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT			-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 186789 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 189351 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13682 - 13702

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	3915	-0-	-1215	-0-	408	1	3507	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	3712	-0-	-969	-0-	382	1	3330	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	2424	-0-	-1956	-0-	246	1	2178	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	2926	-0-	-1321	-0-	520	1	2406	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3461	-0-	-786	-0-	559	1	2902	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	2588	-0-	-1080	-0-	404	1	2184	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4280	-0-	-820	-0-	446	1	3834	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4120	-0-	-995	-0-	424	1	3696	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4276	-0-	-674	-0-	435	1	3841	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	3341	-0-	-1371	-0-	594	1	2747	2	N	-0-					-0-
01	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	871	1	4526	2	N	-0-					-0-
*02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	639	1	3452	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34661	X	34661	-0-	-0-	-0-	3614	1	31047	2	N	-0-					-0-
10	36265	X	36265	-0-	-0-	-0-	3732	1	32533	2	N	-0-					-0-
11	38015	X	38015	-0-	-0-	-0-	3864	1	34151	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3131	-0-	-1488	-0-	557	1	2574	2	N	-0-					-0-
01	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	1199	1	6228	2	N	-0-					-0-
*02	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	2141	1	11569	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 3 RRCID -> 181820 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F "D" WELL #: 1 RRCID -> 182349 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	798	-0-	-42	-0-	83	1	715	2	N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	92	1	798	2	N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	88	1	776	2	N	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	150	1	693	2	N	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	148	1	767	2	N	-0-					-0-
02	812	N	785	-0-	-27	-0-	123	1	662	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	475 28	1 9	2144	2	Y	25					187
10	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	734 85	1 9	1948	2	Y	77	38	1			226
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	713 85	1 9	1599	2	Y	77	182	1			121
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	670 63	1 9	1901	2	Y	57					178
01	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	630 55	1 9	1528	2	Y	50	180	1			48
*02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	635 35	1 9	1606	2	Y	32					80

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	X	385	-0-	-515	-0-	46	1	339	2	N	-0-					-0-
10	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	135	1	981	2	N	-0-					-0-
11	990	X	851	-0-	-139	-0-	117	1	734	2	N	-0-					-0-
12	1023	X	437	-0-	-586	-0-	71	1	366	2	N	-0-					-0-
01	1116	X	402	-0-	-714	-0-	64	1	338	2	N	-0-					-0-
02	1008	X	747	-0-	-261	-0-	103	1	644	2	N	-0-					-0-

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	X	1517	-0-	-43	-0-	386	1	1107	2	N	22	113	1			14
							24	9									
10	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	363	1	1336	2	N	-0-					14
11	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	396	1	2019	2	N	5					19
							6	9									
12	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	343	1	1425	2	N	2					21
							2	9									
01	1705	X	1640	-0-	-65	-0-	372	1	1268	2	N	-0-					21
02	2268	X	1693	-0-	-575	-0-	350	1	1341	2	N	2					23
							2	9									

MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2509	-0-	-761	-0-	245	1	2264	2	Y	-0-	19	1			26
10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	286	1	2672	2	Y	-0-	19	1			7
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	302	1	2618	2	Y	1					8
							1	9									
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	308	1	2738	2	Y	9					17
							10	9									
01	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	306	1	2679	2	Y	9					26
							10	9									
*02	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	251	1	2139	2	Y	6					32
							7	9									

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5117	-0-	-733	-0-	497	1	4587	2	Y	30	36	1			40
							33	9									
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	430	1	4014	2	Y	-0-	40	1			-0-
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	408	1	3542	2	Y	11					11
							12	9									
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	432	1	3841	2	Y	9					20
							10	9									
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	432	1	3782	2	Y	11					31
							12	9									
*02	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	461	1	3925	2	Y	4					35
							4	9									

MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	910	X	910	-0-	-0-	-0-	89	1	817	2	Y	4	7	1			6
							4	9									
10	3255	X	838	-0-	-2417	-0-	81	1	757	2	Y	-0-	6	1			-0-
11	3150	X	744	-0-	-2406	-0-	77	1	665	2	Y	2					2
							2	9									
12	1240	X	723	-0-	-517	-0-	73	1	648	2	Y	2					4
							2	9									
01	961	X	751	-0-	-210	-0-	77	1	672	2	Y	2					6
							2	9									
02	840	X	673	-0-	-167	-0-	71	1	601	2	Y	1					7
							1	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	16	1	148	2	Y	3					7
							3	9									
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	Y	7	11	1			3
							8	9									
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	17	1	146	2	Y	1					4
							1	9									
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	17	1	149	2	Y	1					5
							1	9									
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	15	1	131	2	Y	-0-					5
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					5

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	Y	-0-	2	1			33
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					33
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	23	1	199	2	Y	-0-					33
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	18	1	161	2	Y	-0-					33
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	Y	-0-					33
*02	196	N	88	-0-	-108	-0-	9	1	79	2	Y	-0-					33

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	56	1	383	2	Y	7	14	1			12
							8	9									
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	63	1	448	2	Y	8	20	1			-0-
							9	9									
11	450	N	380	-0-	-70	-0-	47	1	325	2	Y	7					7
							8	9									
12	465	N	367	-0-	-98	-0-	53	1	313	2	Y	1					8
							1	9									
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	140	1	533	2	Y	-0-					8
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	106	1	427	2	Y	-0-					8

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
09	3240	X	2727	-0-	-513	-0-	504	1	2200	2	N	21					130
							23	9									
10	3348	X	2579	-0-	-769	-0-	476	1	2084	2	N	17					147
							19	9									
11	3240	X	2595	-0-	-645	-0-	495	1	2080	2	N	18					165
							20	9									
12	3131	X	2357	-0-	-774	-0-	503	1	1806	2	N	44					209
							48	9									
01	2821	X	2274	-0-	-547	-0-	540	1	1709	2	N	23					232
							25	9									
02	2548	X	2189	-0-	-359	-0-	480	1	1689	2	N	18					250
							20	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	X	313	-0-	-77	-0-	66	1	247	2	N	-0-					215
10	403	X	310	-0-	-93	-0-	65	1	245	2	N	-0-	179	1			36
11	390	X	292	-0-	-98	-0-	72	1	220	2	N	-0-					36
12	403	X	272	-0-	-131	-0-	68	1	204	2	N	-0-					36
01	341	X	243	-0-	-98	-0-	67	1	176	2	N	-0-					36
*02	280	X	190	-0-	-90	-0-	49	1	141	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
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	699	1	2609	2	Y	-0-	82	1			14
10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	754	1	2851	2	Y	-0-	14	1			-0-
11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	869	1	2667	2	Y	4					4
							4	9									
12	3410	X	3252	-0-	-158	-0-	810	1	2438	2	Y	4					8
							4	9									
01	3410	X	3299	-0-	-111	-0-	909	1	2388	2	Y	2					10
							2	9									
*02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	902	1	2610	2	Y	1					11
							1	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
09	3570	X	2649	-0-	-921	-0-	187	1	2462	2	Y	-0-					204
10	4092	X	2418	-0-	-1674	-0-	49	1	2367	2	Y	2					206
							2	9									
11	3960	X	3403	-0-	-557	-0-	710	1	2672	2	Y	19					225
							21	9									
12	3286	X	3184	-0-	-102	-0-	708	1	2466	2	Y	9					234
							10	9									
01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	821	1	3622	2	Y	3					237
							3	9									
*02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	736	1	2759	2	Y	5					242
							6	9									

MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	X	415	-0-	-95	-0-	77	1	338	2	Y	-0-					64
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	121	1	532	2	Y	1					65
							1	9									
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	89	1	373	2	Y	-0-					65
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	59	1	213	2	Y	-0-					65
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	72	1	227	2	Y	1					66
							1	9									
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	62	1	220	2	Y	-0-					66

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	41	1	547	2	Y	-0-					16
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	11	1	534	2	Y	-0-					16
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	180	1	678	2	Y	2					18
							2	9									
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	89	1	310	2	Y	1					19
							1	9									
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	117	1	514	2	Y	1					20
							1	9									
*02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	110	1	414	2	Y	1					21
							1	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2423	-0-	-307	-0-	512	1	1911	2	Y	-0-	60	1			27
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	593	1	2241	2	Y	-0-	27	1			-0-
11	2940	X	2432	-0-	-508	-0-	597	1	1832	2	Y	3					3
							3	9									
12	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	675	1	2030	2	Y	3					6
							3	9									
01	3038	X	1930	-0-	-1108	-0-	532	1	1397	2	Y	1					7
							1	9									
02	2548	X	2190	-0-	-358	-0-	562	1	1627	2	Y	1					8
							1	9									

TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	870	-0-	-30	-0-	184	1	686	2	Y	-0-	22	1			78
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	172	1	652	2	Y	-0-	63	1			15
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	284	1	873	2	Y	1					16
							1	9									
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	298	1	895	2	Y	2					18
							2	9									
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	366	1	962	2	Y	-0-					18
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	179	1	519	2	Y	1					19
							1	9									

NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	384	-0-	-4056	-0-	70	1	314	2	Y	-0-					65
10	31	X	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	2	Y	-0-	45	1			20
11	30	X	20	-0-	-10	-0-	6	1	14	2	Y	-0-					20
12	31	X	27	-0-	-4	-0-	7	1	20	2	Y	-0-					20
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	8	1	19	2	Y	-0-					20
*02	28	N	9	-0-	-19	-0-	3	1	6	2	Y	-0-					20

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	988	1	7226	2	Y	59	184	1			43
							65	9									
10	8804	X	8003	-0-	-801	-0-	970	1	7018	2	Y	14					57
							15	9									
11	8520	X	7784	-0-	-736	-0-	1064	1	6672	2	Y	44					101
							48	9									
12	8804	X	6576	-0-	-2228	-0-	1056	1	5478	2	Y	38					139
							42	9									
01	8556	X	7415	-0-	-1141	-0-	1157	1	6084	2	Y	158	181	1			116
							174	9									
02	7728	X	7176	-0-	-552	-0-	984	1	6134	2	Y	53					169
							58	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	77	1	520	2	Y	-0-					50
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	77	1	547	2	Y	-0-					50
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	82	1	561	2	Y	-0-					50
12	620	N	456	-0-	-164	-0-	66	1	390	2	Y	-0-					50
01	620	N	295	-0-	-325	-0-	61	1	234	2	Y	-0-					50
02	588	N	499	-0-	-89	-0-	99	1	400	2	Y	-0-					50

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
09	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	1110	1	4846	2	Y	13	134	1			26
							14	9									
10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	1141	1	4999	2	Y	22					48
							24	9									
11	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	1119	1	4696	2	Y	25					73
							28	9									
12	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	1193	1	4284	2	Y	27					100
							30	9									
01	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	1185	1	3749	2	Y	27					127
							30	9									
*02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	1073	1	3778	2	Y	24					151
							26	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
09	2280	N	1954	-0-	-326	-0-	251	1	1703	2	Y	-0-					8
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	248	1	1750	2	Y	-0-					8
11	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	244	1	1675	2	Y	-0-					8
12	2015	N	1926	-0-	-89	-0-	277	1	1647	2	Y	2					10
							2	9									
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	454	1	1731	2	Y	3					13
							3	9									
*02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	368	1	1483	2	Y	-0-					13

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
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	474	1	2136	2	Y	20					45
							22	9									
10	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	775	1	2057	2	Y	16	61	1			-0-
							18	9									
11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	797	1	1788	2	Y	25					25
							28	9									
12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	711	1	2018	2	Y	26					51
							29	9									
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	734	1	1780	2	Y	37					88
							41	9									
*02	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	771	1	1950	2	Y	18					106
							20	9									

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1813	-0-	-257	-0-	337	1	1470	2	Y	5	41	1			55
							6	9									
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	358	1	1567	2	Y	6					61
							7	9									
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	372	1	1562	2	Y	9					70
							10	9									
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	351	1	1261	2	Y	8					78
							9	9									
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	341	1	1079	2	Y	8					86
							9	9									
*02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	317	1	1117	2	Y	6					92
							7	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	1205	1	5259	2	Y	105	167	1			100
							116	9									
10	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	1239	1	5428	2	Y	107					207
							118	9									
11	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	1269	1	5328	2	Y	125	186	1			146
							138	9									
12	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	1238	1	4443	2	Y	106	182	1			70
							117	9									
01	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	1337	1	4230	2	Y	131					201
							144	9									
*02	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	1189	1	4187	2	Y	70	191	1			80
							77	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

*08	978	X	978	-0-	-0-	-0-	38	1	918	3	N	20	1	1	55	7	19
							22	9									
*09	510	X	445	-0-	-65	-0-	10	1	435	3	N	-0-					19
*10	527	X	481	-0-	-46	-0-	9	1	472	3	N	-0-					19
*11	960	X	471	-0-	-489	-0-	9	1	462	3	N	-0-					19
*12	1023	X	490	-0-	-533	-0-	10	1	480	3	N	-0-					19
*01	1023	X	586	-0-	-437	-0-	11	1	575	3	N	-0-					19
*02	480	X	480	-0-	-0-	-0-	5	1	418	3	N	52					71
							57	9									

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

09	3030	X	1933	-0-	-1097	-0-	39	1	1864	3	N	27					147
							30	9									
10	3131	X	1479	-0-	-1652	-0-	28	1	1429	3	N	20	5	1			162
							22	9									
11	3030	X	1375	-0-	-1655	-0-	24	1	1323	3	N	25					187
							28	9									
12	3069	X	1364	-0-	-1705	-0-	28	1	1317	3	N	17	181	1			23
							19	9									
01	3007	X	1088	-0-	-1919	-0-	19	1	1054	3	N	14					37
							15	9									
02	1792	X	1274	-0-	-518	-0-	15	1	1224	3	N	32					69
							35	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10050	X	9266	-0-	-784	-0-	393	1	8834	3	N	35					123
							39	9									
10	10106	X	8921	-0-	-1185	-0-	369	1	8539	3	N	12	67	1			68
							13	9									
11	9780	X	9040	-0-	-740	-0-	350	1	8655	3	N	32					100
							35	9									
12	9982	X	9305	-0-	-677	-0-	391	1	8868	3	N	42	91	1			51
							46	9									
01	9579	X	8575	-0-	-1004	-0-	362	1	8202	3	N	10	4	1			57
							11	9									
02	8652	X	7589	-0-	-1063	-0-	279	1	7263	3	N	43	77	1			23
							47	9									

VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	901	X	901	-0-	-0-	-0-	18	1	876	3	N	6					88
							7	9									
10	966	X	966	-0-	-0-	-0-	19	1	947	3	N	-0-	1	1			87
11	896	X	896	-0-	-0-	-0-	16	1	880	3	N	-0-					87
12	982	X	982	-0-	-0-	-0-	18	1	868	3	N	87	162	1			12
							96	9									
01	961	X	849	-0-	-112	-0-	16	1	832	3	N	1	1	1			12
							1	9									
02	868	X	629	-0-	-239	-0-	8	1	621	3	N	-0-					12

VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	5019	-0-	-231	-0-	214	1	4802	3	N	3					28
							3	9									
10	5301	X	5012	-0-	-289	-0-	201	1	4672	3	N	126	104	1			50
							139	9									
11	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	201	1	4961	3	N	26	56	1			20
							29	9									
12	5518	X	5270	-0-	-248	-0-	222	1	5024	3	N	22	8	1			34
							24	9									
01	5518	X	5215	-0-	-303	-0-	220	1	4971	3	N	22	4	1			52
							24	9									
02	4844	X	4609	-0-	-235	-0-	171	1	4438	3	N	-0-					52

VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5161	-0-	-389	-0-	219	1	4916	3	N	24					122
							26	9									
10	5642	X	5582	-0-	-60	-0-	229	1	5297	3	N	51	63	1			110
							56	9									
11	5460	X	5176	-0-	-284	-0-	202	1	4970	3	N	4					114
							4	9									
12	5673	X	5209	-0-	-464	-0-	220	1	4972	3	N	15	77	1			52
							17	9									
01	5673	X	5166	-0-	-507	-0-	219	1	4941	3	N	5	18	1			39
							6	9									
02	5040	X	4364	-0-	-676	-0-	162	1	4202	3	N	-0-					39

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	5791	X	5791	-0-		-0-	-0-	248	1	5532	3	N	10					156
								11	9									
10	6355	X	5604	-0-		-751	-0-	232	1	5359	3	N	12	149	1			19
								13	9									
11	6150	X	5903	-0-		-247	-0-	229	1	5666	3	N	7					26
								8	9									
12	6355	X	5231	-0-		-1124	-0-	220	1	4998	3	N	12	8	1			30
								13	9									
01	6014	X	4955	-0-		-1059	-0-	208	1	4737	3	N	9	3	1			36
								10	9									
02	5516	X	4283	-0-		-1233	-0-	157	1	4102	3	N	22					58
								24	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
09	7167	X	7167	-0-		-0-	-0-	303	1	6813	3	N	46					142
								51	9									
10	7192	X	5951	-0-		-1241	-0-	243	1	5641	3	N	61	13	1			190
								67	9									
11	6902	X	6902	-0-		-0-	-0-	268	1	6614	3	N	18					208
								20	9									
12	7409	X	7050	-0-		-359	-0-	296	1	6726	3	N	25	144	1			89
								28	9									
01	7409	X	6656	-0-		-753	-0-	281	1	6357	3	N	16	13	1			92
								18	9									
*02	7395	X	7395	-0-		-0-	-0-	270	1	7011	3	N	104	113	1			83
								114	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	3961	-0-		-689	-0-	167	1	3747	3	N	43	180	1			29
								47	9									
10	4619	X	4018	-0-		-601	-0-	161	1	3754	3	N	94	18	1			105
								103	9									
11	4590	X	3406	-0-		-1184	-0-	129	1	3192	3	N	77	139	1			43
								85	9									
12	4898	X	4105	-0-		-793	-0-	169	1	3827	3	N	99	105	1			37
								109	9									
01	4898	X	3636	-0-		-1262	-0-	151	1	3413	3	N	65	89	1			13
								72	9									
02	3696	X	2643	-0-		-1053	-0-	95	1	2480	3	N	62					75
								68	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9297	X	9297	-0-		-0-	-0-	390	1	8768	3	N	126	184	1			82
								139	9									
10	9123	X	9123	-0-		-0-	-0-	372	1	8596	3	N	141	207	1			16
								155	9									
11	9610	X	9610	-0-		-0-	-0-	368	1	9052	3	N	173	173	1			16
								190	9									
12	10106	X	8978	-0-		-1128	-0-	372	1	8417	3	N	172	14	1			174
								189	9									
01	10106	X	8887	-0-		-1219	-0-	371	1	8393	3	N	112	268	1			18
								123	9									
02	8960	X	8014	-0-		-946	-0-	291	1	7578	3	N	132	99	1			51
								145	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	X	335	-0-	-1135	-0-	13	1	285	3	N	34					81
							37	9									
10	1519	X	657	-0-	-862	-0-	28	1	619	3	N	9	13	1			77
							10	9									
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					77
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	14	5	1			86
01	682	X	579	-0-	-103	-0-	23	1	517	3	N	35	110	1			11
							39	9									
*02	697	X	697	-0-	-0-	-0-	27	1	664	3	N	5					16
							6	9									

VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

09	2580	X	2432	-0-	-148	-0-	104	1	2310	3	N	16					59
							18	9									
10	2666	X	1474	-0-	-1192	-0-	62	1	1408	3	N	4	3	1			60
							4	9									
11	2580	X	1674	-0-	-906	-0-	65	1	1609	3	N	-0-					60
12	2511	X	1958	-0-	-553	-0-	83	1	1865	3	N	9	2	1			67
							10	9									
01	2511	X	2149	-0-	-362	-0-	79	1	1793	3	N	252	110	1			209
							277	9									
02	2268	X	1091	-0-	-1177	-0-	38	1	1006	3	N	43					252
							47	9									

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10257 - 12392

09	6120	X	129	-0-	-5991	-0-	5	1	124	3	N	-0-					126
10	6324	X	174	-0-	-6150	-0-	6	1	167	3	N	1	3	1			124
							1	9									
11	4080	X	54	-0-	-4026	-0-	2	1	51	3	N	1					125
							1	9									
12	3875	X	37	-0-	-3838	-0-	3	1	34	3	N	-0-	109	1			16
01	1426	X	141	-0-	-1285	-0-	6	1	135	3	N	-0-	4	1			12
02	168	X	84	-0-	-84	-0-	3	1	81	3	N	-0-					12

VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560

09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	37					150
10	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	98	175	1			73
11	3720	X	533	-0-	-3187	-0-	17	1	414	3	N	93					166
							102	9									
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	59	201	1			24
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	255	125	1			154
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	94					125

DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

09	10740	X	10304	-0-	-436	-0-	438	1	9830	3	N	33	183	1			42
							36	9									
10	10881	X	10170	-0-	-711	-0-	418	1	9650	3	N	93	19	1			116
							102	9									
11	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	410	1	10120	3	N	56					172
							62	9									
12	10881	X	10659	-0-	-222	-0-	449	1	10175	3	N	32	118	1			86
							35	9									
01	10633	X	10043	-0-	-590	-0-	423	1	9579	3	N	37	106	1			17
							41	9									
02	9884	X	8731	-0-	-1153	-0-	322	1	8409	3	N	-0-					17

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	4590	X	3751	-0-	-839	-0-	158	1	3540	3	N	48					138
							53	9									
10	4960	X	4227	-0-	-733	-0-	174	1	4027	3	N	24	121	1			41
							26	9									
11	4800	X	3558	-0-	-1242	-0-	136	1	3389	3	N	30					71
							33	9									
12	4960	X	2643	-0-	-2317	-0-	109	1	2484	3	N	45	101	1			15
							50	9									
01	4216	X	2662	-0-	-1554	-0-	111	1	2519	3	N	29	2	1			42
							32	9									
02	3808	X	3168	-0-	-640	-0-	117	1	3051	3	N	-0-					42

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
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	45	188	1			227
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	22	14	1			235
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	12					247
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	202	1			59
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	1			61
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					66

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
09	24030	X	23230	-0-	-800	-0-	982	1	22109	3	N	126	189	1			158
							139	9									
10	24366	X	22455	-0-	-1911	-0-	922	1	21358	3	N	159	246	1			71
							175	9									
11	24150	X	22755	-0-	-1395	-0-	882	1	21773	3	N	91					162
							100	9									
12	25668	X	23773	-0-	-1895	-0-	994	1	22513	3	N	242	119	1			285
							266	9									
01	25668	X	22120	-0-	-3548	-0-	924	1	20959	3	N	215	284	1			216
							237	9									
02	21672	X	19424	-0-	-2248	-0-	715	1	18586	3	N	112	104	1			56
							123	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
09	3030	X	548	-0-	-2482	-0-	11	1	512	3	N	23					93
							25	9									
10	3131	X	986	-0-	-2145	-0-	18	1	934	3	N	31	16	1			108
							34	9									
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	39					147
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	30	162	1			15
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	17	2	1			30
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	2					32

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
09	16590	X	15692	-0-	-898	-0-	660	1	14824	3	N	189	195	1			165
							208	9									
10	16647	X	15751	-0-	-896	-0-	644	1	14911	3	N	178	220	1			123
							196	9									
11	16770	X	15605	-0-	-1165	-0-	600	1	14793	3	N	193	192	1			124
							212	9									
12	17825	X	16117	-0-	-1708	-0-	672	1	15221	3	N	204	220	1			108
							224	9									
01	17825	X	14189	-0-	-3636	-0-	593	1	13441	3	N	141	220	1			29
							155	9									
02	14644	X	13230	-0-	-1414	-0-	480	1	12478	3	N	247	92	1			184
							272	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
09	17580	X	16766	-0-	-814	-0-	710	1	15948	3	N	98	189	1			93
							108	9									
10	17546	X	16118	-0-	-1428	-0-	663	1	15357	3	N	89	37	1			145
							98	9									
11	17880	X	16334	-0-	-1546	-0-	633	1	15596	3	N	95					240
							105	9									
12	19003	X	17149	-0-	-1854	-0-	720	1	16293	3	N	124	222	1			142
							136	9									
01	19003	X	16309	-0-	-2694	-0-	678	1	15368	3	N	239	151	1			230
							263	9									
02	15652	X	14168	-0-	-1484	-0-	520	1	13550	3	N	89					178
							98	9									

VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	X	172	-0-	-1598	-0-	7	1	165	3	N	-0-					162
10	186	X	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	3	N	-0-					162
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					162
12	372	X	52	-0-	-320	-0-	4	3	48	9	N	44	45	1			161
01	372	X	345	-0-	-27	-0-	15	1	330	3	N	-0-	48	1			113
*02	258	X	258	-0-	-0-	-0-	9	1	236	3	N	12					125
							13	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	3701	-0-	-1249	-0-	3690	2	11	9	Y	10	13	1			60
10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	401	1	4132	2	Y	17	18	1			59
							19	9									
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	275	1	3088	2	Y	8	12	1			55
							9	9									
12	4619	X	3818	-0-	-801	-0-	374	1	3433	2	Y	10	9	1			56
							11	9									
01	4557	X	3451	-0-	-1106	-0-	349	1	3090	2	Y	11	4	1			63
							12	9									
02	4116	X	3019	-0-	-1097	-0-	3009	2	10	9	Y	9	14	1			58

UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6254	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
10	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	897	1	9256	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	595	1	6671	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
12	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	594	1	5458	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
*01	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	612	1	5420	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
*02	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5934	2	9	9	Y	8	6	1			5

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
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	969	2	26	9	Y	24	28	1			3
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	94	1	973	2	Y	35	37	1			1
							39	9									
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	72	1	811	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	83	1	765	2	Y	23	20	1			3
							25	9									
01	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	110	1	970	2	Y	23	9	1			17
							25	9									
*02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1072	2	20	9	Y	18	29	1			6

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
09	2970	X	2313	-0-	-657	-0-	2310	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	144	1	1485	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	140	1	1576	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2077	X	1570	-0-	-507	-0-	154	1	1414	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2387	X	1649	-0-	-738	-0-	167	1	1479	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	2156	X	2015	-0-	-141	-0-	2012	2	3	9	Y	3	4	1			1

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
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	44	1	455	2	Y	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	52	1	579	2	Y	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	-0-					-0-
*01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	73	1	644	2	Y	-0-					-0-
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	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
09	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2452	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	308	1	3177	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	188	1	2113	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	336	1	3083	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	383	1	3391	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3391	2	3	9	Y	3	4	1			1

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
09	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4288	2	26	9	Y	24	33	1			3
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	469	1	4833	2	Y	36	38	1			1
							40	9									
11	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	408	1	4577	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	489	1	4489	2	Y	23	20	1			3
							25	9									
*01	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	476	1	4217	2	Y	24	10	1			17
							26	9									
*02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4108	2	21	9	Y	19	30	1			6

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	2425	-0-	-2465	-0-	2417	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	336	1	3470	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	263	1	2948	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	5425	X	1737	-0-	-3688	-0-	170	1	1559	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
*01	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	576	1	5104	2	Y	7	3	1			5
							8	9									
02	3444	X	1796	-0-	-1648	-0-	1789	2	7	9	Y	6	9	1			2

UNION RANCH STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 190647 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2383	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	294	1	3033	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	177	1	1987	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	439	1	4029	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*01	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	485	1	4301	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*02	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4115	2	4	9	Y	4	3	1			3

BILLINGS AB GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					26
10	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	200	1	2060	2	Y	-0-					26
11	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	329	1	3687	2	Y	-0-					26
12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	419	1	3849	2	Y	-0-					26
*01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	398	1	3527	2	Y	-0-					26
*02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					26

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
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2091	2	7	9	Y	6	8	1			6
10	1600	N	2760	-0-	1160	1160	243	1	2506	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
11	3000	N	2005	-0-	-995	165	164	1	1837	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
12	1926	N	1761	-0-	-165	-0-	172	1	1582	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
*01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	191	1	1695	2	Y	6	2	1			10
							7	9									
*02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2022	2	6	9	Y	5	8	1			7

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
09	2520	X	1933	-0-	-587	-0-	1933	2			Y	-0-					43
10	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	126	1	1298	2	Y	-0-					43
11	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	116	1	1304	2	Y	-0-					43
12	2046	X	1438	-0-	-608	-0-	141	1	1297	2	Y	-0-					43
*01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	157	1	1395	2	Y	-0-					43
*02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					43

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	3840	X	2244	-0-	-1596	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
10	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	177	1	1830	2	Y	-0-					-0-
11	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	160	1	1799	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3014	-0-	-303	-0-	296	1	2718	2	Y	-0-					-0-
*01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	435	1	3851	2	Y	-0-					-0-
*02	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

09	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2545	2	15	9	Y	14	17	1			18
10	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	234	1	2414	2	Y	22	23	1			17
							24	9									
11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	179	1	2005	2	Y	10	11	1			16
							11	9									
12	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	257	1	2364	2	Y	14	12	1			18
							15	9									
*01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	292	1	2587	2	Y	14	6	1			26
							15	9									
*02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2713	2	13	9	Y	12	18	1			20

STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447

09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	264	1	2245	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1600	N	2494	-0-	894	894	234	1	2253	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
11	3000	N	2255	-0-	-745	149	194	1	2059	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	2608	N	2459	-0-	-149	-0-	247	1	2210	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
01	2480	N	2409	-0-	-71	-0-	249	1	2156	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	144	1	1987	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964

09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					5
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	89	1	916	2	Y	-0-					5
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	67	1	756	2	Y	-0-					5
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	104	1	954	2	Y	-0-					5
*01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	84	1	744	2	Y	-0-					5
*02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					5

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063

09	3930	X	3755	-0-	-175	-0-	390	1	3313	2	Y	47	78	1			-0-
							52	9									
10	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	499	1	4812	2	Y	102					102
							112	9									
11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	423	1	4495	2	Y	15	84	1			33
							17	9									
12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	528	1	4723	2	Y	81	85	1			29
							89	9									
*01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	574	1	4981	2	Y	93					122
							102	9									
*02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	316	1	4340	2	Y	34	87	1			69
							37	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	177	1	1505	2	Y	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	74	1	710	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	70	1	630	2	Y	-0-					-0-
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	57	1	491	2	Y	-0-					-0-
*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	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

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	108	1	920	2	Y	-0-					58
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	113	1	1092	2	Y	-0-	16	1			42
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	72	1	761	2	Y	-0-					42
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	2	Y	-0-					42
01	1085	N	681	-0-	-404	-0-	70	1	611	2	Y	-0-					42
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					42

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10160 - 10180

09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	130	1	1107	2	Y	20	33	1			-0-
							22	9									
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	129	1	1239	2	Y	43					43
							47	9									
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	103	1	1092	2	Y	6	35	1			14
							7	9									
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	50	1	446	2	Y	34	36	1			12
							37	9									
*01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	159	1	1378	2	Y	39					51
							43	9									
*02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	59	1	816	2	Y	14	36	1			29
							15	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 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
09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	426	1	3619	2	Y	21	17	1			10
							23	9									
10	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	136	1	1309	2	Y	45	34	1			21
							50	9									
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	316	1	3366	2	Y	16	18	1			19
							18	9									
12	4030	X	2722	-0-	-1308	-0-	271	1	2427	2	Y	22	35	1			6
							24	9									
01	4123	X	3352	-0-	-771	-0-	343	1	2974	2	Y	32	18	1			20
							35	9									
02	3724	X	2667	-0-	-1057	-0-	179	1	2467	2	Y	19	18	1			21
							21	9									

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	526	1	4474	2	Y	-0-					-0-
10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	349	1	3365	2	Y	-0-					-0-
11	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	396	1	4210	2	Y	-0-					-0-
12	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	546	1	4884	2	Y	-0-					-0-
*01	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	589	1	5105	2	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4484	-0-	-192	-0-	304	1	4180	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	29	1			-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	43					43
							47	9									
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7	9	Y	6	35	1			14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	36	1			12
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	39					51
							43	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	36	1			29

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2443	-0-	-377	-0-	257	1	2186	2	Y	-0-					52
10	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	214	1	2069	2	Y	-0-					52
11	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	235	1	2500	2	Y	20					72
							22	9									
12	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	267	1	2389	2	Y	-0-					72
*01	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	269	1	2333	2	Y	25					97
							28	9									
*02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	175	1	2407	2	Y	-0-					97

STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	100	1	847	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	97	1	934	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	82	1	869	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	90	1	802	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
*01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	98	1	853	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	61	1	843	2	Y	3	3	1			6
							3	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	1716	-0-	-654	-0-	181	1	1535	2	Y	-0-					41
10	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	741	1	7141	2	Y	29	70	1			-0-
							32	9									
11	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	166	1	1766	2	Y	-0-					-0-
12	17789	X	17789	-0-	-0-	-0-	1788	1	16001	2	Y	-0-					-0-
*01	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	1182	1	10258	2	Y	-0-					-0-
*02	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	481	1	6620	2	Y	48					48
							53	9									

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

09	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	1050	1	8921	2	Y	55	45	1			20
							61	9									
10	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	634	1	6114	2	Y	120	90	1			50
							132	9									
11	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	720	1	7654	2	Y	41	46	1			45
							45	9									
12	9827	X	6657	-0-	-3170	-0-	663	1	5930	2	Y	58	92	1			11
							64	9									
01	10354	X	5925	-0-	-4429	-0-	603	1	5231	2	Y	83	47	1			47
							91	9									
02	9352	X	7440	-0-	-1912	-0-	501	1	6884	2	Y	50	46	1			51
							55	9									

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

09	3960	X	1864	-0-	-2096	-0-	194	1	1647	2	Y	21	17	1			4
							23	9									
10	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	630	1	6070	2	Y	45	34	1			15
							50	9									
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	267	1	2844	2	Y	15	17	1			13
							17	9									
12	7192	X	5139	-0-	-2053	-0-	514	1	4601	2	Y	22	35	1			-0-
							24	9									
01	7192	X	3242	-0-	-3950	-0-	332	1	2876	2	Y	31	17	1			14
							34	9									
02	6104	X	5480	-0-	-624	-0-	370	1	5090	2	Y	18	17	1			15
							20	9									

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350

09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	469	1	3989	2	Y	20	41	1			112
							22	9									
10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	377	1	3631	2	Y	43					155
							47	9									
11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	345	1	3668	2	Y	5	35	1			125
							6	9									
12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	431	1	3855	2	Y	35	36	1			124
							39	9									
*01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	437	1	3789	2	Y	39					163
							43	9									
*02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	233	1	3205	2	Y	14	36	1			141
							15	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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 FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3128	-0-	128	128	329	1	2799	2	Y	-0-					-0-
10	1600	N	2507	-0-	907	1035	228	1	2202	2	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
11	3000	N	2133	-0-	-867	168	183	1	1950	2	Y	-0-					-0-
12	1597	N	1429	-0-	-168	-0-	144	1	1285	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	1405	-0-	-1230	-0-	145	1	1260	2	Y	-0-					-0-
*02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	169	1	2325	2	Y	116					116
							128	9									

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

09	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10086	2	318	9	N	289	186	1			252
10	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	856	1	8827	2	N	133	190	1			195
							146	9									
11	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	621	1	6962	2	N	87	185	1			97
							96	9									
12	6448	X	5890	-0-	-558	-0-	571	1	5242	2	N	70					167
							77	9									
01	6448	X	5267	-0-	-1181	-0-	528	1	4675	2	N	58					225
							64	9									
02	5824	X	5342	-0-	-482	-0-	5267	2	75	9	N	68	194	1			99

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	292	1	2483	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	509	1	4913	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
11	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	784	1	8339	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	813	1	7278	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
01	3968	X	2900	-0-	-1068	-0-	299	1	2593	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
02	3584	X	1922	-0-	-1662	-0-	130	1	1788	2	Y	4	4	1			3
							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
09	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4191	2	15	9	Y	14	17	1			35
10	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	368	1	3791	2	Y	22	23	1			34
							24	9									
11	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	359	1	4028	2	Y	10	11	1			33
							11	9									
12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	438	1	4021	2	Y	13	12	1			34
							14	9									
*01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	423	1	3749	2	Y	15	6	1			43
							17	9									
*02	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4829	2	12	9	Y	11	18	1			36

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
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	74	1	629	2	Y	-0-					7
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	55	1	526	2	Y	-0-					7
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	50	1	538	2	Y	-0-					7
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	Y	-0-					7
*01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	89	1	771	2	Y	-0-					7
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	322	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	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

BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1930	2	23	9	N	21	25	1	-0-
10	1922	X	1627	-0-	-295	-0-	141	1	1451	2	N	32	32	1	-0-
							35	9							
11	1860	X	1311	-0-	-549	-0-	106	1	1188	2	N	15	15	1	-0-
							17	9							
12	1922	X	832	-0-	-1090	-0-	80	1	730	2	N	20	18	1	2
							22	9							
01	2015	X	951	-0-	-1064	-0-	94	1	833	2	N	22	9	1	15
							24	9							
02	1820	X	786	-0-	-1034	-0-	767	2	19	9	N	17	27	1	5

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	244	1	2073	2	Y	57	47	1	10
							63	9							
10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	281	1	2712	2	Y	126	94	1	42
							139	9							
11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	233	1	2477	2	Y	42	48	1	36
							46	9							
12	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	259	1	2318	2	Y	61	97	1	-0-
							67	9							
*01	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	284	1	2466	2	Y	87	49	1	38
							96	9							
02	2240	X	2214	-0-	-26	-0-	146	1	2011	2	Y	52	48	1	42
							57	9							

BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	582	1	4947	2	Y	-0-			-0-
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	354	1	3417	2	Y	-0-			-0-
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	295	1	3134	2	Y	-0-			-0-
12	4526	X	188	-0-	-4338	-0-	19	1	169	2	Y	-0-			-0-
01	5270	X	2541	-0-	-2729	-0-	263	1	2278	2	Y	-0-			-0-
*02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	338	1	4654	2	Y	-0-			-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	8249	-0-	-1171	-0-	101	1	7730	2	Y	380	452	1	13
							418	9							
10	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	506	1	7537	2	Y	383	336	1	60
							421	9							
11	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	563	1	7071	2	Y	393	323	1	130
							432	9							
12	9021	X	8173	-0-	-848	-0-	557	1	7213	2	Y	366	470	1	26
							403	9							
01	8649	X	8237	-0-	-412	-0-	616	1	7273	2	Y	316	275	1	67
							348	9							
02	7700	X	7529	-0-	-171	-0-	525	1	6551	2	Y	412	404	1	75
							453	9							

BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2384	-0-	-496	-0-	251	1	2133	2	Y	-0-			-0-
10	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	138	1	1332	2	Y	-0-			-0-
11	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	126	1	1340	2	Y	-0-			-0-
12	1984	X	392	-0-	-1592	-0-	39	1	353	2	Y	-0-			-0-
01	2449	X	1642	-0-	-807	-0-	170	1	1472	2	Y	-0-			-0-
02	2212	X	631	-0-	-1581	-0-	43	1	588	2	Y	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23010	X	9695	-0-	-13315	-0-	1018	1	8649	2	Y	25	21	1			22
							28	9									
10	23777	X	18718	-0-	-5059	-0-	1753	1	16902	2	Y	57	43	1			36
							63	9									
11	20910	X	16733	-0-	-4177	-0-	1436	1	15275	2	Y	20	22	1			34
							22	9									
12	19623	X	14695	-0-	-4928	-0-	1474	1	13190	2	Y	28	44	1			18
							31	9									
01	18724	X	14031	-0-	-4693	-0-	1446	1	12542	2	Y	39	22	1			35
							43	9									
02	16912	X	9847	-0-	-7065	-0-	666	1	9155	2	Y	24	22	1			37
							26	9									

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	52	1	444	2	Y	24	20	1			4
							26	9									
10	DLQ G-10		1870	-0-	1870	1870	170	1	1642	2	Y	53	39	1			18
							58	9									
11	2900	N	1054	-0-	-1846	24	89	1	946	2	Y	17	20	1			15
							19	9									
12	937	N	913	-0-	-24	-0-	89	1	795	2	Y	26	41	1			-0-
							29	9									
01	1085	N	764	-0-	-321	-0-	75	1	648	2	Y	37	21	1			16
							41	9									
*02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	41	1	566	2	Y	22	20	1			18
							24	9									

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		17	-0-	17	17	4	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	36	N	19	-0-	-17	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

09	5580	X	4766	-0-	-814	-0-	501	1	4254	2	Y	10					123
							11	9									
10	DLQ G-10		5202	-0-	5202	5202	486	1	4685	2	Y	28					151
							31	9									
11	10644	X	5442	-0-	-5202	-0-	466	1	4952	2	Y	22					173
							24	9									
12	5146	X	4889	-0-	-257	-0-	491	1	4398	2	Y	-0-					173
01	5208	X	2423	-0-	-2785	-0-	250	1	2173	2	Y	-0-					173
*02	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	319	1	4392	2	Y	-0-					173

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	9660	X	8190	-0-	-1470	-0-	856	1	7276	2	Y	53					101
							58	9									
10	DLQ G-10		9040	-0-	9040	9040	846	1	8162	2	Y	29					130
							32	9									
11	14784	X	5744	-0-	-9040	-0-	493	1	5239	2	Y	11	141	1			-0-
							12	9									
12	9300	X	8292	-0-	-1008	-0-	833	1	7459	2	Y	-0-					-0-
01	9052	X	7197	-0-	-1855	-0-	744	1	6453	2	Y	-0-					-0-
02	8176	X	6832	-0-	-1344	-0-	462	1	6350	2	Y	18					18
							20	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	129	1	9892	2	Y	237	270	1			-0-
							261	9									
10	DLQ G-10		11145	-0-	11145	11145	685	1	10197	2	Y	239	210	1			29
							263	9									
11	21901	X	10756	-0-	-11145	-0-	774	1	9712	2	Y	245	201	1			73
							270	9									
12	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	658	1	8508	2	Y	228	293	1			8
							251	9									
01	8153	X	1130	-0-	-7023	-0-	71	1	842	2	Y	197	171	1			34
							217	9									
*02	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	1010	1	12600	2	Y	257	252	1			39
							283	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
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	14	1	1071	2	Y	28	34	1			25
							31	9									
10	DLQ G-10		1185	-0-	1185	1185	72	1	1080	2	Y	30	26	1			29
							33	9									
11	2340	N	1155	-0-	-1185	-0-	83	1	1039	2	Y	30	25	1			34
							33	9									
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	81	1	1047	2	Y	28	36	1			26
							31	9									
*01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	91	1	1080	2	Y	24	21	1			29
							26	9									
*02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	76	1	942	2	Y	32	31	1			30
							35	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
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	111	1	945	2	Y	7					83
							8	9									
10	DLQ G-10		1040	-0-	1040	1040	97	1	939	2	Y	4					87
							4	9									
11	2040	N	1000	-0-	-1040	-0-	86	1	913	2	Y	1	28	1			60
							1	9									
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	92	1	819	2	Y	-0-					60
*01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	92	1	799	2	Y	-0-					60
*02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	56	1	773	2	Y	2					62
							2	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
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	179	1	1519	2	Y	-0-					19
10	DLQ G-10		1574	-0-	1574	1574	147	1	1416	2	Y	10	22	1			7
							11	9									
11	2900	N	1405	-0-	-1495	79	121	1	1284	2	Y	-0-					7
12	1263	N	1184	-0-	-79	-0-	119	1	1065	2	Y	-0-					7
*01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	200	1	1737	2	Y	-0-					7
*02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	97	1	1331	2	Y	16					23
							18	9									

BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15196	2	402	9	Y	365	352	1			186
10	DLQ G-10		15232	-0-	15232	15232	1320	1	13616	2	Y	269	366	1			89
							296	9									
11	29589	X	14357	-0-	-15232	-0-	1156	1	12960	2	Y	219	173	1			135
							241	9									
12	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	1562	1	14347	2	Y	230	186	1			179
							253	9									
*01	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	1591	1	14096	2	Y	193	185	1			187
							212	9									
*02	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	14052	2	250	9	Y	227	184	1			230

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	394	1	3348	2	Y	-0-					11
10	DLQ G-10		4309	-0-	4309	4309	405	1	3904	2	Y	-0-					11
11	7442	X	3133	-0-	-4309	-0-	269	1	2864	2	Y	-0-					11
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	443	1	3968	2	Y	-0-					11
*01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	352	1	3055	2	Y	-0-					11
*02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	262	1	3598	2	Y	-0-					11

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	3691	-0-	-869	-0-	3636	2	55	9	Y	50	61	1			22
10	DLQ G-10		5093	-0-	5093	5093	442	1	4565	2	Y	78	91	1			9
							86	9									
11	9309	X	4216	-0-	-5093	-0-	342	1	3833	2	Y	37	41	1			5
							41	9									
12	3100	X	2836	-0-	-264	-0-	273	1	2509	2	Y	49	43	1			11
							54	9									
01	5084	X	3303	-0-	-1781	-0-	329	1	2917	2	Y	52	21	1			42
							57	9									
02	4592	X	3217	-0-	-1375	-0-	3173	2	44	9	Y	40	64	1			18

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	551	1	4680	2	Y	4	3	1			15
							4	9									
10	DLQ G-10		5551	-0-	5551	5551	521	1	5021	2	Y	8	6	1			17
							9	9									
11	9861	X	4310	-0-	-5551	-0-	370	1	3938	2	Y	2	3	1			16
							2	9									
12	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	529	1	4735	2	Y	4	6	1			14
							4	9									
*01	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	524	1	4549	2	Y	6	3	1			17
							7	9									
*02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	294	1	4037	2	Y	3	3	1			17
							3	9									

BILLINGS B WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12780	X	11526	-0-	-1254	-0-	11354	2	172	9	Y	156	187	1			-0-
10	DLQ G-10		11776	-0-	11776	11776	1018	1	10496	2	Y	238	238	1			-0-
							262	9									
11	23125	X	11349	-0-	-11776	-0-	919	1	10306	2	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
12	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	1159	1	10647	2	Y	150	132	1			18
							165	9									
01	11904	X	11336	-0-	-568	-0-	1132	1	10029	2	Y	159	64	1			113
							175	9									
*02	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11188	2	138	9	Y	125	198	1			40

BILLINGS B WELL #: 12H RRCID -> 256253 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8880	2	59	9	N	54	65	1			23
10	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	775	1	7994	2	N	82	85	1			20
							90	9									
11	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	747	1	8375	2	N	39	55	1			4
							43	9									
12	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	918	1	8435	2	N	52	46	1			10
							57	9									
*01	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	760	1	6731	2	N	55	22	1			43
							61	9									
*02	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7312	2	47	9	N	43	68	1			18

BILLINGS B WELL #: 13H RRCID -> 256289 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8648	2	84	9	Y	76	92	1			11
10	DLQ G-10		7838	-0-	7838	7838	682	1	7029	2	Y	115	120	1			6
							127	9									
11	16148	X	8310	-0-	-7838	-0-	676	1	7573	2	Y	55	61	1			-0-
							61	9									
12	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	923	1	8479	2	Y	74	65	1			9
							81	9									
*01	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	775	1	6863	2	Y	78	31	1			56
							86	9									
*02	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7125	2	66	9	Y	60	96	1			20

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
09	20940	X	18592	-0-	-2348	-0-	239	1	18257	2	Y	87	103	1			64
							96	9									
10	DLQ G-10		18620	-0-	18620	18620	1165	1	17359	2	Y	87	77	1			74
							96	9									
11	37034	X	18414	-0-	-18620	-0-	1351	1	16964	2	Y	90	74	1			90
							99	9									
12	20243	X	18371	-0-	-1872	-0-	1311	1	16968	2	Y	84	107	1			67
							92	9									
01	19251	X	18340	-0-	-911	-0-	1425	1	16836	2	Y	72	63	1			76
							79	9									
02	17360	X	15961	-0-	-1399	-0-	1177	1	14681	2	Y	94	92	1			78
							103	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
09	3000	N	3312	-0-	312	447	349	1	2963	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2816	-0-	2816	3263	265	1	2551	2	Y	-0-					-0-
11	5861	X	2598	-0-	-3263	-0-	223	1	2375	2	Y	-0-					-0-
12	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	288	1	2573	2	Y	-0-					-0-
*01	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	258	1	2237	2	Y	-0-					-0-
02	2100	X	2061	-0-	-39	-0-	140	1	1921	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
09	3000	N	4484	-0-	1484	2093	57	1	4361	2	Y	60	83	1			2
							66	9									
10	DLQ G-10		6103	-0-	6103	8196	380	1	5657	2	Y	60	53	1			9
							66	9									
11	13636	X	5440	-0-	-8196	-0-	396	1	4976	2	Y	62	51	1			20
							68	9									
12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	394	1	5097	2	Y	58	74	1			4
							64	9									
*01	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	516	1	6101	2	Y	49	43	1			10
							54	9									
*02	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	402	1	5012	2	Y	65	64	1			11
							72	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
09	5490	X	4308	-0-	-1182	-0-	452	1	3843	2	Y	12	10	1			24
							13	9									
10	DLQ G-10		7486	-0-	7486	7486	701	1	6756	2	Y	26	19	1			31
							29	9									
11	14153	X	6667	-0-	-7486	-0-	572	1	6085	2	Y	9	10	1			30
							10	9									
12	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	655	1	5860	2	Y	12	20	1			22
							13	9									
01	5735	X	5213	-0-	-522	-0-	537	1	4656	2	Y	18	10	1			30
							20	9									
02	5180	X	3685	-0-	-1495	-0-	249	1	3424	2	Y	11	10	1			31
							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
09	1260	X	1217	-0-	-43	-0-	1217	2			N	-0-					2
10	1302	X	1163	-0-	-139	-0-	103	1	1060	2	N	-0-					2
11	720	X	293	-0-	-427	-0-	24	1	269	2	N	-0-					2
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					2
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					2
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12090	X	11177	-0-	-913	-0-	142	1	10868	2	Y	152	181	1			-0-
							167	9									
10	DLQ G-10		10854	-0-	10854	10854	672	1	10013	2	Y	154	135	1			19
							169	9									
11	22066	X	11212	-0-	-10854	-0-	814	1	10225	2	Y	157	129	1			47
							173	9									
12	12493	X	11858	-0-	-635	-0-	839	1	10858	2	Y	146	188	1			5
							161	9									
01	11842	X	8914	-0-	-2928	-0-	685	1	8089	2	Y	127	110	1			22
							140	9									
02	10444	X	9467	-0-	-977	-0-	689	1	8596	2	Y	165	162	1			25
							182	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	84	1	6418	2	Y	53	63	1			24
							58	9									
10	DLQ G-10		10113	-0-	10113	10113	633	1	9422	2	Y	53	47	1			30
							58	9									
11	20098	X	9985	-0-	-10113	-0-	732	1	9192	2	Y	55	45	1			40
							61	9									
12	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	714	1	9242	2	Y	51	65	1			26
							56	9									
*01	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	775	1	9150	2	Y	43	38	1			31
							47	9									
*02	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	599	1	7466	2	Y	57	56	1			32
							63	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2911	-0-	-89	-0-	36	1	2787	2	Y	80	95	1			21
							88	9									
10	DLQ G-10		2889	-0-	2889	2889	176	1	2624	2	Y	81	71	1			31
							89	9									
11	5824	X	2935	-0-	-2889	-0-	210	1	2635	2	Y	82	68	1			45
							90	9									
12	3007	X	2982	-0-	-25	-0-	208	1	2688	2	Y	78	99	1			24
							86	9									
01	3007	X	2903	-0-	-104	-0-	221	1	2609	2	Y	66	58	1			32
							73	9									
02	2716	X	2513	-0-	-203	-0-	179	1	2238	2	Y	87	85	1			34
							96	9									

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-9574					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-9574					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-9574					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-9574					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-9574					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-9574					N	-0-					-0-

TIGER (COLE 1700) //CONT.// 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -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
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-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	322 6	1 9	838	2	Y	5					9
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	344	1	866	2	Y	-0-					9
11	1140	N	1123	-17	-0-	-0-	359	1	764	2	Y	-0-					9
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	370	1	820	2	Y	-0-					9
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	414 2	1 9	902	2	Y	2					11
*02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	395	1	812	2	Y	-0-					11

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
09	5400	X	5057	-0-	-343	-0-	810	1	4247	2	N	-0-					25
10	5580	X	5374	-0-	-206	-0-	930	1	4444	2	N	-0-					25
11	5310	X	5108	-0-	-202	-0-	900	1	4208	2	N	-0-					25
12	5487	X	5225	-0-	-262	-0-	900	1	4325	2	N	-0-					25
01	5394	X	5127	-0-	-267	-0-	810	1	4317	2	N	-0-					25
02	4844	X	4603	-0-	-241	-0-	810	1	3793	2	N	-0-					-0-

T.-C.-B. (CLAUDIA) 89945 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
LIVINGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132461 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7077 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 F RRCID -> 058528 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J132 RRCID -> 073702 COMPL. DATE 09/27/1977 TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	DLQ	G-10	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J135 RRCID -> 133490 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6974 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1085A RRCID -> 147948 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1086A RRCID -> 152173 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10174 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	31 17	1 9	334	2	Y	15	17	1			2
10	496	N	316	-0-	-180	-0-	26 11	1 9	279	2	Y	10	9	1			3
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1138J RRCID -> 162433 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1139J RRCID -> 165931 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1059 RRCID -> 168385 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	434 N	327	-0-	-107	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
11	300 N	227	-0-	-73	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
01	341 N	228	-0-	-113	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3690	X	3557	-0-	-133	-0-	2	1	3501	2	Y	49	43	1			10
							54	9									
10	3813	X	3356	-0-	-457	-0-	2	1	3312	2	Y	38	40	1			8
							42	9									
11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4	1	3995	2	Y	105	87	1			26
							116	9									
12	3689	X	3455	-0-	-234	-0-	3	1	3362	2	Y	82	94	1			14
							90	9									
*01	3689	X	3379	-0-	-310	-0-	4	1	3281	2	Y	85	82	1			17
							94	9									
02	3416	X	3018	-0-	-398	-0-	3	1	2937	2	Y	71	72	1			15
							78	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	X	1488	-0-	-312	-0-	3	1	1402	2	Y	75	69	1			16
							83	9									
10	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	3	1	1906	2	Y	79	79	1			16
							87	9									
11	1860	X	1610	-0-	-250	-0-	1	1	1566	2	Y	39	45	1			10
							43	9									
12	1550	N	1006	-0-	-544	-0-	1	1	981	2	Y	22	28	1			4
							24	9									
*01	1984	N	1453	-0-	-531	-0-	1	1	1415	2	Y	34	31	1			7
							37	9									
02	1512	N	1382	-0-	-130	-0-	1	1	1347	2	Y	31	30	1			7
							34	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3633	-0-	-57	-0-	3	1	3520	2	Y	100	89	1			21
							110	9									
10	3813	X	3375	-0-	-438	-0-	3	1	3291	2	Y	74	80	1			15
							81	9									
11	3690	X	2259	-0-	-1431	-0-	2	1	2190	2	Y	61	61	1			15
							67	9									
12	3751	X	828	-0-	-2923	-0-	1	1	804	2	Y	21	32	1			4
							23	9									
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14160	X	13404	-0-	-756	-0-	27	1	12499	2	Y	798	714	1			167
							878	9									
10	14632	X	13511	-0-	-1121	-0-	26	1	12782	2	Y	639	678	1			128
							703	9									
11	14070	X	12116	-0-	-1954	-0-	17	1	11528	2	Y	519	519	1			128
							571	9									
12	13082	X	12312	-0-	-770	-0-	18	1	11758	2	Y	487	531	1			84
							536	9									
*01	13082	X	12740	-0-	-342	-0-	23	1	12133	2	Y	531	511	1			104
							584	9									
*02	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	18	1	11435	2	Y	474	471	1			101
							521	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

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
09	660	N	609	-0-	-51	-0-	592	2	17	9	Y	15	13	1			3
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	1	1	640	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1	1	1143	2	Y	39	32	1			10
							43	9									
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1	1	1207	2	Y	38	41	1			7
							42	9									
*01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	2	1	1230	2	Y	40	39	1			8
							44	9									
02	1120	N	1115	-0-	-5	-0-	1	1	1078	2	Y	33	34	1			7
							36	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
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-
02	DLQ	G-10	-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 #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9740 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	4	1	1621	2	Y	111	102	1			23
							122	9									
10	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	3	1	1481	2	Y	80	87	1			16
							88	9									
11	2130	X	1198	-0-	-932	-0-	1185	2	13	9	Y	12	25	1			3
12	1519	N	1201	-0-	-318	-0-	1188	2	13	9	Y	12	13	1			2
*01	1519	N	1229	-0-	-290	-0-	1	1	1215	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	1120	N	1034	-0-	-86	-0-	1023	2	11	9	Y	10	10	1			2

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

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-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3600	X	2840	-0-	-760	-0-	3	1	2747	2	Y	82	74	1			17
							90	9									
10	3534	X	2794	-0-	-740	-0-	3	1	2719	2	Y	65	69	1			13
							72	9									
11	3360	X	2479	-0-	-881	-0-	2	1	2411	2	Y	60	58	1			15
							66	9									
12	2790	X	2497	-0-	-293	-0-	2	1	2433	2	Y	56	61	1			10
							62	9									
*01	2790	X	2448	-0-	-342	-0-	3	1	2382	2	Y	57	56	1			11
							63	9									
02	2520	X	2374	-0-	-146	-0-	2	1	2314	2	Y	53	53	1			11
							58	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	7475	-0-	-1495	-0-	2	1	7418	2	Y	50	45	1			10
							55	9									
10	8773	X	8257	-0-	-516	-0-	2	1	8207	2	Y	44	45	1			9
							48	9									
11	8460	X	6999	-0-	-1461	-0-	1	1	6966	2	Y	29	31	1			7
							32	9									
12	8370	X	7921	-0-	-449	-0-	1	1	7886	2	Y	31	33	1			5
							34	9									
*01	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	2	1	8800	2	Y	36	34	1			7
							40	9									
*02	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	1	1	7770	2	Y	29	30	1			6
							32	9									

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

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-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

09	2160	N	2124	-0-	-36	-0-	3	1	2037	2	Y	76	68	1			16
							84	9									
10	2232	N	2094	-0-	-138	-0-	2	1	2026	2	Y	60	64	1			12
							66	9									
11	2100	N	1964	-0-	-136	-0-	2	1	1886	2	Y	69	64	1			17
							76	9									
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2	1	1965	2	Y	66	72	1			11
							73	9									
*01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	3	1	1945	2	Y	70	67	1			14
							77	9									
*02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2	1	1929	2	Y	65	64	1			14
							72	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	50	1	534	2	Y	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	51	1	550	2	Y	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	44	1	538	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	238	-0-	-258	-0-	17	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	167	1	1786	2	Y	44	50	1			6
							48	9									
10	1860	X	1749	-0-	-111	-0-	145	1	1573	2	Y	28	26	1			8
							31	9									
11	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	148	1	1796	2	Y	34	34	1			8
							37	9									
12	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	126	1	1657	2	Y	26	23	1			11
							29	9									
*01	1953	N	1602	-0-	-351	-0-	95	1	1483	2	Y	22	25	1			8
							24	9									
02	1848	N	1530	-0-	-318	-0-	92	1	1406	2	Y	29	25	1			13
							32	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	1581	-0-	-3969	-0-	133	1	1416	2	Y	29	49	1			4
							32	9									
10	4309	X	3562	-0-	-747	-0-	296	1	3212	2	Y	49	39	1			14
							54	9									
11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	328	1	3976	2	Y	93	86	1			21
							102	9									
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	236	1	3108	2	Y	60	56	1			25
							66	9									
*01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	242	1	3791	2	Y	71	69	1			27
							78	9									
*02	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	253	1	3840	2	Y	98	84	1			44
							108	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	64	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 893A RRCID -> 275301 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 892J RRCID -> 275312 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	3842	-0-	-688	-0-	2	1	3767	2	Y	66	59	1			14
							73	9									
10	4340	X	3768	-0-	-572	-0-	2	1	3711	2	Y	50	54	1			10
							55	9									
11	4200	X	3518	-0-	-682	-0-	1	1	3476	2	Y	37	38	1			9
							41	9									
12	4247	X	3716	-0-	-531	-0-	1	1	3675	2	Y	36	39	1			6
							40	9									
*01	4061	X	3526	-0-	-535	-0-	2	1	3484	2	Y	36	35	1			7
							40	9									
02	3584	X	3081	-0-	-503	-0-	1	1	3048	2	Y	29	30	1			6
							32	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 906J RRCID -> 276026 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 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
09	1440	X	211	-0-	-1229	-0-	208	2	3	9	Y	3	7	1			1
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	1	1	3009	2	Y	30	25	1			6
							33	9									
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	1	1	2746	2	Y	30	29	1			7
							33	9									
12	1798	X	30	-0-	-1768	-0-	29	2	1	9	Y	1	8	1			-0-
*01	1798	X	1011	-0-	-787	-0-	999	2	12	9	Y	11	9	1			2
*02	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	3	1	7236	2	Y	71	58	1			15
							78	9									

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
09	6210	X	4515	-0-	-1695	-0-	2	1	4447	2	Y	60	54	1			13
							66	9									
10	5859	X	5760	-0-	-99	-0-	3	1	5676	2	Y	74	72	1			15
							81	9									
11	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	40	1	5101	2	Y	1187	909	1			293
							1306	9									
12	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	38	1	4835	2	Y	1040	1153	1			180
							1144	9									
*01	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	49	1	5112	2	Y	1141	1097	1			224
							1255	9									
*02	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	36	1	4317	2	Y	933	946	1			198
							1026	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9840 - 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
09	10170	X	2150	-0-	-8020	-0-	2149	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	6231	X	653	-0-	-5578	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	568	-0-	-3482	-0-	567	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		340	-0-	340	340	339	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	DLQ G-10		452	-0-	452	792	451	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	1216	X	424	-0-	-792	-0-	423	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES, A. T. WELL #: 60 RRCID -> 154696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	336	1	2455	3	Y	-0-					-0-
10	2015 X	1940	-0-	-75	-0-	258	1	1682	3	Y	-0-					-0-
11	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	262	1	1692	3	Y	-0-					-0-
12	2883 N	2335	-0-	-548	-0-	327	1	2008	3	Y	-0-					-0-
01	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	358	1	2350	3	Y	-0-					-0-
*02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	275	1	1880	3	Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	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

09	6637 X	3360	-0-	-3277	-0-	3360	2		N	-0-			-0-
10	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2		N	-0-			-0-
11	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2		N	-0-			-0-
12	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		N	-0-			-0-
*01	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		N	-0-			-0-
02	2716 X	NO RPT	-0-	-2716	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920

09	7980	X	1690	-0-	-6290	-0-	115	1	1512	3	Y	57	59	1			9
							63	9									
10	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	158	1	1517	3	Y	56	54	1			11
							62	9									
11	1590	X	879	-0-	-711	-0-	87	1	730	3	Y	56	57	1			10
							62	9									
12	1705	X	801	-0-	-904	-0-	64	1	731	3	Y	5	12	1			3
							6	9									
*01	1705	N	847	-0-	-858	-0-	79	1	696	3	Y	65	53	1			15
							72	9									
*02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	53	1	920	3	Y	50	50	1			15
							55	9									

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	81	1	424	3	Y	-0-					18
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	91	1	414	3	Y	-0-					18
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	88	1	395	3	Y	-0-					18
12	527	N	480	-0-	-47	-0-	58	1	422	3	Y	-0-					18
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	143	1	477	3	Y	16					34
							18	9									
02	448	N	280	-0-	-168	-0-	64	1	216	3	Y	-0-					34

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	62	1	810	3	Y	55	57	1			9
							61	9									
10	930	N	360	-0-	-570	-0-	31	1	296	3	Y	30	32	1			7
							33	9									
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	98	1	817	3	Y	84	78	1			13
							92	9									
12	961	N	899	-0-	-62	-0-	71	1	820	3	Y	7	17	1			3
							8	9									
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	81	1	711	3	Y	62	51	1			14
							68	9									
02	952	N	659	-0-	-293	-0-	33	1	571	3	Y	50	50	1			14
							55	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 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
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	3	Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	250	3	Y	24	19	1			5
							26	9									
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	12	1	212	3	Y	-0-	5	7			-0-

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	40	1	528	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	370	3	Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	351	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	381	-0-	-208	-0-	31	1	350	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	305	-0-	-98	-0-	29	1	250	3	Y	24	19	1			5
							26	9									
02	364	N	277	-0-	-87	-0-	14	1	235	3	Y	25	25	1			5
							28	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 28 RRCID -> 122949 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	260	3	Y	24	19	1			5
							26	9									
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	11	1	197	3	Y	-0-	5	7			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854

09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	2631	2265	1			366
							2894	9									
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	22	1	195	3	Y	16	15	1	363	7	4
							18	9									
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	11	1	189	3	Y	-0-	4	7			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126

09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	310	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	255	-0-	-86	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	241	3	Y	22	17	1			5
							24	9									
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	12	1	208	3	Y	-0-	5	7			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9657 - 9977

09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	21	1	234	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	25	1	223	3	Y	22	17	1			5
							24	9									
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	12	1	210	3	Y	-0-	5	7			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	1131	-0-	-1989	-0-	79	1	1038	3	Y	13	19	1			2
							14	9									
10	3224	X	1592	-0-	-1632	-0-	146	1	1411	3	Y	32	30	1			4
							35	9									
11	3120	X	2767	-0-	-353	-0-	291	1	2436	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
12	4712	X	1053	-0-	-3659	-0-	84	1	968	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
01	3100	X	1689	-0-	-1411	-0-	155	1	1362	3	Y	156	123	1			33
							172	9									
02	2576	X	1776	-0-	-800	-0-	93	1	1600	3	Y	75	76	1			32
							83	9									

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	Y	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	25	1	223	3	Y	22	17	1			5
							24	9									
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	12	1	213	3	Y	-0-	5	7			-0-

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	66	1	869	3	Y	59	60	1			11
							65	9									
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	80	1	771	3	Y	83	78	1			16
							91	9									
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	87	1	730	3	Y	84	86	1			14
							92	9									
12	868	N	803	-0-	-65	-0-	64	1	731	3	Y	7	18	1			3
							8	9									
*01	868	N	847	-0-	-21	-0-	79	1	696	3	Y	65	53	1			15
							72	9									
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	38	1	645	3	Y	50	50	1			15
							55	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	108	1	1429	3	Y	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	77	1	743	3	Y	38	31	1			7
							42	9									
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	61	1	512	3	Y	-0-	7	1			-0-
12	1550	N	795	-0-	-755	-0-	64	1	731	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	441	-0-	-427	-0-	41	1	364	3	Y	33	26	1			7
							36	9									
02	532	N	291	-0-	-241	-0-	14	1	249	3	Y	25	25	1			7
							28	9									

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
CANALES, A. T. WELL #: 81 RRCID -> 156611 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	134	1	1767	3	Y	83	85	1			13
							91	9									
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	164	1	1583	3	Y	81	79	1			15
							89	9									
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	185	1	1551	3	Y	63	68	1			10
							69	9									
12	2015	N	1753	-0-	-262	-0-	140	1	1609	3	Y	4	13	1			1
							4	9									
*01	1829	N	1357	-0-	-472	-0-	127	1	1113	3	Y	106	85	1			22
							117	9									
02	1680	N	1236	-0-	-444	-0-	63	1	1090	3	Y	75	76	1			21
							83	9									

CANALES, E.G. WELL #: 37 RRCID -> 156689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	255	-0-	-179	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	21	1	187	3	Y	19	15	1			4
							21	9									
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	11	1	191	3	Y	-0-	4	7			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		7166	-0-	7166	7166	496	1	6537	3	Y	121	104	1			17
							133	9									
10	9240	X	2074	-0-	-7166	-0-	194	1	1867	3	Y	12	24	1			5
							13	9									
11	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	288	1	2411	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
12	7409	X	2516	-0-	-4893	-0-	201	1	2313	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
*01	7409	X	1666	-0-	-5743	-0-	156	1	1364	3	Y	133	106	1			28
							146	9									
02	6692	X	1292	-0-	-5400	-0-	69	1	1195	3	Y	25	25	1			28
							28	9									

CANALES, A. T. WELL #: 87 RRCID -> 160073 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	74	1	972	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	255	-0-	-830	-0-	21	1	234	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	25	1	223	3	Y	22	17	1			5
							24	9									
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	12	1	212	3	Y	-0-	5	7			-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
09	14B2 EXT		1018	-0-	1018	1843	72	1	944	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	14B2 EXT		3613	-0-	3613	5456	337	1	3254	3	Y	20	17	1			4
							22	9									
11	6170	X	714	-0-	-5456	-0-	74	1	622	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
12	1054	X	158	-0-	-896	-0-	13	1	145	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	3627	X	471	-0-	-3156	-0-	44	1	390	3	Y	34	27	1			7
							37	9									
02	3276	X	353	-0-	-2923	-0-	18	1	307	3	Y	25	25	1			7
							28	9									

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
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	43	1	569	3	Y	22	19	1			3
							24	9									
10	372	N	273	-0-	-99	-0-	26	1	247	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	255	-0-	-396	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	278	3	Y	27	21	1			6
							30	9									
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	-0-	6	7			-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
09	14B2 EXT		1940	-0-	1940	1940	135	1	1773	3	Y	29	25	1			4
							32	9									
10	4516	X	2576	-0-	-1940	-0-	221	1	2129	3	Y	205	174	1			35
							226	9									
11	358	X	358	-0-	-0-	-0-	35	1	292	3	Y	28	54	1			9
							31	9									
12	2015	X	320	-0-	-1695	-0-	26	1	292	3	Y	2	10	1			1
							2	9									
01	2573	X	339	-0-	-2234	-0-	32	1	278	3	Y	26	21	1			6
							29	9									
02	2324	X	256	-0-	-2068	-0-	14	1	242	3	Y	-0-	6	7			-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
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-
02	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
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	58	1	771	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
10	372	N	299	-0-	-73	-0-	26	1	245	3	Y	25	23	1			4
							28	9									
11	510	N	325	-0-	-185	-0-	31	1	263	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
12	868	N	288	-0-	-580	-0-	23	1	263	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	274	3	Y	22	17	1			5
							24	9									
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	288	3	Y	25	25	1			5
							28	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

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
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	93	1	1226	3	Y	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	40	1	391	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	28	25	1			4
							31	9									
12	1364	N	257	-0-	-1107	-0-	20	1	235	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
01	434	N	271	-0-	-163	-0-	25	1	223	3	Y	21	17	1			5
							23	9									
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	13	1	215	3	Y	-0-	5	7			-0-

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

09	300	N	273	-0-	-27	-0-	19	1	254	3	N	-0-					-0-
10	248	N	124	-0-	-124	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	3	N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	250	3	N	24	19	1			5
							26	9									
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	13	1	229	3	N	-0-	5	7			-0-

CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	78 45	1 9	1028	3	Y	41	38	1			6
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	298	3	Y	2	7	1			1
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	104 62	1 9	876	3	Y	56	49	1			8
12	1178	N	960	-0-	-218	-0-	76 6	1 9	878	3	Y	5	11	1			2
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	42 35	1 9	368	3	Y	32	27	1			7
02	980	N	255	-0-	-725	-0-	14	1	241	3	Y	-0-	7	7			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 214599 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES A.T. WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 39 RRCID -> 222863 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	18	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	22	1	195	3	Y	19	15	1			4
							21	9									
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	12	1	200	3	Y	-0-	4	7			-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
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	23	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	255	-0-	-117	-0-	21	1	234	3	Y	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	223	3	Y	22	17	1			5
							24	9									
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	13	1	217	3	Y	-0-	5	7			-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
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	160	1	1536	3	Y	28	23	1			5
							31	9									
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	157	1	1314	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	114	1	1317	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
01	1550	N	237	-0-	-1313	-0-	22	1	194	3	Y	19	16	1			4
							21	9									
02	1400	N	229	-0-	-1171	-0-	13	1	216	3	Y	-0-	4	7			-0-

CANALES, E. G. WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	118	1	1551	3	Y	73	70	1			12
							80	9									
10	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	131	1	1257	3	Y	50	51	1			11
							55	9									
11	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	139	1	1168	3	Y	56	57	1			10
							62	9									
12	1798	X	1278	-0-	-520	-0-	102	1	1170	3	Y	5	12	1			3
							6	9									
01	1798	X	1356	-0-	-442	-0-	127	1	1113	3	Y	105	85	1			23
							116	9									
02	1624	X	1163	-0-	-461	-0-	59	1	1021	3	Y	75	76	1			22
							83	9									

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
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	372	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	Y	46	40	1			6
							51	9									
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	365	3	Y	15	20	1			1
							17	9									
12	434	N	228	-0-	-206	-0-	18	1	210	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	465	N	368	-0-	-97	-0-	34	1	301	3	Y	30	23	1			7
							33	9									
02	392	N	256	-0-	-136	-0-	11	1	190	3	Y	50	50	1			7
							55	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A.T. WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	189	1	2493	3	Y	67	71	1			15
							74	9									
10	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	279	1	2685	3	Y	83	78	1			20
							91	9									
11	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	310	1	2598	3	Y	56	62	1			14
							62	9									
12	2852	N	2837	-0-	-15	-0-	226	1	2605	3	Y	5	13	1			6
							6	9									
01	3069	N	2483	-0-	-586	-0-	233	1	2045	3	Y	186	151	1			41
							205	9									
02	2772	N	1765	-0-	-1007	-0-	94	1	1616	3	Y	50	50	1			41
							55	9									

CANALES, A. T. WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	Y	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	3	Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	22	1	195	3	Y	19	15	1			4
							21	9									
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	12	1	204	3	Y	-0-	4	7			-0-

CANALES, A. T. WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	49	1	652	3	Y	80	76	1			13
							88	9									
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	46	1	446	3	Y	57	58	1			12
							63	9									
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	53	1	445	3	Y	56	58	1			10
							62	9									
12	806	N	277	-0-	-529	-0-	22	1	254	3	Y	1	9	1			2
							1	9									
01	558	N	420	-0-	-138	-0-	39	1	346	3	Y	32	27	1			7
							35	9									
02	532	N	320	-0-	-212	-0-	15	1	250	3	Y	50	50	1			7
							55	9									

CANALES, A. T. WELL #: 103 RRCID -> 229667 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17901	X	5838	-0-	-12063	-0-	408	1	5383	3	Y	43	43	1			7
							47	9									
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	308	1	2974	3	Y	21	23	1			5
							23	9									
11	4680	X	3508	-0-	-1172	-0-	368	1	3081	3	Y	54	50	1			9
							59	9									
12	6045	X	1008	-0-	-5037	-0-	80	1	925	3	Y	3	9	1			3
							3	9									
01	6045	X	1309	-0-	-4736	-0-	123	1	1077	3	Y	99	80	1			22
							109	9									
02	5460	X	1028	-0-	-4432	-0-	55	1	945	3	Y	25	25	1			22
							28	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3464	-0-	464	464	238	1	3136	3	Y	82	85	1			15
							90	9									
10	3100	N	2847	-0-	-253	211	259	1	2497	3	Y	83	80	1			18
							91	9									
11	3000	N	2949	-0-	-51	160	308	1	2579	3	Y	56	62	1			12
							62	9									
12	3565	X	2585	-0-	-980	-0-	206	1	2375	3	Y	4	13	1			3
							4	9									
01	3565	X	2946	-0-	-619	-0-	279	1	2444	3	Y	203	162	1			44
							223	9									
02	3220	X	1813	-0-	-1407	-0-	95	1	1635	3	Y	75	76	1			43
							83	9									

CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	127	1	1672	3	Y	85	85	1			15
							94	9									
10	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	106	1	1026	3	Y	56	58	1			13
							62	9									
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	105	1	882	3	Y	56	58	1			11
							62	9									
12	1953	N	864	-0-	-1089	-0-	69	1	791	3	Y	4	12	1			3
							4	9									
*01	1209	N	903	-0-	-306	-0-	85	1	741	3	Y	70	57	1			16
							77	9									
02	980	N	778	-0-	-202	-0-	40	1	683	3	Y	50	50	1			16
							55	9									

CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	203	1	2670	3	Y	63	67	1			9
							69	9									
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	214	1	2064	3	Y	83	79	1			13
							91	9									
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	230	1	1927	3	Y	84	86	1			11
							92	9									
12	2914	N	1977	-0-	-937	-0-	157	1	1812	3	Y	7	18	1			-0-
							8	9									
01	2356	N	2007	-0-	-349	-0-	187	1	1635	3	Y	168	132	1			36
							185	9									
02	2100	N	1805	-0-	-295	-0-	99	1	1706	3	Y	-0-	36	7			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	101 110	1 9	1327	3	Y	100	94	1			13
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	99 63	1 9	958	3	Y	57	60	1			10
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	101 77	1 9	844	3	Y	70	70	1			10
12	1488	N	911	-0-	-577	-0-	72 7	1 9	832	3	Y	6	15	1			1
*01	1116	N	947	-0-	-169	-0-	88 88	1 9	771	3	Y	80	63	1			18
02	952	N	869	-0-	-83	-0-	48	1	821	3	Y	-0-	18	7			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (SANFORD) //CONT.// 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	80			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	80			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	80			N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	80			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 #: 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
10	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	5955	-0-	-1845	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
12	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
*01	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	NO RPT	-0-	-7616	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
*01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					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 #: 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
09	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
10	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
12	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	994	-0-	-246	-0-	994	2			N	-0-					-0-
02	1120	X	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 7107

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	455	-0-	455	455	105	1	350	3	Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	293	1	1530	3	N	-0-					52
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	329	1	1492	3	N	1					53
							1	9									
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	320	1	1427	3	N	-0-					53
12	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	201	1	1451	3	N	-0-					53
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	463	1	1552	3	N	58					111
							64	9									
02	1624	N	1622	-0-	-2	-0-	373	1	1249	3	N	-0-					111

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	90	1	470	3	Y	-0-					16
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	102	1	459	3	Y	-0-					16
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	99	1	439	3	Y	-0-					16
12	589	N	508	-0-	-81	-0-	62	1	446	3	Y	-0-					16
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	143	1	477	3	Y	18					34
							20	9									
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	129	1	431	3	Y	-0-					34

DETIJERINA, H.C. WELL #: 28 L RRCID -> 056719 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	14B	DENY	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 //CONT.// 701613
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
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	67	1	353	3	Y	-0-					9
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	76	1	345	3	Y	1					10
							1	9									
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	74	1	329	3	Y	-0-					10
12	434	N	382	-0-	-52	-0-	47	1	335	3	Y	-0-					10
01	434	N	318	-0-	-116	-0-	71	1	239	3	Y	7					17
							8	9									
02	364	N	280	-0-	-84	-0-	64	1	216	3	Y	-0-					17

DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	385	-0-	385	385	89	1	296	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	525	-0-	525	910	121	1	404	3	Y	-0-					-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

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-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 84 RRCID -> 071752 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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-
02	14B	DENY	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 #: 86 RRCID -> 078276 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 69 RRCID -> 078612 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	215	1	1119	3	Y	-0-					31
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	217	1	983	3	Y	-0-					31
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	205	1	914	3	Y	-0-					31
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	184	1	1317	3	Y	-0-					31
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	301	1	1009	3	Y	41					72
						45	9									
*02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	270	1	906	3	Y	-0-					72

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 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
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	90	1	471	3	Y	-0-					42
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	102	1	459	3	Y	-0-					42
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	99	1	439	3	Y	-0-					42
12	589	N	508	-0-	-81	-0-	62	1	446	3	Y	-0-					42
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	178	1	597	3	Y	1					43
							1	9									
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	161	1	539	3	Y	-0-					43

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7			-0-
02	0	N	-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

09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	45	1	235	3	Y	-0-					8
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	50	1	230	3	Y	-0-					8
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	49	1	220	3	Y	-0-					8
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	31	1	223	3	Y	-0-					8
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	71	1	239	3	Y	9					17
							10	9									
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	64	1	216	3	Y	-0-					17

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	203	1	1059	3	Y	-0-					40
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	228	1	1033	3	Y	-0-					40
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	222	1	987	3	Y	-0-					40
12	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	139	1	1004	3	Y	-0-					40
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	285	1	955	3	Y	29					69
							32	9									
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	258	1	862	3	Y	-0-					69

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	167 100	1 9	1402	3	Y	91					133
10	1829	N	1265	-0-	-564	-0-	144 91	1 9	1030	2	Y	83	116	1			100
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	153 188	1 9	1228	2	Y	171	131	1			140
12	1736	N	1316	-0-	-420	-0-	96 171	1 9	1049	2	Y	155	152	1			143
*01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	125 164	1 9	996	2	Y	149	145	1			147
02	1456	N	1358	-0-	-98	-0-	123 188	1 9	1047	2	Y	171	151	1			167

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650		5177	-0-	527	527	421 173	1 9	4583	2	Y	157	143	1			49
10	DLQ G-10		4471	-0-	4471	4998	359 194	1 9	3918	2	Y	176	181	1			44
11	DLQ G-10		3857	-0-	3857	8855	326 147	1 9	3384	2	Y	134	144	1			34
12	DLQ G-10		4412	-0-	4412	13267	344 166	1 9	3902	2	Y	151	164	1			21
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	13267					Y	NO RPT					21
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	13267					Y	NO RPT					21

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
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1470	N	851	-0-	-619	-0-	39	1	812	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	190	-0-	-1236	-0-	6	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	309	-0-	-1071	-0-	10	1	299	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	202	-0-	-666	-0-	7	1	195	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	2	Y	-0-					-0-
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	2	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
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	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
09	6630	X	6501	-0-	-129	-0-	299	1	6202	2	Y	-0-					-0-
10	7068	X	6489	-0-	-579	-0-	217	1	6272	2	Y	-0-					-0-
11	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	227	1	6620	2	Y	-0-					-0-
12	7068	X	6541	-0-	-527	-0-	235	1	6306	2	Y	-0-					-0-
01	6913	X	6007	-0-	-906	-0-	236	1	5771	2	Y	-0-					-0-
02	6384	X	5191	-0-	-1193	-0-	201	1	4990	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
09	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					Y	-0-	182	1			-0-
10	12834	X	9977	-0-	-2857	-0-	330	1	9524	2	Y	112	51	1			61
							123	9									
11	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	500	1	14589	2	Y	148	90	1			119
							163	9									
12	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	603	1	16180	2	Y	158	148	1			129
							174	9									
01	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	544	1	13338	2	Y	154	147	1			136
							169	9									
02	11620	X	11348	-0-	-272	-0-	434	1	10765	2	Y	135	147	1			124
							149	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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-
02	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
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-
02	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
09	37880	X	37880	-0-	-0-	-0-	1740	1	36118	2	Y	20	6	1			160
							22	9									
10	47058	X	38398	-0-	-8660	-0-	1268	1	36600	2	Y	482	290	1			352
							530	9									
11	45540	X	37025	-0-	-8515	-0-	1212	1	35359	2	Y	413	329	1			436
							454	9									
12	47058	X	38530	-0-	-8528	-0-	1368	1	36678	2	Y	440	467	1			409
							484	9									
01	46827	X	46827	-0-	-0-	-0-	1818	1	44537	2	Y	429	434	1			404
							472	9									
02	35364	X	30976	-0-	-4388	-0-	1183	1	29378	2	Y	377	421	1			360
							415	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
09	19020	X	17736	-0-	-1284	-0-	810	1	16802	2	Y	113	7	1			188
							124	9									
10	19034	X	18181	-0-	-853	-0-	606	1	17496	2	Y	72	117	1			143
							79	9									
11	18548	X	18548	-0-	-0-	-0-	613	1	17866	2	Y	63	89	1			117
							69	9									
12	19034	X	18490	-0-	-544	-0-	662	1	17753	2	Y	68	99	1			86
							75	9									
01	18910	X	16818	-0-	-2092	-0-	657	1	16088	2	Y	66	79	1			73
							73	9									
02	17304	X	15025	-0-	-2279	-0-	579	1	14382	2	Y	58	71	1			60
							64	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
09	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-	332	1			-0-
10	4464	X	2032	-0-	-2432	-0-	64	1	1836	2	Y	120	54	1			66
							132	9									
11	7860	X	5740	-0-	-2120	-0-	181	1	5267	2	Y	265	142	1			189
							292	9									
12	8122	X	5731	-0-	-2391	-0-	195	1	5225	2	Y	283	252	1			220
							311	9									
01	8122	X	5217	-0-	-2905	-0-	193	1	4721	2	Y	275	257	1			238
							303	9									
02	5348	X	4904	-0-	-444	-0-	180	1	4458	2	Y	242	259	1			221
							266	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
09	8640	X	1252	-0-	-7388	-0-	57	1	1192	2	Y	3	3	1			67
							3	9									
10	24792	X	24792	-0-	-0-	-0-	828	1	23910	2	Y	49	53	1			63
							54	9									
11	20862	X	20862	-0-	-0-	-0-	690	1	20111	2	Y	55	51	1			67
							61	9									
12	17491	X	17491	-0-	-0-	-0-	627	1	16800	2	Y	58	67	1			58
							64	9									
01	24800	X	16097	-0-	-8703	-0-	629	1	15406	2	Y	56	60	1			54
							62	9									
02	22400	X	15306	-0-	-7094	-0-	591	1	14660	2	Y	50	57	1			47
							55	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
09	17940	X	17107	-0-	-833	-0-	768	1	15944	2	Y	359	22	1			598
							395	9									
10	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	596	1	17193	2	Y	227	370	1			455
							250	9									
11	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	556	1	16214	2	Y	201	280	1			376
							221	9									
12	17670	X	17032	-0-	-638	-0-	604	1	16193	2	Y	214	312	1			278
							235	9									
01	18042	X	15277	-0-	-2765	-0-	590	1	14457	2	Y	209	249	1			238
							230	9									
*02	17077	X	17077	-0-	-0-	-0-	653	1	16223	2	Y	183	224	1			197
							201	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
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
09	12270	X	10847	-0-	-1423	-0-	902	1	9807	2	Y	125	114	1			39
							138	9									
10	11625	X	10796	-0-	-829	-0-	892	1	9750	2	Y	140	144	1			35
							154	9									
11	11250	X	5670	-0-	-5580	-0-	487	1	5065	2	Y	107	115	1			27
							118	9									
12	11625	X	10863	-0-	-762	-0-	870	1	9861	2	Y	120	130	1			17
							132	9									
01	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					17
02	10136	X	NO RPT	-0-	-10136	-0-					Y	NO RPT					17

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
09	21990	X	19988	-0-	-2002	-0-	1677	1	18237	2	Y	67	61	1			21
							74	9									
10	22723	X	19734	-0-	-2989	-0-	1648	1	18002	2	Y	76	78	1			19
							84	9									
11	21990	X	17488	-0-	-4502	-0-	1530	1	15895	2	Y	57	62	1			14
							63	9									
12	22165	X	18844	-0-	-3321	-0-	1522	1	17250	2	Y	65	70	1			9
							72	9									
01	20646	X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					Y	NO RPT					9
02	18648	X	NO RPT	-0-	-18648	-0-					Y	NO RPT					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
09	6990	X	6658	-0-	-332	-0-	552	1	6000	2	Y	96	88	1			30
							106	9									
10	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	634	1	6930	2	Y	108	111	1			27
							119	9									
11	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	649	1	6746	2	Y	83	89	1			21
							91	9									
12	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	589	1	6677	2	Y	93	101	1			13
							102	9									
01	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					13
02	7000	X	NO RPT	-0-	-7000	-0-					Y	NO RPT					13

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
09	7530	X	5931	-0-	-1599	-0-	485	1	5279	2	Y	152	139	1			47
							167	9									
10	DLQ	G-10	5566	-0-	5566	5566	451	1	4926	2	Y	172	176	1			43
							189	9									
11	DLQ	G-10	5104	-0-	5104	10670	435	1	4525	2	Y	131	141	1			33
							144	9									
12	DLQ	G-10	2924	-0-	2924	13594	224	1	2537	2	Y	148	161	1			20
							163	9									
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13594					Y	NO RPT					20
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13594					Y	NO RPT					20

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
09	25680	X	18718	-0-	-6962	-0-	1561	1	16984	2	Y	157	143	1			49
							173	9									
10	DLQ	G-10	20467	-0-	20467	20467	1700	1	18573	2	Y	176	181	1			44
							194	9									
11	DLQ	G-10	20258	-0-	20258	40725	1766	1	18345	2	Y	134	144	1			34
							147	9									
12	DLQ	G-10	20273	-0-	20273	60998	1630	1	18477	2	Y	151	164	1			21
							166	9									
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	60998					Y	NO RPT					21
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	60998					Y	NO RPT					21

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
09	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	343	1	3727	2	Y	337	308	1			105
							371	9									
10	DLQ	G-10	3943	-0-	3943	3943	296	1	3230	2	Y	379	390	1			94
							417	9									
11	DLQ	G-10	3580	-0-	3580	7523	286	1	2976	2	Y	289	311	1			72
							318	9									
12	DLQ	G-10	3132	-0-	3132	10655	225	1	2548	2	Y	326	353	1			45
							359	9									
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10655					Y	NO RPT					45
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10655					Y	NO RPT					45

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
09	20970	X	17981	-0-	-2989	-0-	1493	1	16239	2	Y	226	206	1			70
							249	9									
10	DLQ	G-10	19300	-0-	19300	19300	1595	1	17427	2	Y	253	260	1			63
							278	9									
11	DLQ	G-10	18172	-0-	18172	37472	1577	1	16384	2	Y	192	207	1			48
							211	9									
12	DLQ	G-10	17556	-0-	17556	55028	1404	1	15913	2	Y	217	235	1			30
							239	9									
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	55028					Y	NO RPT					30
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	55028					Y	NO RPT					30

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
09	9000	X	3090	-0-	-5910	-0-	260	1	2830	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	7397	-0-	7397	7397	620	1	6777	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	7243	-0-	7243	14640	636	1	6607	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7197	-0-	7197	21837	583	1	6614	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21837					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21837					Y	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 196972 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 16664 PERF.15281 - 15832

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM EAST (14,100) 90480 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195169 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14121 - 14958

09	5548	R	5548	-0-	-0-	-0-	902 124	1 9	4522	2	Y	113	103	1			35
10	DLQ G-10		5194	-0-	5194	5194	935 139	1 9	4120	2	Y	126	130	1			31
11	DLQ G-10		4961	-0-	4961	10155	886 107	1 9	3968	2	Y	97	104	1			24
12	DLQ G-10		4641	-0-	4641	14796	849 120	1 9	3672	2	Y	109	118	1			15
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14796					Y	NO RPT					15
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14796					Y	NO RPT					15

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

09	3648		3018	-0-	-630	B 7875	139	1	2879	2	Y	-0-					-0-
10	3427		4600	-0-	1173	B 9048	154	1	4446	2	Y	-0-					-0-
11	11291	X	2243	-0-	-9048	B -0-	74	1	2169	2	Y	-0-					-0-
12	3935	N	3935	-0-	-0-	B -0-	141	1	3794	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3587	-0-	-443	B -0-	141	1	3446	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3602	-0-	-38	B -0-	139	1	3463	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 264564 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 14640 PERF.11194 - 11226

09	6695	N	8080	-0-	1385	B 117277	363 190	1 9	7527	2	Y	173	11	1			293
10	6037	N	6386	-0-	349	B 117626	210 121	1 9	6055	2	Y	110	182	1			221
11	124192	X	6566	-0-	-117626	B -0-	214 119	1 9	6233	2	Y	108	142	1			187
12	7099	X	6470	-0-	-629	B -0-	228 127	1 9	6115	2	Y	115	161	1			141
01	7099	X	6144	-0-	-955	B -0-	236 123	1 9	5785	2	Y	112	131	1			122
02	6412	X	5806	-0-	-606	B -0-	221 108	1 9	5477	2	Y	98	119	1			101

TOM EAST (N-68) //CONT.// 90480 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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-
02	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

09	1110	N	854	-0-	-256		-0-	55	1	799	2	N	-0-				1
10	1178	N	1129	-0-	-49		-0-	70	1	1059	2	N	-0-				1
11	1086	N	1086	-0-	-0-		-0-	65	1	1021	2	N	-0-				1
12	868	N	709	-0-	-159		-0-	45	1	664	2	N	-0-				1
01	1116	N	-0-	-0-	-1116		-0-					N	-0-				1
02	1008	N	-0-	-0-	-1008		-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

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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-
02	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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
09	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-
02	14B2	EXT	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
09	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-
02	14B2	EXT	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (GARNER) 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER 1054 "C" WELL #: 1 RRCID -> 171734 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376

09	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	47	1			34
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	48	1			25
11	88 X	88	-0-	-0-	-0-	1	2	87	9	Y	79	94	1			10
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	25					35
01	103 X	103	-0-	-0-	-0-	1	2	102	9	Y	93	93	1			35
02	84 X	1	-0-	-83	-0-	1	2			Y	-0-					35

TOM WALSH (GARNER) //CONT.// 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	540	N	455	-0-	-85	-0-	403	2	52	9	Y	47	47	1			34
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	335	2	43	9	Y	39	48	1			25
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	461	2	87	9	Y	79	94	1			10
12	465	N	302	-0-	-163	-0-	274	2	28	9	Y	25					35
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	229	2	102	9	Y	93	93	1			35
02	504	N	260	-0-	-244	-0-	260	2			Y	-0-					35

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
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					1
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					1
11	1530	N	682	-0-	-848	-0-	682	2			N	-0-					1
12	1860	N	33	-0-	-1827	-0-	33	2			N	-0-					1
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					1
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-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
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	701	2	2	9	N	2					72
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	729	2	1	9	N	1					73
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	681	2	2	9	N	2					75
12	713	N	673	-0-	-40	-0-	671	2	2	9	N	2					77
01	744	N	644	-0-	-100	-0-	642	2	2	9	N	2					79
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	685	2	2	9	N	2					81

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
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					6
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					6
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					6
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					6
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					6
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					6

GARDNER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					3
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					3
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					3
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					3
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					3
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 6 RRCID -> 062538 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			Y	-0-					2
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					2
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					2
12	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	2			Y	-0-					2
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-					2
02	252	N	135	-0-	-117	-0-	135	2			Y	-0-					2

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 11 RRCID -> 122398 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			Y	-0-					4
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					4
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					4
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					4
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					4
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 12 RRCID -> 122399 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			Y	-0-					9
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					9
11	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2			Y	-0-					9
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					9
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					9
*02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					9

GARNER, TULLY C. WELL #: A 1 RRCID -> 122841 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: B 1 RRCID -> 122884 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6932 - 6945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
10	51	X	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2017 - P/A 11/06/17

GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					3
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					3
11	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			Y	-0-					3
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					3
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					3
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	194	-0-	-58	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	117	-0-	-79	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	158	-0-	-38	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

09	2060	X	451	-0-	-1609	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	251	-0-	-141	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	98	-0-	-70	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835

09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	199	-0-	-137	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894

09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	210	N	44	-0-	-166	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 23 RRCID -> 142776 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785

09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 24 RRCID -> 142802 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772

09	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. A WELL #: 18 RRCID -> 142837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6772

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2017 - P/A 10/31/17

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 27 RRCID -> 142961 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874

09	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	2			Y	-0-					1
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					1
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			Y	-0-					1
12	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			Y	-0-					1
01	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			Y	-0-					1
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					1

CACTUS JACK WELL #: 3 RRCID -> 142999 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793

09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			Y	-0-					1
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					1
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					1
12	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-					1
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					1
02	280	N	145	-0-	-135	-0-	145	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 26 RRCID -> 143174 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785

09	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	149	-0-	-103	-0-	149	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
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					1
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					1
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					1
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					1
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					1
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

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
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					4
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					4
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					4
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					4
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					4
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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
09	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	211	-0-	-69	-0-	211	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
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	62	-0-	-106	-0-	62	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
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					3
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					3
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					3
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					3
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					3
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	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
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	126	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
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					3
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					3
11	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			Y	-0-					3
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-					3
01	403	N	234	-0-	-169	-0-	234	2			Y	-0-					3
02	308	N	173	-0-	-135	-0-	173	2			Y	-0-					2

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					134
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					134
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					134
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					134
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					134
*02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					134

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					11
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					11
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					11
12	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	2			Y	-0-					11
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					11
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					11

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	359	-0-	-121	-0-	359	2			Y	-0-					1
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					1
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					1
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					1
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					1
02	252	N	146	-0-	-106	-0-	146	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			Y	-0-					3
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					3
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			Y	-0-					3
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					3
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					3
*02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	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
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	186	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
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	2			Y	-0-					2
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					2
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					2
12	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			Y	-0-					2
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			Y	-0-					2
02	252	N	123	-0-	-129	-0-	123	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
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	57	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
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	105	-0-	-119	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	154	-0-	-70	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					1
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					1
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					1
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					1
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					1
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 59 RRCID -> 196610 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	146	-0-	-124	-0-	146	2			Y	-0-					1
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					1
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					1
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					1
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					1
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	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
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	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
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	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
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					3
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					3
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			Y	-0-					3
12	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			Y	-0-					3
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					3
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	60	2			Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	162	-0-	-90	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 46 RRCID -> 197892 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	213	-0-	-67	-0-	213	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
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	184	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
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	94	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
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			Y	-0-					1
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					1
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					1
12	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			Y	-0-					1
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					1
02	252	N	156	-0-	-96	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

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
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			Y	-0-					2
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					2
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			Y	-0-					2
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					2
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					2
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	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
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					4
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					4
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					4
12	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			Y	-0-					4
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					4
02	196	N	114	-0-	-82	-0-	114	2			Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 73 RRCID -> 199386 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	2			Y	-0-					1
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					1
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					1
12	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			Y	-0-					1
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					1
02	280	N	125	-0-	-155	-0-	125	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
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	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
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	142	-0-	-54	-0-	142	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
09	300	N	123	-0-	-177	-0-	123	2			Y	-0-					11
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					11
11	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	2			Y	-0-					11
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					11
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					11
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					10

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
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					13
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					13
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					13
12	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			Y	-0-					13
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					13
02	308	N	208	-0-	-100	-0-	208	2			Y	-0-					12

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
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	2			Y	-0-					1
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					1
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					1
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			Y	-0-					1
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					1
02	308	N	161	-0-	-147	-0-	161	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 78 RRCID -> 200781 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					34
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					34
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			Y	-0-					34
12	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	2			Y	-0-					34
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					34
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	226	2			Y	-0-					31

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 80 RRCID -> 201254 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
09	570	N	212	-0-	-358	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	172	-0-	-164	-0-	172	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
09	780	N	628	-0-	-152	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	438	-0-	-94	-0-	438	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
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					3
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					3
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					3
12	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-					3
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					3
02	140	N	44	-0-	-96	-0-	44	2			Y	-0-					2

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					1
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					1
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					1
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					1
01	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-					1
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					1
	GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732																
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					1
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					1
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
	GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840																
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					48
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					48
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					48
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					48
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					48
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A																
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948																
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	31	1	159	3	Y	-0-					1
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	23	1	148	3	Y	-0-					1
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	23	1	146	3	Y	-0-					1
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	24	1	131	3	Y	-0-					1
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	3	Y	-0-					1
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	37	1	101	3	Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, JOHN NANCE WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	70	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	54	1	342	3	Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	45	1	280	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	57	1	315	3	Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	51	1	254	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	251	-0-	-57	-0-	68	1	183	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	145	-0-	-65	-0-	24	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	22	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	27	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	22	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	27	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	49	1	134	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	472	-0-	-578	-0-	77	1	395	3	N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	59	1	372	3	N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	115	1	716	3	N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	83	1	459	3	N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	53	1	263	3	N	-0-					-0-
02	784	N	424	-0-	-360	-0-	114	1	310	3	N	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	14	1	70	3	N	-0-					1
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	144	3	N	-0-					1
11	150	N	82	-0-	-68	-0-	11	1	71	3	N	-0-					1
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	-0-					1
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	21	1	57	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	20	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	15	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	20	-0-	-104	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	3	Y	-0-					-0-
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	47	1	128	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	43	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	63	1	397	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	196	-0-	-74	-0-	27	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	48	-0-	-148	-0-	13	1	35	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	281	-0-	-169	-0-	46	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	29	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	45	1	284	3	Y	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	45	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	49	1	245	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	259	-0-	-49	-0-	70	1	189	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	163	-0-	-107	-0-	22	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	32	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	3	Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	51	1	240	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	56	1	212	3	Y	-0-					-0-

LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	26	1	131	3	Y	-0-					5
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	23	1	145	3	Y	-0-					5
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	26	1	159	3	Y	-0-					5
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	3	Y	-0-					5
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	23	1	112	3	Y	-0-					5
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	70	1	190	3	Y	-0-					5

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
09	240	N	129	-0-	-111	-0-	21	1	108	3	Y	-0-					11
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	46	1	289	3	Y	-0-					11
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	42	1	265	3	Y	-0-					11
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	27	1	147	3	Y	-0-					11
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	34	1	167	3	Y	-0-					11
02	280	N	167	-0-	-113	-0-	45	1	122	3	Y	-0-					11

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 133462 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 6853 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	80	X	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	3	Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927

09	900	N	819	-0-	-81	-0-	134	1	685	3	Y	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	87	1	546	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	771	-0-	-69	-0-	107	1	664	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	642	-0-	-195	-0-	98	1	544	3	Y	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	92	1	458	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	728	N	682	-0-	-46	-0-	184	1	498	3	Y	-0-					-0-

LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

09	300	N	241	-0-	-59	-0-	39	1	202	3	Y	-0-					8
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	31	1	194	3	Y	-0-					8
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	31	1	197	3	Y	-0-					8
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	32	1	180	3	Y	-0-					8
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	41	1	206	3	Y	-0-					8
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	64	1	175	3	Y	-0-					8

LONG, ARCHIE WELL #: 27 RRCID -> 136435 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7051 - 7173

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 307 RRCID -> 139429 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7114 - 7238

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

09	120	N	37	-0-	-83	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	3	Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	3	Y	-0-					-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	31	1	85	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	70	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	58	1	364	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	427	-0-	-53	-0-	59	1	368	3	Y	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	85	1	467	3	Y	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	56	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	103	1	280	3	Y	-0-					-0-

MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
09	450	N	326	-0-	-124	-0-	53	1	273	3	Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	36	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	40	1	247	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	47	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	33	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	204	-0-	-76	-0-	55	1	149	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	329	-0-	-91	-0-	54	1	275	3	Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	25	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	48	1	299	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	145	-0-	-196	-0-	22	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	258	-0-	-78	-0-	69	1	189	3	Y	-0-					-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
09	450	N	295	-0-	-155	-0-	40	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	39	1	334	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	37	1	312	3	Y	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	41	1	376	3	Y	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	65	1	306	3	Y	-0-					-0-
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	74	1	278	3	Y	-0-					-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
09	630	N	510	-0-	-120	-0-	83	1	427	3	Y	-0-					7
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	68	1	426	3	Y	-0-					7
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	63	1	393	3	Y	-0-					7
12	527	N	419	-0-	-108	-0-	64	1	355	3	Y	-0-					7
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	67	1	330	3	Y	-0-					7
02	420	N	339	-0-	-81	-0-	91	1	248	3	Y	-0-					7

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
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	64	1	406	3	Y	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	50	1	431	3	Y	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	48	1	407	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	45	1	415	3	Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	78	1	365	3	Y	-0-					-0-
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	89	1	338	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 12 RRCID -> 143293 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6860 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 143546 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786

09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	50	1	321	3	Y	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	50	1	430	3	Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	47	1	402	3	Y	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	52	1	473	3	Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	272	-0-	-148	-0-	57	1	215	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 2 RRCID -> 143565 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6627 - 6705

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172

09	90	N	49	-0-	-41	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	26	1	127	3	Y	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	25	1	69	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 1 RRCID -> 143579 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657

09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	99	1	630	3	Y	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	72	1	615	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	716	-0-	-4	-0-	76	1	640	3	Y	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	83	1	756	3	Y	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	157	1	735	3	Y	-0-					-0-
*02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	174	1	657	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 2 RRCID -> 143632 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817

09	240	N	202	-0-	-38	-0-	27	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	23	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	65	-0-	-152	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-

DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955

09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	3	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	N	-0-					-0-
12	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	3	N	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	20	1	54	3	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 17 RRCID -> 144302 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6684 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	51	1	318	3	N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	42	1	234	3	N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	50	1	246	3	N	-0-					-0-
02	308	N	46	-0-	-262	-0-	12	1	34	3	N	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707

09	210	N	203	-0-	-7	-0-	27	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	20	1	172	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	21	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	29	1	137	3	Y	-0-					-0-
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	38	1	143	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105

09	210	N	194	-0-	-16	-0-	32	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	26	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	28	1	156	3	Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	30	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	45	1	122	3	Y	-0-					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

09	210	N	165	-0-	-45	-0-	27	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	67	-0-	-113	-0-	9	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	23	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	23	1	113	3	Y	-0-					-0-
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	39	1	106	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858

09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	30	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	18	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	31	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	33	1	122	3	Y	-0-					-0-

ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232

09	240	N	186	-0-	-54	-0-	30	1	156	3	N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	26	1	163	3	N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	26	1	162	3	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	75	1	204	3	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

09	630	N	480	-0-	-150	-0-	78	1	402	3	Y	-0-					12
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	84	1	529	3	Y	-0-					12
11	450	N	311	-0-	-139	-0-	43	1	268	3	Y	-0-					12
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					12
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					12
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					12

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

09	240	N	227	-0-	-13	-0-	37	1	190	3	Y	-0-					2
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	32	1	200	3	Y	-0-					2
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	35	1	216	3	Y	-0-					2
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	42	1	231	3	Y	-0-					2
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	3	Y	-0-					2
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	55	1	149	3	Y	-0-					2

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					23
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					23
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	3	1	20	3	N	-0-					23
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	34	1	188	3	N	-0-					23
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	36	1	179	3	N	-0-					23
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					23

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

09	150	N	100	-0-	-50	-0-	14	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	17	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	14	1	54	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

09	570	N	308	-0-	-262	-0-	50	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	41	1	258	3	Y	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	57	1	356	3	Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	69	1	382	3	Y	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	126	1	625	3	Y	-0-					-0-
*02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	179	1	485	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	37	1	233	3	Y	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	29	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	28	1	237	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	27	1	245	3	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	39	1	180	3	Y	-0-					-0-
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	65	1	245	3	Y	-0-					-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
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	23	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	24	1	113	3	Y	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	25	1	95	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	23	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	30	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	29	1	184	3	Y	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	37	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	35	1	96	3	Y	-0-					-0-

DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	24	1	121	3	Y	-0-					35
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	33	1	210	3	Y	1	1	8			35
							1	9									
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	36	1	223	3	Y	1	1	8			35
							1	9									
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	67	1	373	3	Y	89	1	8			123
							98	9									
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	108	1	537	3	Y	3	2	8			124
							3	9									
02	252	N	118	-0-	-134	-0-	32	1	86	3	Y	-0-					124

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
09	570	N	518	-0-	-52	-0-	70	1	448	3	Y	-0-					1
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	47	1	398	3	Y	-0-					1
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	55	1	464	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	51	1	463	3	Y	-0-					1
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	101	1	473	3	Y	-0-					1
*02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	119	1	449	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	11	1	55	3	Y	-0-					12
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	72	3	Y	-0-					12
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					12
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					12
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	39	1	193	3	Y	-0-					12
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	17	1	46	3	Y	-0-					12

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	750	N	660	-0-	-90	-0-	108	1	552	3	Y	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	53	1	334	3	Y	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	78	1	488	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	238	-0-	-444	-0-	36	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	93	1	462	3	Y	4					4
							4	9									
*02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	164	1	444	3	Y	-0-					4

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
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	118	1	607	3	Y	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	99	1	624	3	Y	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	101	1	628	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	744	N	631	-0-	-113	-0-	97	1	534	3	Y	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	131	1	650	3	Y	5	1	8			4
							6	9									
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	190	1	516	3	Y	2					6
							2	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	632	-0-	-118	-0-	103	1	529	3	Y	-0-					7
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	82	1	517	3	Y	-0-					7
11	690	N	599	-0-	-91	-0-	83	1	516	3	Y	-0-					7
12	651	N	463	-0-	-188	-0-	71	1	392	3	Y	-0-					7
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	100	1	499	3	Y	2	1	8			8
							2	9									
02	560	N	491	-0-	-69	-0-	132	1	358	3	Y	1	1	8			8
							1	9									

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
09	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	183	1	937	3	Y	-0-					10
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	161	1	1017	3	Y	-0-					10
11	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	158	1	988	3	Y	-0-					10
12	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	159	1	880	3	Y	-0-					10
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	204	1	1013	3	Y	4					14
							4	9									
*02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	300	1	816	3	Y	-0-					14

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	1020	N	972	-0-	-48	-0-	159	1	813	3	Y	-0-					11
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	147	1	929	3	Y	-0-					11
11	1020	N	905	-0-	-115	-0-	125	1	780	3	Y	-0-					11
12	992	N	739	-0-	-253	-0-	113	1	626	3	Y	-0-					11
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	203	1	1008	3	Y	4					15
							4	9									
*02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	282	1	765	3	Y	-0-					15

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

09	690	N	635	-0-	-55	-0-	104	1	531	3	Y	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	67	1	419	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	279	-0-	-441	-0-	39	1	240	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	269	-0-	-382	-0-	41	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	87	1	429	3	Y	-0-					-0-
*02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	121	1	328	3	Y	-0-					-0-

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763

09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	85	1	539	3	Y	-0-					1
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	3	Y	-0-					1
11	570	N	421	-0-	-149	-0-	44	1	377	3	Y	-0-					1
12	651	N	443	-0-	-208	-0-	44	1	399	3	Y	-0-					1
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	107	1	500	3	Y	-0-					1
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	103	1	391	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

09	1800	N	1625	-0-	-175	-0-	220	1	1405	3	Y	-0-					-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	107	1	910	3	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	185	1	1568	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	165	1	1509	3	Y	-0-					-0-
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	320	1	1497	3	Y	-0-					-0-
*02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	355	1	1345	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 2 RRCID -> 242576 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728

09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	68	1	433	3	Y	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	37	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	265	-0-	-215	-0-	28	1	237	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	232	-0-	-295	-0-	23	1	209	3	Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	33	1	154	3	Y	-0-					-0-
*02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	105	1	399	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746

09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	21	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	22	1	83	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

09	870	N	847	-0-	-23	-0-	138	1	709	3	Y	-0-					9
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	113	1	714	3	Y	-0-					9
11	750	N	742	-0-	-8	-0-	103	1	639	3	Y	-0-					9
12	868	N	761	-0-	-107	-0-	117	1	644	3	Y	-0-					9
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	132	1	656	3	Y	6					15
							7	9									
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	190	1	516	3	Y	2					17
							2	9									

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178 WELL #: 21 RRCID -> 247489 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414

09	1440	N	1137	-0-	-303	-0-	186	1	951	3	Y	-0-					13
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	182	1	1143	3	Y	-0-					13
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	187	1	1166	3	Y	-0-					13
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	188	1	1040	3	Y	-0-					13
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	231	1	1149	3	Y	-0-					13
02	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	323	1	876	3	Y	4					17
							4	9									

GARNER RANCH 813 WELL #: 2 RRCID -> 247916 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702

09	990	N	978	-0-	-12	-0-	133	1	845	3	Y	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	102	1	867	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	908	-0-	-82	-0-	96	1	811	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1023	N	990	-0-	-33	-0-	97	1	893	3	Y	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	173	1	811	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	283	-0-	-557	-0-	59	1	224	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER RANCH 817 WELL #: 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
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	15	1	57	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	118	-0-	-92	-0-	16	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	16	-0-	-96	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-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
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	25	1	119	3	Y	-0-					-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	29	1	111	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	656	-0-	-154	-0-	89	1	567	3	N	-0-					1
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	65	1	554	3	N	-0-					1
11	720	N	563	-0-	-157	-0-	59	1	504	3	N	-0-					1
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	64	1	585	3	N	-0-					1
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	116	1	543	3	N	-0-					1
02	532	N	318	-0-	-214	-0-	67	1	251	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	817	-0-	-53	-0-	133	1	684	3	Y	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	101	1	633	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	793	-0-	-47	-0-	110	1	683	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	705	-0-	-132	-0-	108	1	597	3	Y	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	131	1	652	3	Y	5					5
							6	9									
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	206	1	560	3	Y	-0-					5

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
09	7320	X	5677	-0-	-1643	-0-	397	1	5120	3	Y	145	106	1	2	8	68
							160	9									
10	7564	X	5601	-0-	-1963	-0-	344	1	5092	3	Y	150	167	1	4	8	47
							165	9									
11	6480	X	5406	-0-	-1074	-0-	427	1	4874	3	Y	95	81	1	5	8	56
							105	9									
12	6696	X	5823	-0-	-873	-0-	396	1	5291	3	Y	124	130	1	3	8	47
							136	9									
01	5921	X	5337	-0-	-584	-0-	301	1	4920	3	Y	105	96	1	4	8	52
							116	9									
02	5292	X	5002	-0-	-290	-0-	349	1	4511	3	Y	129	128	1	4	8	49
							142	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	9450	X	8820	-0-	-630	-0-	602	1	7760	3	Y	416	312	1			193
							458	9									
10	9734	X	9048	-0-	-686	-0-	552	1	8167	3	Y	299	387	1			105
							329	9									
11	9570	X	8455	-0-	-1115	-0-	669	1	7632	3	Y	140	149	1			96
							154	9									
12	9889	X	8393	-0-	-1496	-0-	556	1	7418	3	Y	381	354	1			123
							419	9									
01	9641	X	8449	-0-	-1192	-0-	465	1	7604	3	Y	345	306	1			162
							380	9									
02	8232	X	7297	-0-	-935	-0-	491	1	6333	3	Y	430	434	1			158
							473	9									

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
09	7980	X	7570	-0-	-410	-0-	534	1	6887	3	Y	135	111	1			71
							149	9									
10	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	450	1	6645	3	Y	126	153	1			44
							139	9									
11	7260	X	6633	-0-	-627	-0-	520	1	5940	3	Y	157	120	1			81
							173	9									
12	7812	X	6936	-0-	-876	-0-	467	1	6228	3	Y	219	220	1			80
							241	9									
01	7812	X	6715	-0-	-1097	-0-	377	1	6180	3	Y	144	144	1			80
							158	9									
02	7056	X	5968	-0-	-1088	-0-	418	1	5394	3	Y	142	160	1			62
							156	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	641	-0-	-109	-0-	111	1	530	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	662	-0-	-82	-0-	125	1	537	2	Y	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	127	1	571	2	Y	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	138	1	584	2	Y	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	138	1	674	2	Y	-0-					-0-
*02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	108	1	613	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
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	138	1	661	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	777	-0-	-91	-0-	146	1	631	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	542	-0-	-208	-0-	99	1	443	2	Y	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	160	1	679	2	Y	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	139	1	678	2	Y	-0-					-0-
*02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	105	1	597	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
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	138	1	657	2	Y	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	169	1	727	2	Y	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	148	1	667	2	Y	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	159	1	675	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	132	1	643	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	98	1	560	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
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	75	1	402	2	Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	92	1	439	2	Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	80	1	406	2	Y	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	95	1	449	2	Y	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	70	1	388	2	Y	-0-					-0-
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	52	1	349	2	Y	-0-					-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 1 RRCID -> 054571 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	79	1	428	2	Y	-0-					34
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	94	1	447	2	Y	-0-					34
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	85	1	428	2	Y	-0-					34
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	92	1	434	2	Y	-0-					34
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	76	1	420	2	Y	-0-					34
02	476	N	374	-0-	-102	-0-	49	1	325	2	Y	-0-					34

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054964 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7186 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	10	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 055057 COMPL. DATE 06/17/1972 TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	69	1	329	2	Y	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	83	1	357	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	54	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	66	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	59	1	287	2	Y	-0-					-0-
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	47	1	266	2	Y	-0-					-0-

FLYNN, ERMINE GASS WELL #: 1 RRCID -> 056151 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	50	1	268	2	N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	65	1	311	2	N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	56	1	285	2	N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	69	1	326	2	N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	62	1	344	2	N	-0-					-0-
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	41	1	269	2	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056152 COMPL. DATE 08/05/1973 TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	74	1	398	2	Y	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	98	1	469	2	Y	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	83	1	422	2	Y	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	93	1	440	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	483	-0-	-44	-0-	74	1	409	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	412	-0-	-64	-0-	54	1	358	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
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	66	1	353	2	Y	5					26
							6	9									
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	74	1	351	2	Y	3					29
							3	9									
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	62	1	316	2	Y	2					31
							2	9									
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	63	1	296	2	Y	-0-					31
01	372	N	286	-0-	-86	-0-	43	1	239	2	Y	4	32	1			3
							4	9									
02	336	N	252	-0-	-84	-0-	33	1	219	2	Y	-0-					3

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
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	55	1	297	2	Y	5					24
							6	9									
10	403	N	266	-0-	-137	-0-	46	1	218	2	Y	2					26
							2	9									
11	360	N	242	-0-	-118	-0-	40	1	200	2	Y	2					28
							2	9									
12	372	N	285	-0-	-87	-0-	50	1	235	2	Y	-0-					28
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	38	1	208	2	Y	4	29	1			3
							4	9									
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	29	1	196	2	Y	-0-					3

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
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	94	1	449	2	Y	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	116	1	499	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	340	-0-	-140	-0-	62	1	278	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	449	-0-	-78	-0-	86	1	363	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	462	-0-	-65	-0-	79	1	383	2	Y	-0-					-0-
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	54	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
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	73	1	349	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	355	-0-	-141	-0-	67	1	288	2	Y	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	95	1	428	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	353	-0-	-81	-0-	67	1	286	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	218	-0-	-123	-0-	37	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	220	-0-	-256	-0-	33	1	187	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
09	810	N	758	-0-	-52	-0-	131	1	627	2	Y	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	166	1	715	2	Y	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	141	1	634	2	Y	-0-					-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	155	1	659	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	798	-0-	-70	-0-	136	1	662	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	621	-0-	-107	-0-	93	1	528	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
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	103	1	492	2	Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	120	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	103	1	461	2	Y	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	105	1	445	2	Y	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	103	1	501	2	Y	-0-					-0-
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	79	1	452	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
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	100	1	476	2	Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	124	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	97	1	437	2	Y	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	115	1	487	2	Y	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	90	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	67	1	381	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
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	83	1	449	2	Y	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	95	1	455	2	Y	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	80	1	407	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	81	1	384	2	Y	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	69	1	383	2	Y	-0-					-0-
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	51	1	340	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
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	84	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	108	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	87	1	391	2	Y	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	110	1	466	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	489	-0-	-69	-0-	83	1	406	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	62	1	353	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
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	43	1	231	2	Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	49	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	45	1	226	2	Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	50	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	35	1	192	2	Y	-0-					-0-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	28	1	184	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
09	750	N	687	-0-	-63	-0-	119	1	568	2	Y	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	148	1	637	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	120	1	541	2	Y	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	147	1	622	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	744	-0-	-31	-0-	127	1	617	2	Y	-0-					-0-
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	95	1	542	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
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	88	1	473	2	Y	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	85	1	406	2	Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	63	1	319	2	Y	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	84	1	396	2	Y	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	65	1	362	2	Y	-0-					-0-
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	48	1	319	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 4 RRCID -> 080646 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	644	-0-	-196	-0-	111	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	154	1	665	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	114	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	550	-0-	-101	-0-	105	1	445	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	777	-0-	-29	-0-	132	1	645	2	Y	-0-					-0-
*02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	99	1	561	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 12 RRCID -> 095612 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	91	1	435	2	Y	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	112	1	483	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	83	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	500	-0-	-58	-0-	95	1	405	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	92	1	450	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	57	1	324	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 6 RRCID -> 097531 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7138 - 7292

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*10	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2017 - P/A 10/09/17

JAMES WELL #: 15 RRCID -> 098535 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256

09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	144	1	689	2	Y	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	165	1	709	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	615	-0-	-75	-0-	112	1	503	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	588	-0-	-187	-0-	112	1	476	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	523	-0-	-252	-0-	89	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	443	-0-	-145	-0-	66	1	377	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 16 RRCID -> 098537 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231

09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	104	1	498	2	Y	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	146	1	630	2	Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	117	1	526	2	Y	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	102	1	433	2	Y	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	88	1	427	2	Y	-0-					-0-
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	60	1	339	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 17 RRCID -> 098666 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223

09	780	N	773	-0-	-7	-0-	134	1	639	2	Y	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	154	1	665	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	652	-0-	-98	-0-	119	1	533	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	717	-0-	-89	-0-	137	1	580	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	673	-0-	-133	-0-	115	1	558	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	574	-0-	-42	-0-	86	1	488	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 098796 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7561 - 7796

09	450	N	229	-0-	-221	-0-	36	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	190	-0-	-306	-0-	33	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	136	-0-	-344	-0-	22	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	145	-0-	-103	-0-	25	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L.ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112499 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553

09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	73	1	394	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	85	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	73	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	424	-0-	-72	-0-	74	1	350	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	365	-0-	-131	-0-	56	1	309	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	54	1	356	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 114028 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	86	1	464	2	Y	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	97	1	463	2	Y	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	99	1	499	2	Y	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	112	1	532	2	Y	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	77	1	426	2	Y	-0-					-0-
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	60	1	397	2	Y	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120953 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7006 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	53	1	1010	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	894	-0-	-36	-0-	45	1	849	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	864	-0-	-36	-0-	43	1	821	2	Y	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	52	1	934	2	Y	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	50	1	959	2	Y	-0-					-0-
*02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	48	1	907	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
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	771	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	771	-0-	-66	-0-	39	1	732	2	Y	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	43	1	812	2	Y	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	45	1	817	2	Y	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	763	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	805	-0-	-7	-0-	40	1	765	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
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	77	1	415	2	Y	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	98	1	466	2	Y	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	86	1	434	2	Y	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	94	1	444	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	508	-0-	-50	-0-	78	1	430	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	59	1	391	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
09	1170	N	829	-0-	-341	-0-	130	1	699	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	855	-0-	-292	-0-	148	1	707	2	N	-0-					-0-
11	930	N	795	-0-	-135	-0-	131	1	664	2	N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	159	1	753	2	N	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	142	1	783	2	N	-0-					-0-
02	756	N	680	-0-	-76	-0-	89	1	591	2	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 4 RRCID -> 128103 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	56	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	62	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	55	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	59	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	46	1	254	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	263	-0-	-45	-0-	34	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
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	86	1	411	2	N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	112	1	481	2	N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	80	1	361	2	N	-0-					-0-
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	90	1	381	2	N	-0-					-0-
01	527	N	440	-0-	-87	-0-	75	1	365	2	N	-0-					-0-
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	54	1	306	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	150	1	715	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	807	-0-	-61	-0-	152	1	655	2	Y	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	165	1	740	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	838	-0-	-61	-0-	160	1	678	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	752	-0-	-54	-0-	128	1	624	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	752	-0-	-88	-0-	112	1	640	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
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	122	1	584	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	657	-0-	-56	-0-	124	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	116	1	523	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	131	1	556	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	110	1	535	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	84	1	479	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
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	125	1	597	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	128	1	552	2	Y	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	124	1	556	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	135	1	572	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	664	-0-	-18	-0-	113	1	551	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	581	-0-	-63	-0-	87	1	494	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
09	1230	N	1012	-0-	-218	-0-	175	1	837	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	228	1	984	2	Y	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	193	1	868	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	199	1	843	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	982	-0-	-227	-0-	167	1	815	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	787	-0-	-193	-0-	118	1	669	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
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	62	1	336	2	Y	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	85	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	65	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	77	1	367	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	62	1	341	2	Y	-0-					-0-
*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	45	1	302	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 9 RRCID -> 163035 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	540	-0-	-60	-0-	85	1	455	2	Y	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	102	1	484	2	Y	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	86	1	436	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	96	1	456	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	498	-0-	-91	-0-	76	1	422	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	431	-0-	-45	-0-	56	1	375	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
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	224	1	1070	2	Y	-0-					-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	315	1	1356	2	Y	-0-					-0-
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	260	1	1169	2	Y	-0-					-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	292	1	1241	2	Y	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	243	1	1185	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1116	-0-	-60	-0-	167	1	949	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES TRUST 1355 WELL #: 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
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	140	1	667	2	Y	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	184	1	791	2	Y	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	124	1	556	2	Y	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	145	1	614	2	Y	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	146	1	710	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	610	-0-	-6	-0-	91	1	519	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
09	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	186	1	891	2	N	-0-					-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	220	1	950	2	N	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	211	1	947	2	N	-0-					-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	237	1	1004	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	193	1	941	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	884	-0-	-208	-0-	132	1	752	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
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	81	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	96	1	414	2	Y	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	111	1	500	2	Y	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	97	1	413	2	Y	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	78	1	377	2	Y	-0-					-0-
*02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	66	1	374	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
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	71	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	375	-0-	-121	-0-	71	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	77	1	344	2	Y	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	90	1	382	2	Y	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	77	1	374	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	56	1	319	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
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	58	1	278	2	Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	101	1	436	2	Y	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	97	1	436	2	Y	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	105	1	445	2	Y	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	78	1	380	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	324	-0-	-68	-0-	48	1	276	2	Y	-0-					-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 2 RRCID -> 202196 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	57	1	308	2	Y	-0-					7
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	69	1	327	2	Y	-0-					7
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	58	1	296	2	Y	-0-					7
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	66	1	312	2	Y	-0-					7
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	53	1	291	2	Y	-0-					7
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	36	1	237	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
09	1050	N	993	-0-	-57	-0-	172	1	821	2	N	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	208	1	897	2	N	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	165	1	739	2	N	-0-					-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	202	1	859	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	974	-0-	-142	-0-	166	1	808	2	N	-0-					-0-
02	840	N	751	-0-	-89	-0-	112	1	639	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	150	1	717	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	812	-0-	-180	-0-	153	1	659	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	665	-0-	-175	-0-	121	1	544	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	733	-0-	-166	-0-	140	1	593	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	629	-0-	-177	-0-	107	1	522	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	88	1	500	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
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	54	1	260	2	N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	74	1	320	2	N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	65	1	290	2	N	-0-					-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	237	1	1004	2	N	-0-					-0-
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	61	1	297	2	N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	48	1	273	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
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	183	1	875	2	Y	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	182	1	783	2	Y	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	182	1	817	2	Y	-0-					-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	192	1	815	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	930	-0-	-31	-0-	158	1	772	2	Y	-0-					-0-
*02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	132	1	751	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
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	112	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	146	1	630	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	581	-0-	-169	-0-	106	1	475	2	Y	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	150	1	638	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	718	-0-	-57	-0-	122	1	596	2	Y	-0-					-0-
*02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	87	1	492	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
09	750	N	735	-0-	-15	-0-	127	1	608	2	N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	160	1	689	2	N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	125	1	564	2	N	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	151	1	642	2	N	-0-					-0-
01	837	N	671	-0-	-166	-0-	114	1	557	2	N	-0-					-0-
02	644	N	534	-0-	-110	-0-	80	1	454	2	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 6 RRCID -> 203558 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7044 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	91	1	435	2	Y	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	111	1	479	2	Y	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	104	1	467	2	Y	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	110	1	469	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	517	-0-	-72	-0-	88	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	400	-0-	-132	-0-	60	1	340	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
09	960	N	900	-0-	-60	-0-	156	1	744	2	N	-0-					-0-
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	207	1	893	2	N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	158	1	710	2	N	-0-					-0-
12	930	N	913	-0-	-17	-0-	174	1	739	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	834	-0-	-251	-0-	142	1	692	2	N	-0-					-0-
02	812	N	622	-0-	-190	-0-	93	1	529	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 #: 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
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	112	1	535	2	Y	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	143	1	617	2	Y	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	128	1	574	2	Y	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	143	1	605	2	Y	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	121	1	587	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	526	-0-	-34	-0-	79	1	447	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
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	131	1	628	2	N	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	178	1	767	2	N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	127	1	571	2	N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	153	1	651	2	N	-0-					-0-
01	930	N	771	-0-	-159	-0-	131	1	640	2	N	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	93	1	529	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
09	750	N	642	-0-	-108	-0-	111	1	531	2	Y	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	136	1	585	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	568	-0-	-92	-0-	103	1	465	2	Y	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	125	1	532	2	Y	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	129	1	626	2	Y	-0-					-0-
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	106	1	602	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
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	130	1	621	2	N	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	152	1	653	2	N	-0-					-0-
11	720	N	636	-0-	-84	-0-	116	1	520	2	N	-0-					-0-
12	775	N	696	-0-	-79	-0-	133	1	563	2	N	-0-					-0-
01	806	N	633	-0-	-173	-0-	108	1	525	2	N	-0-					-0-
02	588	N	522	-0-	-66	-0-	78	1	444	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
09	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	189	1	905	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	999	-0-	-179	-0-	188	1	811	2	N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	182	1	817	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	212	1	898	2	N	-0-					-0-
01	992	N	986	-0-	-6	-0-	168	1	818	2	N	-0-					-0-
*02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	139	1	789	2	N	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 11 RRCID -> 214087 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	46	1	221	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	56	1	239	2	Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	51	1	230	2	Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	54	1	230	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	45	1	219	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	33	1	187	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 #: 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
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	38	1	207	2	N	3					16
							3	9									
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	47	1	225	2	N	2					18
							2	9									
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	55	1	281	2	N	1					19
							1	9									
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	60	1	283	2	N	-0-					19
01	279	N	213	-0-	-66	-0-	32	1	178	2	N	3	20	1			2
							3	9									
02	308	N	163	-0-	-145	-0-	21	1	142	2	N	-0-					2

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
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	71	1	491	2	Y	3					41
							3	9									
10	DLQ G-10		604	-0-	604	604	77	1	509	2	Y	16	16	1			41
							18	9									
11	DLQ G-10		530	-0-	530	1134	70	1	460	2	Y	-0-					41
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1134					Y	NO RPT					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1134					Y	NO RPT					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1134					Y	NO RPT					41

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
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	145	1	1005	2	Y	5					18
							6	9									
10	DLQ G-10		1225	-0-	1225	1225	160	1	1053	2	Y	11	16	1			13
							12	9									
11	DLQ G-10		1097	-0-	1097	2322	145	1	952	2	Y	-0-	6	7			7
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2322					Y	NO RPT					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2322					Y	NO RPT					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2322					Y	NO RPT					7

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
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	125	1	865	2	Y	5					18
							6	9									
10	DLQ G-10		1104	-0-	1104	1104	144	1	948	2	Y	11	16	1			13
							12	9									
11	DLQ G-10		987	-0-	987	2091	130	1	857	2	Y	-0-	6	7			7
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2091					Y	NO RPT					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2091					Y	NO RPT					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2091					Y	NO RPT					7

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	33	1	230	2	Y	5					18
							6	9									
10	DLQ G-10		306	-0-	306	306	39	1	255	2	Y	11	16	1			13
							12	9									
11	DLQ G-10		266	-0-	266	572	35	1	231	2	Y	-0-	6	7			7
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	572					Y	NO RPT					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	572					Y	NO RPT					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	572					Y	NO RPT					7

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	42	1	293	2	Y	4					49
							4	9									
10	DLQ G-10		214	-0-	214	214	26	1	174	2	Y	13	16	1			46
							14	9									
11	DLQ G-10		202	-0-	202	416	23	1	157	2	Y	20	66	1			-0-
							22	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	416					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	416					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	416					Y	NO RPT					-0-

REESE WELL #: 1 RRCID -> 214737 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	507	-0-	-333	-0-	64	1	440	2	Y	3					44
							3	9									
10	DLQ G-10		433	-0-	433	433	55	1	364	2	Y	13	16	1			41
							14	9									
11	DLQ G-10		399	-0-	399	832	50	1	329	2	Y	18	59	1			-0-
							20	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	832					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	832					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	832					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214738 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	93	1	647	2	Y	5					18
							6	9									
10	DLQ G-10		414	-0-	414	414	53	1	349	2	Y	11	16	1			13
							12	9									
11	DLQ G-10		364	-0-	364	778	48	1	316	2	Y	-0-	6	7			7
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	778					Y	NO RPT					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	778					Y	NO RPT					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	778					Y	NO RPT					7

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	61	1	419	2	Y	4					41
							4	9									
10	DLQ G-10		517	-0-	517	517	66	1	433	2	Y	16	16	1			41
							18	9									
11	DLQ G-10		452	-0-	452	969	60	1	392	2	Y	-0-					41
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	969					Y	NO RPT					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	969					Y	NO RPT					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	969					Y	NO RPT					41

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	68	1	471	2	Y	4					56
							4	9									
10	DLQ G-10		548	-0-	548	548	71	1	468	2	Y	8	8	1			56
							9	9									
11	DLQ G-10		487	-0-	487	1035	64	1	423	2	Y	-0-	4	7			52
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1035					Y	NO RPT					52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1035					Y	NO RPT					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1035					Y	NO RPT					52

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	36	1	246	2	Y	4					48
							4	9									
10	DLQ G-10		397	-0-	397	397	50	1	333	2	Y	13	16	1			45
							14	9									
11	DLQ G-10		367	-0-	367	764	45	1	301	2	Y	19	64	1			-0-
							21	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	764					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	764					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	764					Y	NO RPT					-0-

STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	52	1	362	2	Y	-0-					27
10	DLQ G-10		404	-0-	404	404	53	1	351	2	Y	-0-					27
11	DLQ G-10		365	-0-	365	769	48	1	317	2	Y	-0-	27	7			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	769					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	769					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	769					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	195	1	1350	2	N	5					18
							6	9									
10	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	194	1	1281	2	N	11	16	1			13
							12	9									
11	1590	N	1333	-0-	-257	-0-	175	1	1158	2	N	-0-	6	7			7
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					7
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	62	1	426	2	N	5					18
							6	9									
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	72	1	477	2	N	11	16	1			13
							12	9									
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	65	1	431	2	N	-0-	6	7			7
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					7
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	Y	-0-					3
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	379	2	Y	-0-					3
11	420	N	348	-0-	-72	-0-	28	1	320	2	Y	-0-					3
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	9	1	331	2	Y	-0-					3
01	403	N	355	-0-	-48	-0-	21	1	334	2	Y	-0-					3
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	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
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	72	-0-	-108	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

	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
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	58	1	295	3	Y	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	45	1	287	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	281	-0-	-79	-0-	39	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	313	-0-	-59	-0-	48	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	57	1	280	3	Y	-0-					-0-
*02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	329	1	895	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

	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
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	53	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	46	1	288	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	43	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	47	1	263	3	Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	47	1	233	3	Y	-0-					-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	78	1	211	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	388	-0-	388	388	59	1	329	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	388					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	388					Y	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 150121 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF. 12670 - 13272

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- 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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 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
09	4563	X	4563	-0-	-0- B	-0-	182	1	4340	2	Y	37	40	1			8
							41	9									
*10	4495	X	4495	-0-	-0- B	-0-	181	1	4274	2	Y	36	27	1			17
							40	9									
*11	4084	X	4084	-0-	-0- B	-0-	182	1	3867	2	Y	32	39	1			10
							35	9									
*12	4354	X	4354	-0-	-0- B	-0-	196	1	4124	2	Y	31	30	1			11
							34	9									
*01	4263	X	4263	-0-	-0- B	-0-	193	1	4033	2	Y	34	29	1			16
							37	9									
*02	2187	X	2187	-0-	-0- B	-0-	107	1	2052	2	Y	25	24	1			9
							28	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 154559 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11306 - 11412

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-
02	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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710

09	21630	X	21192	-0-	-438 B	-0-	840	1	20035	2	Y	288	339	1			66
							317	9									
*10	22878	X	20876	-0-	-2002 B	-0-	836	1	19734	2	Y	278	213	1			131
							306	9									
*11	22140	X	19576	-0-	-2564 B	-0-	866	1	18428	2	Y	256	307	1			80
							282	9									
*12	22878	X	20263	-0-	-2615 B	-0-	907	1	19084	2	Y	247	240	1			87
							272	9									
*01	21979	X	20312	-0-	-1667 B	-0-	913	1	19096	2	Y	275	233	1			129
							303	9									
02	19768	X	16945	-0-	-2823 B	-0-	824	1	15804	2	Y	288	233	1			120
							317	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 87 RRCID -> 179573 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10462 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	4310	-0-	-1540 B	-0-		173	1	4129	2	Y	7	8	1			2
								8	9									
*10	5766	X	4359	-0-	-1407 B	-0-		177	1	4175	2	Y	6	5	1			3
								7	9									
*11	5340	X	4101	-0-	-1239 B	-0-		184	1	3910	2	Y	6	7	1			2
								7	9									
*12	5022	X	4636	-0-	-386 B	-0-		210	1	4419	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
*01	4712	X	4636	-0-	-76 B	-0-		211	1	4417	2	Y	7	6	1			3
								8	9									
02	4032	X	3857	-0-	-175 B	-0-		191	1	3658	2	Y	7	6	1			3
								8	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	1724	-0-	-196 B	-0-		67	1	1606	2	Y	46	53	1			11
								51	9									
*10	2511	X	1791	-0-	-720 B	-0-		71	1	1668	2	Y	47	36	1			22
								52	9									
*11	2430	X	1726	-0-	-704 B	-0-		75	1	1601	2	Y	45	53	1			14
								50	9									
*12	2511	X	1852	-0-	-659 B	-0-		82	1	1720	2	Y	45	43	1			16
								50	9									
*01	2570	X	2570	-0-	-0- B	-0-		114	1	2381	2	Y	68	52	1			32
								75	9									
02	1624	X	63	-0-	-1561 B	-0-		2	1	41	2	Y	18	33	1			1
								20	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 85 RRCID -> 226463 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11450 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	X	-0-	-0-	-1320 B	-0-						Y	-0-					-0-
10	1240	X	-0-	-0-	-1240 B	-0-						Y	-0-					-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750 B	-0-						Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-						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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.		-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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37294	X	37294	-0-	-0- B	-0-		1485	1	35415	2	N	358	424	1			82
								394	9									
*10	40455	X	38176	-0-	-2279 B	-0-		1534	1	36247	2	N	359	272	1			169
								395	9									
*11	39150	X	37418	-0-	-1732 B	-0-		1662	1	35376	2	N	345	406	1			108
								380	9									
*12	40455	X	38230	-0-	-2225 B	-0-		1719	1	36149	2	N	329	321	1			116
								362	9									
*01	39308	X	35953	-0-	-3355 B	-0-		1624	1	33952	2	N	343	298	1			161
								377	9									
02	35112	X	32168	-0-	-2944 B	-0-		1574	1	30177	2	N	379	300	1			161
								417	9									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3053	-0-		-607	B	-0-	121	1	2895	2	Y	34	40	1			8
									37	9									
*10	3782	X	3218	-0-		-564	B	-0-	129	1	3052	2	Y	34	26	1			16
									37	9									
*11	3450	X	2984	-0-		-466	B	-0-	132	1	2817	2	Y	32	38	1			10
									35	9									
*12	3565	X	3301	-0-		-264	B	-0-	148	1	3118	2	Y	32	31	1			11
									35	9									
*01	3224	X	3122	-0-		-102	B	-0-	141	1	2942	2	Y	35	30	1			16
									39	9									
02	2912	X	2797	-0-		-115	B	-0-	137	1	2618	2	Y	38	30	1			16
									42	9									

KLEBERG R J JR TR STILLMAN WELL #: 103 RRCID -> 256678 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12020 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1748	-0-		-292	B	-0-	70	1	1669	2	Y	8	9	1			2
									9	9									
*10	1853	N	1853	-0-		-0-	B	-0-	75	1	1769	2	Y	8	6	1			4
									9	9									
*11	1740	N	1729	-0-		-11	B	-0-	77	1	1644	2	Y	7	9	1			2
									8	9									
*12	1875	N	1875	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1781	2	Y	8	7	1			3
									9	9									
*01	2155	N	2155	-0-		-0-	B	-0-	98	1	2046	2	Y	10	8	1			5
									11	9									
*02	1804	N	1804	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1704	2	Y	10	8	1			4
									11	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	14	-0-		14	B	-6590	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-		-15	B	-6590					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-		-30	B	-6590					Y	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-		-14	B	-6590					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-6590					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-6590					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5522	X	5522	-0-		-0-	B	-0-	222	1	5300	2	Y	-0-					-0-
*10	5239	X	5155	-0-		-84	B	-0-	209	1	4946	2	Y	-0-					-0-
*11	5070	X	4959	-0-		-111	B	-0-	223	1	4736	2	Y	-0-					-0-
*12	5253	X	5253	-0-		-0-	B	-0-	238	1	5015	2	Y	-0-					-0-
01	5239	X	4849	-0-		-390	B	-0-	221	1	4628	2	Y	-0-					-0-
02	4732	X	4394	-0-		-338	B	-0-	218	1	4176	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		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-
02	14B2 EXT		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 #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332

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
09	18120	X	16194	-0-		-1926	B	-0-		538	1	15634	2	Y	20	24	1			5
										22	9									
*10	18197	X	16068	-0-		-2129	B	-0-		419	1	15628	2	Y	19	15	1			9
										21	9									
*11	17610	X	15855	-0-		-1755	B	-0-		881	1	14953	2	Y	19	22	1			6
										21	9									
*12	18197	X	16403	-0-		-1794	B	-0-		1479	1	14904	2	Y	18	18	1			6
										20	9									
*01	17949	X	14922	-0-		-3027	B	-0-		1491	1	13410	2	Y	19	16	1			9
										21	9									
02	15120	X	13292	-0-		-1828	B	-0-		1029	1	12240	2	Y	21	16	1			9
										23	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11340

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
09	42090	X	41282	-0-		-808	B	-0-		1642	1	39166	2	N	431	511	1			98
										474	9									
*10	45043	X	41613	-0-		-3430	B	-0-		1671	1	39472	2	N	427	324	1			201
										470	9									
*11	43590	X	39999	-0-		-3591	B	-0-		1775	1	37784	2	N	400	476	1			125
										440	9									
*12	45043	X	40721	-0-		-4322	B	-0-		1829	1	38472	2	N	382	373	1			134
										420	9									
*01	43555	X	38160	-0-		-5395	B	-0-		1722	1	36001	2	N	397	345	1			186
										437	9									
02	38528	X	33904	-0-		-4624	B	-0-		1657	1	31766	2	N	437	346	1			185
										481	9									

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. 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
09	1470	N	1353	-0-		-117	B	-0-		54	1	1286	2	Y	12	14	1			3
										13	9									
10	1519	N	1396	-0-		-123	B	-0-		56	1	1328	2	Y	11	9	1			5
										12	9									
11	1423	N	1423	-0-		-0-	B	-0-		63	1	1347	2	Y	12	13	1			4
										13	9									
*12	1581	N	1581	-0-		-0-	B	-0-		71	1	1498	2	Y	11	11	1			4
										12	9									
*01	1585	N	1585	-0-		-0-	B	-0-		72	1	1499	2	Y	13	11	1			6
										14	9									
*02	1182	N	1182	-0-		-0-	B	-0-		58	1	1110	2	Y	13	11	1			5
										14	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 503 RRCID -> 264652 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11328 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	720	X	450	-0-		-270	B	-0-		18	1	428	2	Y	4	5	1			1
										4	9									
*10	744	X	488	-0-		-256	B	-0-		20	1	464	2	Y	4	3	1			2
										4	9									
*11	630	X	479	-0-		-151	B	-0-		21	1	454	2	Y	4	5	1			1
										4	9									
*12	610	X	610	-0-		-0-	B	-0-		27	1	576	2	Y	6	5	1			2
										7	9									
*01	527	X	512	-0-		-15	B	-0-		23	1	485	2	Y	4	4	1			2
										4	9									
02	448	X	413	-0-		-35	B	-0-		20	1	387	2	Y	5	4	1			2
										6	9									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11592 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-
02	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

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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 275749 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11780 - 11795

09	26550	X	26172	-0-	-378	B	-0-	1051 59	1 9	25062	2	Y	54	65	1			12
*10	24955	X	24188	-0-	-767	B	-0-	980 54	1 9	23154	2	Y	49	38	1			23
*11	27660	X	8638	-0-	-19022	B	-0-	387 19	1 9	8232	2	Y	17	35	1			5
*12	28582	X	27	-0-	-28555	B	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	28582	X	-0-	-0-	-28582	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	24416	X	-0-	-0-	-24416	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

09	3180	X	2792	-0-	-388		-0-	110 53	1 9	2629	2	Y	48	57	1			11
*10	3421	X	3421	-0-	-0-		-0-	136 64	1 9	3221	2	Y	58	42	1			27
*11	3000	X	2925	-0-	-75		-0-	129 54	1 9	2742	2	Y	49	61	1			15
*12	3086	X	3086	-0-	-0-		-0-	138 53	1 9	2895	2	Y	48	46	1			17
*01	3286	X	3232	-0-	-54		-0-	145 62	1 9	3025	2	Y	56	47	1			26
02	2968	X	2746	-0-	-222		-0-	133 66	1 9	2547	2	Y	60	48	1			25

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 168235 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11522 - 11536

09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M.G. WELL #: 5 RRCID -> 209784 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 12529

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO RESOURCES INC 763154
THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

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
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

*03	2511	X	1662	-0-	-849	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
*04	2430	X	1530	-0-	-900	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
*05	2511	X	1328	-0-	-1183	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
*06	1860	X	1055	-0-	-805	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*07	1922	X	1200	-0-	-722	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
*08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
*09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
*10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
*11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
*12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
*01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	364	X	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					32
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	25	1	777	2	Y	-0-					32
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	25	1	74	2	Y	-0-					32
12	589	N	349	-0-	-240	-0-	25	1	324	2	Y	-0-					32
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	25	1	120	2	Y	-0-					32
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					32

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 117237 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	25	1	782	2	Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	25	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	25	1	899	2	Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	25	1	1223	2	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	25	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	153	-0-	-777	-0-	25	1	128	2	Y	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	25	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	135	2	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	25	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	239	2	Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	25	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					181
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	25	1	13	9	N	12	157	1			36
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	25	1	39	9	N	35					71
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	25	1	41	9	N	37	1	8			107
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	25	1	33	9	N	30					137
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					137

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
*03	4092	X	3600	-0-	-492	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
*04	3960	X	3125	-0-	-835	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
*05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
*06	3300	X	1254	-0-	-2046	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
*07	3596	X	1109	-0-	-2487	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
*08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
*09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
*10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
*11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
*12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
*01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	448	X	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
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
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 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
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-
02 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
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
02 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
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 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
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 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
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE A (9200 SAND) 91298 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 1 L RRCID -> 066093 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 10822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5124	R	5124	-0-	-0-	-0-	229	1	4866	2	Y	26					88
							29	9									
10	5098	R	5098	-0-	-0-	-0-	200	1	4879	2	Y	17	86	1			19
							19	9									
11	4874	R	4874	-0-	-0-	-0-	300	1	4551	2	Y	21					40
							23	9									
12	5301	#	4303	-0-	-998	-0-	4291	2	12	9	Y	11					51
01	5301	#	4459	-0-	-842	-0-	4446	2	13	9	Y	12					63
*02	4880		4694	-0-	-186	-0-	4683	2	11	9	Y	10					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	2323	2	30	9	Y	27					147
10	2302	X	2302	-0-	-0- B	-0-	2094	2	208	9	Y	189	176	1			160
11	2231	X	2231	-0-	-0- B	-0-	2217	2	14	9	Y	13					173
12	2418	X	1951	-0-	-467 B	-0-	1931	2	20	9	Y	18	178	1			13
*01	2418	X	1154	-0-	-1264 B	-0-	1133	2	21	9	Y	19					32
02	2184	X	1479	-0-	-705 B	-0-	1470	2	9	9	Y	8					40

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		2872	-0-	2872 B	-15579	2872	2			Y	-0-					13
10	T. A.		13598	-0-	13598 B	-1981	13598	2			Y	-0-					13
11	5297	X	7278	-0-	1981 B	-0-	6964	2	314	9	Y	285	173	1			125
*12	15407	X	3997	-0-	-11410 B	-0-	3957	2	40	9	Y	36					161
*01	15376	X	93	-0-	-15283 B	-0-	93	2			Y	-0-					161
02	12292	X	1318	-0-	-10974 B	-0-	1314	2	4	9	Y	4					165

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					-0-

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	3	-0-	3 B	-9165	3	2			Y	-0-					57
*06	0	N	105	-0-	105 B	-9060	105	2			Y	-0-					57
*07	0	N	313	-0-	313 B	-8747	313	2			Y	-0-					57
*08	0	N	519	-0-	519 B	-8228	519	2			Y	-0-					57
*09	90	N	1275	-0-	1185 B	-7043	1275	2			Y	-0-					57
*10	310	N	970	-0-	660 B	-6383	970	2			Y	-0-					57
*11	330	N	780	-0-	450 B	-5933	780	2			Y	-0-					57
*12	775	N	622	-0-	-153 B	-5933	622	2			Y	-0-					57
*01	775	N	366	-0-	-409 B	-5933	366	2			Y	-0-					57
02	700	N	502	-0-	-198 B	-5933	470	2	32	9	Y	29					28

DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37593					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37593					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37593					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37593					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37593					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37593					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 31 RRCID -> 222913 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020

09	3687	X	3687	-0-	-0-	B	-0-	3687	2			Y	-0-				23
10	9021	X	1928	-0-	-7093	B	-0-	1928	2			Y	-0-				23
11	8730	X	6499	-0-	-2231	B	-0-	6499	2			Y	-0-				23
12	9021	X	-0-	-0-	-9021	B	-0-					Y	-0-				23
*01	8199	X	8199	-0-	-0-	B	-0-	8199	2			Y	-0-				23
02	6076	X	1992	-0-	-4084	B	-0-	1992	2			Y	-0-				23

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

*05	T. A.		3944	-0-	3944	B	1875	3940	2	4	9	Y	4				164
*06	T. A.		3960	-0-	3960	B	5835	3960	2			Y	-0-				164
*07	9691	X	3856	-0-	-5835	B	-0-	3853	2	3	9	Y	3				167
*08	4867	X	4153	-0-	-714	B	-0-	4153	2			Y	-0-				167
*09	4710	X	3535	-0-	-1175	B	-0-	3535	2			Y	-0-				167
*10	4036	X	4036	-0-	-0-	B	-0-	4036	2			Y	-0-				167
*11	4609	X	4609	-0-	-0-	B	-0-	4609	2			Y	-0-				167
*12	4443	X	4443	-0-	-0-	B	-0-	4443	2			Y	-0-				167
*01	4154	X	3461	-0-	-693	B	-0-	3461	2			Y	-0-				167
02	4312	X	3087	-0-	-1225	B	-0-	2995	2	92	9	Y	84				83

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11514 - 11524

09	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	2			Y	-0-				130
10	592	X	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2			Y	-0-				130
11	588	X	588	-0-	-0-	B	-0-	588	2			Y	-0-				130
12	868	X	482	-0-	-386	B	-0-	482	2			Y	-0-				130
*01	713	X	516	-0-	-197	B	-0-	284	2	232	9	Y	211	184	1		157
02	644	X	506	-0-	-138	B	-0-	362	2	144	9	Y	131				26

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6					203
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					203
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					203
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					203
*09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					203
*10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					203
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					203
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					203
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					203
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	105					98

TULE LAKE 91675 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
STATE TRACT 689-A WELL #: 1 RRCID -> 098179 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 13248 PERF.11870 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17040	#	15370	-0-	-1670	-0-	347 1 334 9		14689	2	N	304	178	1			166
10	16430	#	15400	-0-	-1030	-0-	401 1 310 9		14689	2	N	282	371	1			77
11	18139	R	18139	-0-	-0-	-0-	473 1 350 9		17316	2	N	318	374	1			21
12	16582	R	16582	-0-	-0-	-0-	464 1 364 9		15754	2	N	331	184	1			168
01	15872	#	14625	-0-	-1247	-0-	464 1 332 9		13829	2	N	302	374	1			96
02	16940	#	13870	-0-	-3070	-0-	424 1 292 9		13154	2	N	265	183	1			178

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
09	6210	X	5803	-0-	-407	-0-	1626 1 4001 3		36 140	2 9	Y	127	119	1			21
*10	5797	X	5650	-0-	-147	-0-	1477 1 111 9		4062	2	Y	101	100	1			22
*11	5370	X	4616	-0-	-754	-0-	1271 1 64 9		3281	2	Y	58	71	1			9
*12	5983	X	4671	-0-	-1312	-0-	1290 1 110 9		3271	2	Y	100	90	1			19
*01	5983	X	4357	-0-	-1626	-0-	1225 1 121 9		3011	2	Y	110	119	1			10
02	5404	X	4140	-0-	-1264	-0-	961 1 92 9		3087	2	Y	84	73	1			11

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 2X RRCID -> 238487 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	2594	-0-	-1336	-0-	635	1	92	2	Y	320	307	1			53
							1515	3	352	9							
*10	3534	X	2374	-0-	-1160	-0-	534	1	1477	2	Y	330	311	1			72
							363	9									
*11	2610	X	2596	-0-	-14	-0-	548	1	1470	2	Y	525	519	1			78
							578	9									
*12	2077	X	1220	-0-	-857	-0-	262	1	698	2	Y	236	269	1			45
							260	9									
*01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	45	1			-0-
*02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	432	1	1418	2	Y	454	388	1			66
							499	9									

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 3 RRCID -> 249323 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	1830	1	261	2	Y	906	856	1			151
							3283	3	997	9							
*10	5549	X	4859	-0-	-690	-0-	1432	1	2533	2	Y	813	786	1			178
							894	9									
*11	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	1578	1	3628	2	Y	1040	1064	1			154
							1144	9									
*12	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	1532	1	3474	2	Y	991	957	1			188
							1090	9									
*01	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	1351	1	3103	2	Y	985	1085	1			88
							1084	9									
*02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	1253	1	2985	2	Y	939	885	1			137
							1033	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
09	10980	X	10969	-0-	-11	-0-	3072	1	580	2	Y	2016	1960	1			336
							5099	3	2218	9							
*10	11346	X	9965	-0-	-1381	-0-	2894	1	4851	2	Y	2018	1911	1			443
							2220	9									
*11	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	2531	1	6584	2	Y	2046	2185	1			304
							2251	9									
*12	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	2268	1	6680	2	Y	1962	1893	1			373
							2158	9									
*01	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	2179	1	6143	2	Y	1820	2031	1			162
							2002	9									
*02	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	1958	1	5653	2	Y	1798	1713	1			266
							1978	9									

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4795	X	1138	-0-	-3657	-0-	252	1	62	2	Y	215	201	1			36
							587	3	237	9							
*10	1240	X	695	-0-	-545	-0-	142	1	393	2	Y	145	149	1			32
							160	9									
*11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
*12	1240	X	585	-0-	-655	-0-	129	1	342	2	Y	104	84	1			20
							114	9									
*01	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	240	1	640	2	Y	358	346	1			32
							394	9									
02	1064	X	925	-0-	-139	-0-	182	1	593	2	Y	136	146	1			20
							150	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
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	502	1	114	2	Y	396	394	1			66
							824	3	436	9							
*10	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	638	1	885	2	Y	259	268	1			57
							285	9									
*11	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	486	1	1257	2	Y	336	343	1			50
							370	9									
*12	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	344	1	1003	2	Y	226	233	1			43
							249	9									
*01	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	351	1	987	2	Y	305	321	1			27
							336	9									
*02	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	335	1	968	2	Y	329	307	1			48
							362	9									

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
09	8250	X	8173	-0-	-77	-0-	1313	1	6139	3	Y	655	676	1			232
							721	9									
*10	8246	X	6892	-0-	-1354	-0-	890	1	5364	2	Y	580	576	1			236
							638	9									
*11	7590	X	6941	-0-	-649	-0-	951	1	5375	2	Y	559	493	1			302
							615	9									
*12	6789	X	6776	-0-	-13	-0-	1002	1	5112	2	Y	602	730	1			174
							662	9									
*01	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	1023	1	5164	2	Y	580	412	1			342
							638	9									
02	6132	X	5895	-0-	-237	-0-	920	1	4359	2	Y	560	711	1			191
							616	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 03/14/2017 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5162 - 5168

09	16290 #	2672	-0-	-13618	-0-	2607	2	65	9	N	59					165
10	16833 #	3095	-0-	-13738	-0-	3028	2	67	9	N	61	189	1			37
11	5370 #	5087	-0-	-283	-0-	5053	2	34	9	N	31					68
12	5549 #	2485	-0-	-3064	-0-	2467	2	18	9	N	16					84
01	3937 #	2303	-0-	-1634	-0-	2286	2	17	9	N	15					99
02	4760 #	3376	-0-	-1384	-0-	3354	2	22	9	N	20					119

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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

09	72 X	72	-0-	-0-	2	12	1	60	3	N	-0-				2
10	14B2 EXT	245	-0-	245	247	44	1	201	3	N	-0-				2
11	14B2 EXT	192	-0-	192	439	39	1	153	3	N	-0-				2
12	653 X	214	-0-	-439	-0-	48	1	166	3	N	-0-				2
01	156 X	156	-0-	-0-	-0-	74	1	82	3	N	-0-				2
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-				2

DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DCR 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	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
DCRC #57 WELL #: 6 RRCID -> 193380 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	702	X	702	-0-	-0-	-0-	114	1	588	3	N	-0-					18
10	455	X	455	-0-	-0-	-0-	80	1	375	3	N	-0-					18
11	540	X	389	-0-	-151	-0-	78	1	311	3	N	-0-					18
12	713	X	407	-0-	-306	-0-	91	1	316	3	N	-0-					18
01	713	X	390	-0-	-323	-0-	187	1	203	3	N	-0-					18
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					18

DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "59" WELL #: 1 RRCID -> 175459 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7727 - 7745

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-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 #: 6 RRCID -> 065182 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 3742 - 3754

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2017 - PLUGGED 12/04/17

KILLAM-HURD-AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 069077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246

09	600	N	486	-0-	-114	-0-	20	1	466	2	Y	-0-					25
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	43	1	759	2	Y	-0-					25
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	90	1	1469	2	Y	-0-					25
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	39	1	907	2	Y	-0-					25
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	65	1	1443	2	Y	-0-					25
*02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	50	1	1308	2	Y	-0-	21	1			4

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM - HURD - AMOCO WELL #: 39 RRCID -> 126590 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	56	1	1314	2	Y	-0-					-0-
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	117	1	2088	2	Y	-0-					-0-
11	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	145	1	2371	2	Y	-0-					-0-
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	68	1	1594	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	1482	-0-	-719	-0-	64	1	1418	2	Y	-0-					-0-
02	2044	N	626	-0-	-1418	-0-	23	1	603	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	26	1	621	2	Y	-0-	27	1			-0-
10	682	N	409	-0-	-273	-0-	22	1	387	2	Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	311	-0-	-371	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	306	-0-	-97	-0-	13	1	293	2	Y	-0-					-0-
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	422	2	Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1173 WELL #: RRCID -> 204436 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 7508

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 1 RRCID -> 204437 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 6808

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 3 RRCID -> 208777 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6640 - 6764

09	11190	X	6486	-0-	-4704	-0-	264	1	6219	2	Y	3	61	1			47
							3	9									
10	9176	X	5544	-0-	-3632	-0-	293	1	5226	2	Y	23					70
							25	9									
11	8880	X	4104	-0-	-4776	-0-	235	1	3854	2	Y	14					84
							15	9									
12	6696	X	3181	-0-	-3515	-0-	129	1	3032	2	Y	18					102
							20	9									
01	6696	X	3042	-0-	-3654	-0-	130	1	2892	2	Y	18					120
							20	9									
02	6048	X	2517	-0-	-3531	-0-	93	1	2414	2	Y	9					129
							10	9									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 1 RRCID -> 212229 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	3149	-0-	-1471	-0-	440	1	2689	2	Y	18					22
							20	9									
10	5084	X	3229	-0-	-1855	-0-	374	1	2829	2	Y	24	32	1			14
							26	9									
11	4920	X	1976	-0-	-2944	-0-	294	1	1665	2	Y	15					29
							17	9									
12	4805	X	2024	-0-	-2781	-0-	327	1	1679	2	Y	16	26	1			19
							18	9									
01	3441	X	1975	-0-	-1466	-0-	327	1	1627	2	Y	19	21	1			17
							21	9									
02	2940	X	1514	-0-	-1426	-0-	288	1	1213	2	Y	12	17	1			12
							13	9									

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2369	2	26	9	Y	24					159
10	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5533	2	54	9	Y	49	141	1			67
11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3940	2	90	9	Y	82					149
12	3596	X	2463	-0-	-1133	-0-	2450	2	13	9	Y	12					161
01	3596	X	2465	-0-	-1131	-0-	2462	2	3	9	Y	3					164
*02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4824	2	20	9	Y	18					182

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7342 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	278	1	1693	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3435	-0-	335	335	401	1	3034	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2882	-0-	-118	217	434	1	2448	2	Y	-0-					-0-
12	2816	N	2599	-0-	-217	-0-	424	1	2175	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	2181	-0-	-206	-0-	366	1	1815	2	Y	-0-					-0-
02	2156	X	1905	-0-	-251	-0-	365	1	1540	2	Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	165	2	2	9	Y	2					71
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-	48	1			23
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					23
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					23
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					23
*02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					23

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
09	5790	X	2949	-0-	-2841	-0-	120	1	2826	2	N	3					138
							3	9									
10	5828	X	5095	-0-	-733	-0-	268	1	4794	2	N	30					168
							33	9									
11	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	543	1	8892	2	N	78	159	1			87
							86	9									
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	179	1	4213	2	N	36					123
							40	9									
01	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	431	1	9559	2	N	53					176
							58	9									
*02	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	262	1	6813	2	N	46	152	1			70
							51	9									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PESCADITO STATE 1502 WELL #: 1 RRCID -> 256327 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	103 15	1 9	2430	2	Y	14					29
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	116 26	1 9	2080	2	Y	24	18	1			35
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	157 20	1 9	2567	2	Y	18	18	1			35
12	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	80 18	1 9	1888	2	Y	16	18	1			33
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	92 20	1 9	2035	2	Y	18	15	1			36
*02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	70 24	1 9	1820	2	Y	22	38	1			20

KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 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
09	2880	X	1676	-0-	-1204	-0-	235 4	1 9	1437	2	Y	4					17
10	2046	X	2011	-0-	-35	-0-	234 10	1 9	1767	2	Y	9					26
11	1980	X	1897	-0-	-83	-0-	283 12	1 9	1602	2	Y	11					37
12	2046	X	1544	-0-	-502	-0-	249 14	1 9	1281	2	Y	13	6	1			44
01	2015	X	1603	-0-	-412	-0-	265 20	1 9	1318	2	Y	18	42	1			20
02	1764	N	1331	-0-	-433	-0-	254 4	1 9	1073	2	Y	4					24

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
09	1170	N	712	-0-	-458	-0-	712	2			Y	-0-					77
10	1116	N	497	-0-	-619	-0-	497	2			Y	-0-					77
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					77
12	744	N	486	-0-	-258	-0-	486	2			Y	-0-					77
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					77
*02	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					77

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

09	12120	X	10298	-0-	-1822	-0-	10294	2	4	9	Y	4					29
10	12524	X	11277	-0-	-1247	-0-	11246	2	31	9	Y	28					57
11	11790	X	10683	-0-	-1107	-0-	10647	2	36	9	Y	33					90
12	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11180	2	39	9	Y	35	13	1			112
01	11284	X	10782	-0-	-502	-0-	10736	2	46	9	Y	42	12	1			142
02	10192	X	9251	-0-	-941	-0-	9219	2	32	9	Y	29					171

ORTIZ RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 262997 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6332

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2017 - P/A 12/08/17

PESCADITO STATE 2026/1182 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774

09	4710	X	3373	-0-	-1337	-0-	136	1	3205	2	N	29					129
							32	9									
10	3441	X	2847	-0-	-594	-0-	149	1	2664	2	N	31					160
							34	9									
11	3180	X	2375	-0-	-805	-0-	135	1	2206	2	N	31					191
							34	9									
12	3472	X	1025	-0-	-2447	-0-	42	1	983	2	N	-0-					191
01	3472	X	92	-0-	-3380	-0-	4	1	88	2	N	-0-					191
02	3136	X	1708	-0-	-1428	-0-	63	1	1645	2	N	-0-	33	1			158

KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	56	1	1253	2	N	-0-					51
10	1457	N	1093	-0-	-364	-0-	57	1	1036	2	N	-0-					51
11	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	59	1	954	2	N	-0-					51
12	1364	N	968	-0-	-396	-0-	38	1	930	2	N	-0-					51
01	1085	N	988	-0-	-97	-0-	43	1	945	2	N	-0-					51
*02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	39	1	1015	2	N	-0-					51

KHA S3 WELL #: 1 RRCID -> 263608 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 5728

09	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	84	1	1979	2	N	3					100
							3	9									
10	3317	X	2019	-0-	-1298	-0-	106	1	1900	2	N	12					112
							13	9									
11	3210	X	1984	-0-	-1226	-0-	114	1	1870	2	N	-0-					112
12	3317	X	1661	-0-	-1656	-0-	68	1	1591	2	N	2					114
							2	9									
01	2139	X	1772	-0-	-367	-0-	76	1	1695	2	N	1					115
							1	9									
02	1932	X	1593	-0-	-339	-0-	59	1	1532	2	N	2	94	1			23
							2	9									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	5131	-0-	-449	-0-	209	1	4915	2	N	6					23
							7	9									
10	4712	X	4025	-0-	-687	-0-	213	1	3804	2	N	7					30
							8	9									
11	4560	X	3859	-0-	-701	-0-	221	1	3628	2	N	9					39
							10	9									
12	5301	X	3168	-0-	-2133	-0-	129	1	3031	2	N	7					46
							8	9									
01	5301	X	3873	-0-	-1428	-0-	166	1	3690	2	N	15					61
							17	9									
02	4788	X	3374	-0-	-1414	-0-	125	1	3247	2	N	2					63
							2	9									

KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

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
02	0	N	-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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861

09	24764	X	5754	-0-	-19010	-0-	233	1	5488	2	N	30					192
							33	9									
10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	279	1	4979	2	N	16	191	1			17
							18	9									
11	7170	X	5407	-0-	-1763	-0-	310	1	5083	2	N	13					30
							14	9									
12	7409	X	4178	-0-	-3231	-0-	170	1	4002	2	N	5					35
							6	9									
01	5952	X	4647	-0-	-1305	-0-	200	1	4433	2	N	13					48
							14	9									
02	5376	X	4022	-0-	-1354	-0-	149	1	3865	2	N	7					55
							8	9									

KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432

09	3810	X	2120	-0-	-1690	-0-	86	1	2034	2	N	-0-					75
10	3503	X	2997	-0-	-506	-0-	159	1	2836	2	N	2					77
							2	9									
11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	284	1	4655	2	N	8					85
							9	9									
12	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	155	1	3643	2	N	5					90
							6	9									
01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	170	1	3766	2	N	5					95
							6	9									
*02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	154	1	4017	2	N	-0-					95

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17970	X	8738	-0-	-9232	-0-	8708	2	30	9	Y	27	103	1			68
10	15531	X	11646	-0-	-3885	-0-	11600	2	46	9	Y	42					110
11	15030	X	10621	-0-	-4409	-0-	10564	2	57	9	Y	52					162
12	15531	X	10677	-0-	-4854	-0-	10621	2	56	9	Y	51	10	1			203
01	11656	X	9558	-0-	-2098	-0-	9490	2	68	9	Y	62	191	1			74
02	10528	X	9213	-0-	-1315	-0-	9170	2	43	9	Y	39					113

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 16 RRCID -> 280382 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 5834 - 5846

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KHA S2 WELL #: 1 RRCID -> 281879 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6940 - 7010

09	54300	X	37937	-0-	-16363	-0-	37726	2	211	9	Y	192	187	1			134
10	67239	X	49957	-0-	-17282	-0-	49742	2	215	9	Y	195	175	1			154
11	65070	X	46900	-0-	-18170	-0-	46731	2	169	9	Y	154					308
12	59396	X	45614	-0-	-13782	-0-	45419	2	195	9	Y	177	223	1			262
01	49972	X	46591	-0-	-3381	-0-	46374	2	217	9	Y	197	278	1			181
02	45136	X	40166	-0-	-4970	-0-	40042	2	124	9	Y	113	186	1			108

KILLAM & HURD FEE '1181' WELL #: 1 RRCID -> 282122 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7304 - 7348

09	17554	X	17554	-0-	-0-	-0-	17400	2	154	9	Y	140					208
10	16988	X	14161	-0-	-2827	-0-	746	1	13325	2	Y	82	189	1			101
							90	9									
11	22260	X	9437	-0-	-12823	-0-	538	1	8814	2	Y	77					178
							85	9									
12	18135	X	6219	-0-	-11916	-0-	252	1	5911	2	Y	51	44	1			185
							56	9									
01	18135	X	9383	-0-	-8752	-0-	399	1	8863	2	Y	110	178	1			117
							121	9									
02	16380	X	6404	-0-	-9976	-0-	235	1	6116	2	Y	48					165
							53	9									

ORTIZ RANCH 'D' WELL #: 1 RRCID -> 283409 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6547 - 6657

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		14301	-0-	14301	14301	13764	2	537	9	N	488	353	1			135

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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

UMBRELLA, SOUTH (7450) //CONT.// 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4541	X	4541	-0-	-0- B	-0-	639	1	3902	2	Y	-0-					32
10	4156	X	4156	-0-	-0- B	-0-	486	1	3670	2	Y	-0-					32
11	3690	X	3416	-0-	-274 B	-0-	513	1	2903	2	Y	-0-					32
12	3813	X	3387	-0-	-426 B	-0-	552	1	2835	2	Y	-0-					32
01	3813	X	3583	-0-	-230 B	-0-	600	1	2983	2	Y	-0-					32
*02	3488	X	3488	-0-	-0- B	-0-	669	1	2819	2	Y	-0-					32

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND) 92642 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
SIETE VELAS WELL #: 1 RRCID -> 200763 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 11972 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1123	2	108	9	N	98					125
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	7	1	289	2	N	-0-					125
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	N	-0-					125
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					168
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					168
*02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	16	1	973	2	N	121	193	1			96
							133	9									

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	43	1	1744	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	29	1	1670	2	N	-0-					-0-
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	51	1	1622	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
*02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	15	1	935	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					8
10	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	32	1	1307	2	N	-0-					8
11	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	22	1	1253	2	N	-0-					8
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	40	1	1257	2	N	-0-					8
*01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					8
*02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	9	1	570	2	N	-0-					8

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					6
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	16	1	642	2	N	-0-					6
11	660	N	524	-0-	-136	-0-	9	1	515	2	N	-0-					6
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	19	1	616	2	N	-0-					6
*01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					6
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	10	1	579	2	N	-0-					6

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 226876 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7283 - 7305

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2017 - W/O TO 04-282902

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF.10521 - 11932

09	11250	X	9819	-0-	-1431	-0-	9819	2			Y	-0-					25
10	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	274	1	10980	2	Y	-0-					25
11	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	209	1	11806	2	Y	-0-					25
12	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	405	1	12841	2	Y	-0-					25
*01	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	13295	2			Y	-0-					25
*02	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	176	1	10653	2	Y	-0-					25

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
10	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
11	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
*12	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
01	1085	#	1075	-0-	-10	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*02	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	1040	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

09	5880	X	2388	-0-	-3492	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	2366	-0-	-3710	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	2145	-0-	-3735	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	1550	-0-	-1891	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2871	-0-	-12	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) //CONT.// 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 145105 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

	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
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	74	1	588	2	Y	1	14	1			4
							1	9									
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	70	1	600	2	Y	-0-					4
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	54	1	485	2	Y	-0-					4
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	57	1	533	2	Y	1					5
							1	9									
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	74	1	583	2	Y	-0-					5
*02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	75	1	484	2	Y	-0-					5

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 238465 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4805	X	4459	-0-	-346	-0-	4331	2	128	9	Y	116	161	1			67
*06	4530	X	4308	-0-	-222	-0-	4308	2			Y	-0-					67
*07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			Y	-0-					67
*08	4588	X	4524	-0-	-64	-0-	4524	2			Y	-0-					67
*09	4440	X	4134	-0-	-306	-0-	4134	2			Y	-0-					67
*10	4402	X	4396	-0-	-6	-0-	4396	2			Y	-0-					67
*11	4260	X	4047	-0-	-213	-0-	4047	2			Y	-0-					67
*12	4402	X	4078	-0-	-324	-0-	4078	2			Y	-0-					67
*01	4402	X	4039	-0-	-363	-0-	4039	2			Y	-0-					67
02	3976	X	3694	-0-	-282	-0-	3694	2			Y	-0-					67

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

	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
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

	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
09	3570	X	3290	-0-	-280	-0-	3290	2			Y	-0-					35
10	3503	X	3391	-0-	-112	-0-	3391	2			Y	-0-					35
11	3390	X	3330	-0-	-60	-0-	3330	2			Y	-0-					35
12	3503	X	3029	-0-	-474	-0-	3029	2			Y	-0-					35
01	3503	X	3336	-0-	-167	-0-	3332	2	4	9	Y	4					39
02	3108	X	3003	-0-	-105	-0-	2986	2	17	9	Y	15					54

SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 282902 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5666 - 5678

	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
10	0		338	-0-	338	338	8	1	330	2	N	-0-					-0-
11	0		178	-0-	178	516	3	1	175	2	N	-0-					-0-
12	692	X	176	-0-	-516	-0-	2	1	174	2	N	-0-					-0-
01	248	X	89	-0-	-159	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	224	X	78	-0-	-146	-0-	1	1	77	2	N	-0-					-0-

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
09	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	598	1	4745	2	Y	6	31	1			10
							7	9									
10	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	581	1	4988	2	Y	28					38
							31	9									
11	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	529	1	4746	2	Y	7	30	1			15
							8	9									
12	5177	X	4756	-0-	-421	-0-	456	1	4298	2	Y	2					17
							2	9									
01	5177	X	4007	-0-	-1170	-0-	448	1	3551	2	Y	7					24
							8	9									
02	4676	X	4009	-0-	-667	-0-	538	1	3467	2	Y	4					28
							4	9									

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2606	-0-	-184	-0-	287	1	2279	2	Y	36	72	1			1
							40	9									
10	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	719	1	6172	2	Y	55					56
							61	9									
11	3000	N	6239	-0-	3239	3239	621	1	5574	2	Y	40	48	1			48
							44	9									
12	3100	N	5208	-0-	2108	5347	496	1	4680	2	Y	29	52	1			25
							32	9									
01	10795	X	5448	-0-	-5347	-0-	606	1	4805	2	Y	34					59
							37	9									
*02	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	620	1	3990	2	Y	32					91
							35	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
09	3810	X	3561	-0-	-249	-0-	398	1	3159	2	Y	4	20	1			15
							4	9									
10	4216	X	3577	-0-	-639	-0-	371	1	3186	2	Y	18					33
							20	9									
11	4080	X	3490	-0-	-590	-0-	349	1	3135	2	Y	5	20	1			18
							6	9									
12	4216	X	3236	-0-	-980	-0-	310	1	2925	2	Y	1					19
							1	9									
01	3782	X	3495	-0-	-287	-0-	391	1	3097	2	Y	6					25
							7	9									
02	3332	X	3137	-0-	-195	-0-	421	1	2713	2	Y	3					28
							3	9									

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	404	1	3205	2	Y	4	75	1			4
							4	9									
10	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	340	1	2915	2	Y	2					6
							2	9									
11	3300	X	3133	-0-	-167	-0-	314	1	2817	2	Y	2					8
							2	9									
12	3720	X	3040	-0-	-680	-0-	291	1	2743	2	Y	5					13
							6	9									
01	3720	X	3175	-0-	-545	-0-	356	1	2819	2	Y	-0-					13
02	3360	X	2556	-0-	-804	-0-	344	1	2212	2	Y	-0-					13

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	55	1	436	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	53	1	458	2	Y	-0-					5
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	57	1	516	2	Y	-0-	3	1			2
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	50	1	469	2	Y	-0-					2
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	59	1	471	2	Y	-0-					2
*02	532	N	427	-0-	-105	-0-	57	1	369	2	Y	1					3
							1	9									

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	50	1	396	2	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	50	1	429	2	Y	4					4
							4	9									
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	41	1	364	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	39	1	370	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	45	1	354	2	Y	3					4
							3	9									
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	53	1	341	2	Y	3					7
							3	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
09	2730	X	2275	-0-	-455	-0-	255	1	2018	2	Y	2	13	1			6
							2	9									
10	2759	X	2457	-0-	-302	-0-	255	1	2189	2	Y	12					18
							13	9									
11	2670	X	2351	-0-	-319	-0-	235	1	2113	2	Y	3	13	1			8
							3	9									
12	2604	X	2464	-0-	-140	-0-	236	1	2227	2	Y	1					9
							1	9									
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	276	1	2187	2	Y	4					13
							4	9									
02	2184	N	2182	-0-	-2	-0-	293	1	1887	2	Y	2					15
							2	9									

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	866	1	6864	2	Y	5	41	1			17
							6	9									
10	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	820	1	7034	2	Y	35					52
							39	9									
11	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	807	1	7249	2	Y	10	43	1			19
							11	9									
12	7657	X	7540	-0-	-117	-0-	723	1	6814	2	Y	3					22
							3	9									
01	7657	X	5285	-0-	-2372	-0-	591	1	4684	2	Y	9					31
							10	9									
02	6916	X	4773	-0-	-2143	-0-	641	1	4128	2	Y	4					35
							4	9									

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	124	1	984	2	Y	15	32	1			57
							17	9									
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	120	1	1026	2	Y	9					66
							10	9									
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	104	1	936	2	Y	7	8	1			65
							8	9									
12	3100	N	10890	-0-	7790	7790	1038	1	9787	2	Y	59	108	1			16
							65	9									
01	3100	N	4689	-0-	1589	9379	522	1	4135	2	Y	29					45
							32	9									
*02	2800	N	2407	-0-	-393	8986	321	1	2067	2	Y	17					62
							19	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
09	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	123	1	975	2	Y	2	23	1			6
							2	9									
10	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	109	1	936	2	Y	-0-					6
11	1110	N	925	-0-	-185	-0-	93	1	831	2	Y	1					7
							1	9									
12	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	100	1	943	2	Y	2					9
							2	9									
01	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	117	1	926	2	Y	-0-					9
*02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	133	1	854	2	Y	-0-					9

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	170	1	1347	2	Y	1	9	1			13
							1	9									
10	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	170	1	1460	2	Y	5					18
							6	9									
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	193	1	1736	2	Y	3	11	1			10
							3	9									
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	185	1	1744	2	Y	1					11
							1	9									
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	213	1	1689	2	Y	3					14
							3	9									
02	1792	N	1696	-0-	-96	-0-	228	1	1466	2	Y	2					16
							2	9									

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	129	1	1019	2	N	-0-					109
10	1426	N	1042	-0-	-384	-0-	109	1	932	2	N	1					110
							1	9									
11	1140	N	894	-0-	-246	-0-	90	1	804	2	N	-0-					110
12	1178	N	854	-0-	-324	-0-	82	1	768	2	N	4					114
							4	9									
01	1054	N	710	-0-	-344	-0-	80	1	630	2	N	-0-					114
*02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	122	1	787	2	N	-0-					114

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	930	-0-	-90	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	569	-0-	-301	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
01	930	N	23	-0-	-907	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
01	1395	N	14	-0-	-1381	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	479	-0-	-921	-0-	479	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
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	600	1	1619	2	N	-0-					60
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	522	1	1665	2	N	-0-					60
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	600	1	1723	2	N	-0-					60
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	580	1	1635	2	N	-0-					60
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	651	1	1705	2	N	-0-					60
*02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	588	1	1448	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1980	X	1121	-0-	-859	-0-	1120	2	1	9	Y	1					1
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	5096	-0-	1996	1996	5096	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	24039	-0-	21239	23235	23917	2	122	9	Y	111	53	1			58
K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4284 - 4290																	
09	30030	X	27343	-0-	-2687	-0-	27315	2	28	9	Y	25					30
10	34101	X	34101	-0-	-0-	-0-	34039	2	62	9	Y	56	70	1			16
11	31798	X	31798	-0-	-0-	-0-	31676	2	122	9	Y	111	65	1			62
12	28241	X	27743	-0-	-498	-0-	27597	2	146	9	Y	133	190	1			5
01	32147	X	14818	-0-	-17329	-0-	14722	2	96	9	Y	87	50	1			42
02	29036	X	22844	-0-	-6192	-0-	22793	2	51	9	Y	46	42	1			46
K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4243 - 4250																	
09	39750	X	36259	-0-	-3491	-0-	36222	2	37	9	Y	34					42
10	45217	X	45217	-0-	-0-	-0-	45153	2	64	9	Y	58	82	1			18
11	41493	X	41493	-0-	-0-	-0-	41368	2	125	9	Y	114	68	1			64
12	41587	X	41587	-0-	-0-	-0-	41415	2	172	9	Y	156	214	1			6
01	41013	X	35156	-0-	-5857	-0-	34978	2	178	9	Y	162	92	1			76
02	37044	X	25210	-0-	-11834	-0-	25166	2	44	9	Y	40	57	1			59
K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4243 - 4252																	
09	20250	X	8616	-0-	-11634	-0-	8604	2	12	9	Y	11					14
10	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	15058	2	30	9	Y	27	33	1			8
11	21815	X	21815	-0-	-0-	-0-	21721	2	94	9	Y	85	48	1			45
12	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	14707	2	86	9	Y	78	120	1			3
01	14508	X	10695	-0-	-3813	-0-	10619	2	76	9	Y	69	39	1			33
*02	14601	X	14601	-0-	-0-	-0-	14566	2	35	9	Y	32	31	1			34

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
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	111	1	317	2	N	-0-					13
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	228	1	153	2	N	-0-					13
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	122	1	358	2	N	-0-					13
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					13
*01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	319	1	306	2	N	-0-					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
BMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 245171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918																	
09	1350	N	1167	-0-	-183	-0-	128	1	1039	2	Y	-0-					26
10	DLQ G-10		1552	-0-	1552	1552	369	1	1183	2	Y	-0-					26
11	2900	N	1358	-0-	-1542	10	231	1	1127	2	Y	-0-					26
12	1263	N	1253	-0-	-10	-0-	372	1	881	2	Y	-0-					26
*01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	444	1	970	2	Y	3	3	8			26
							3	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
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
09	806	X	806	-0-	-0-	-0-	88	1	718	2	N	-0-					10
10	771	X	771	-0-	-0-	-0-	183	1	588	2	N	-0-					10
11	754	X	754	-0-	-0-	-0-	128	1	626	2	N	-0-					10
12	721	X	721	-0-	-0-	-0-	214	1	507	2	N	-0-					10
01	837	X	745	-0-	-92	-0-	234	1	511	2	N	-0-					10
02	756	X	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					10

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1504 WELL #: 3 RRCID -> 256351 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359

09	41100	X	26655	-0-	-14445	-0-	26576	2	79	9	Y	72					86
10	40465	X	40465	-0-	-0-	-0-	40310	2	155	9	Y	141	155	1			72
11	41100	X	39157	-0-	-1943	-0-	38999	2	158	9	Y	144					216
12	40691	X	40691	-0-	-0-	-0-	40516	2	175	9	Y	159	207	1			168
01	40455	X	39425	-0-	-1030	-0-	39227	2	198	9	Y	180	200	1			148
02	36540	X	36351	-0-	-189	-0-	36194	2	157	9	Y	143	174	1			117

PESCADITO STATE 2006 WELL #: 2 RRCID -> 272903 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

BMT UGARTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 280046 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8198 - 8210

09	26790	X	16654	-0-	-10136	-0-	16645	2	9	9	N	8					161
10	24397	X	16922	-0-	-7475	-0-	16918	2	4	9	N	4	151	1			14
11	22470	X	14532	-0-	-7938	-0-	14525	2	7	9	N	6					20
12	20894	X	14036	-0-	-6858	-0-	14028	2	8	9	N	7					27
01	17205	X	14750	-0-	-2455	-0-	14738	2	12	9	N	11					38
02	15540	X	14314	-0-	-1226	-0-	14311	2	3	9	N	3					41

BMT WELL #: 3 RRCID -> 281701 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

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-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	327	1	9392	2	N	-0-					32
10	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	374	1	9184	2	N	67					99
							74	9									
11	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	244	1	8161	2	N	-0-					99
12	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	120	1	8215	2	N	-0-					99
01	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	132	1	8343	2	N	21					120
							23	9									
*02	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	113	1	7279	2	N	7					127
							8	9									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	3000	N	8740	-0-	5740	5740	254	1	8486	2	N	-0-					102
12	3100	N	29237	-0-	26137	31877	423	1	28814	2	N	-0-					102
01	3100	N	25907	-0-	22807	54684	403	1	25401	2	N	94					196
							103	9									
*02	78859	X	24175	-0-	-54684	-0-	369	1	23777	2	N	26					222
							29	9									

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	5372	-0-	-538	-0-	181	1	5191	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	2596	-0-	-3511	-0-	101	1	2495	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	739	-0-	-4151	-0-	21	1	718	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
02	5012	X	-0-	-0-	-5012	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 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
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	76	1	2194	2	N	1					58
							1	9									
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	103	1	2521	2	N	-0-					58
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	63	1	2099	2	N	-0-					58
12	2356	N	750	-0-	-1606	-0-	11	1	739	2	N	-0-					58
01	2635	N	619	-0-	-2016	-0-	10	1	599	2	N	9					67
							10	9									
*02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	31	1	2000	2	N	-0-					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW) 93215 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
VAQUILLAS RANCH - S.E.A. WELL #: 1 RRCID -> 129880 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 9412 - 9440

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

VAQUILLAS RANCH (LOBO) 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 136 WELL #: 1 RRCID -> 088858 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8728 - 8982

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-
02	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

09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23 4	1 9	278	3	Y	4	4	1						6
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24 6	1 9	289	3	Y	5	4	1						7
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	244	3	Y	4	4	1						7
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	210	3	Y	3	7	1						3
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	263	3	Y	4	3	1						4
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	29 7	1 9	312	3	Y	6	4	1						6

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 135 WELL #: 1 RRCID -> 097307 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	3	Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	38	1	414	3	Y	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	367	3	Y	-0-					-0-
*02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	41	1	433	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1645 WELL #: 2 RRCID -> 107466 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281

09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	343	3	Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	Y	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	33	1	335	3	Y	-0-					-0-
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 135 WELL #: A 1 RRCID -> 109309 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	50	1	598	3	Y	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	43	1	534	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	50	1	571	3	Y	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	51	1	563	3	Y	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	59	1	594	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	537	-0-	-51	-0-	46	1	491	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 2 RRCID -> 122300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306

09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1629 WELL #: 3 RRCID -> 122303 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554

09	630	N	572	-0-	-58	-0-	28	1	544	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	147	-0-	-504	-0-	28	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	684	3	Y	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	41	1	862	3	Y	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	26	1	641	3	Y	-0-					-0-
*02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	29	1	673	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 3 RRCID -> 123616 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3437	-0-	-223	-0-	266	1	3171	3	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	271	1	3338	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3394	-0-	-116	-0-	293	1	3101	3	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3422	-0-	-205	-0-	307	1	3115	3	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3401	-0-	-226	-0-	335	1	3066	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3011	-0-	-237	-0-	280	1	2731	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1629 WELL #: 4 RRCID -> 123636 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154

09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	Y	2					8
							2	9									
10	434	N	124	-0-	-310	-0-	23	1	97	3	Y	4	5	1			7
							4	9									
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	17	1	363	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
02	364	N	282	-0-	-82	-0-	12	1	266	3	Y	4	5	1			4
							4	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 2 RRCID -> 124572 COMPL. DATE 06/10/1987 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845

09	4380	X	4193	-0-	-187	-0-	324	1	3869	3	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4287	-0-	-239	-0-	322	1	3965	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	4041	-0-	-339	-0-	349	1	3692	3	Y	-0-					-0-
12	4526	X	3445	-0-	-1081	-0-	309	1	3136	3	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3771	-0-	-631	-0-	371	1	3400	3	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3870	-0-	-50	-0-	360	1	3510	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1629 WELL #: 5 RRCID -> 124678 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040

09	300	N	290	-0-	-10	-0-	22	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	3	Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	3	Y	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	28	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	33	1	328	3	Y	-0-					-0-
*02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	356	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 3 RRCID -> 125198 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712

09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	3	Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	3	Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	Y	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	36	1	364	3	Y	-0-					-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	Y	-0-					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 3 RRCID -> 125311 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 67 WELL #: 4 RRCID -> 125464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 5 RRCID -> 125960 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	66	-0-	-84	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-

KEIDEL-TEJONES "1664" WELL #: 6 RRCID -> 131281 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	51	-0-	-129	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1627 WELL #: 3 RRCID -> 133785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	733	-0-	-527	-0-	35	1	695	3	Y	3					17
							3	9									
10	1333	N	319	-0-	-1014	-0-	58	1	249	3	Y	11	11	1	1	8	16
							12	9									
11	1230	N	1019	-0-	-211	-0-	45	1	963	3	Y	10	12	1	1	8	13
							11	9									
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	52	1	1101	3	Y	9	10	1	1	8	11
							10	9									
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	54	1	1314	3	Y	13	11	1	2	8	11
							14	9									
*02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	61	1	1413	3	Y	11	11	1	1	8	10
							12	9									

VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	177	-0-	-723	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	109	1	1346	3	Y	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	90	1	957	3	Y	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	92	1	933	3	Y	-0-					-0-
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	108	1	986	3	Y	-0-					-0-
*02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	86	1	836	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1646B WELL #: 5 RRCID -> 138516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	200	-0-	-3040	-0-	15	1	182	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
10	682	X	164	-0-	-518	-0-	12	1	149	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
11	660	X	280	-0-	-380	-0-	24	1	252	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
12	403	X	397	-0-	-6	-0-	35	1	359	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
01	360	X	360	-0-	-0-	-0-	35	1	322	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
*02	383	X	383	-0-	-0-	-0-	35	1	345	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

VAQUILLAS 1646 WELL #: 8 RRCID -> 139209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	266	-0-	-124	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	45	1	560	3	Y	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	29	1	309	3	Y	-0-					-0-

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
09	300	N	67	-0-	-233	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	58	-0-	-252	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	-0-					-0-
*02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	143	1	1395	3	Y	-0-					-0-

VAGUILLAS 1646 WELL #: 9 RRCID -> 139709 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	829	-0-	-491	-0-	64	1	765	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	811	-0-	-460	-0-	61	1	750	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	808	-0-	-332	-0-	70	1	738	3	Y	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	65	1	659	3	Y	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	72	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	659	-0-	-97	-0-	61	1	598	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647 WELL #: 1 RRCID -> 141299 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	667	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	20	1	476	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	560	N	66	-0-	-494	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	Y	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	308	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	25	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	24	1	241	3	Y	-0-					-0-
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	262	3	Y	-0-					-0-

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
09	570	N	339	-0-	-231	-0-	26	1	310	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	27	1	330	3	Y	6	4	1			8
							7	9									
11	300	N	126	-0-	-174	-0-	11	1	113	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136 "A" WELL #: 5 RRCID -> 172677 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 4 RRCID -> 172960 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1395	-0-	-135	-0-	103	1	1229	3	Y	57	63	1			94
							63	9									
10	1581	N	986	-0-	-595	-0-	69	1	847	3	Y	64	63	1			95
							70	9									
11	1590	N	1404	-0-	-186	-0-	115	1	1220	3	Y	63	61	1			97
							69	9									
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	123	1	1249	3	Y	85	99	1			83
							94	9									
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	117	1	1070	3	Y	76	81	1			78
							84	9									
02	1316	N	812	-0-	-504	-0-	67	1	649	3	Y	87	71	1			94
							96	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1627 A WELL #: 6 RRCID -> 176265 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097

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
09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	129	1	2517	3	Y	45					143
							50	9									
10	2604	N	728	-0-	-1876	-0-	121	1	517	3	Y	82	94	1	4	8	127
							90	9									
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	115	1	2464	3	Y	83	92	1	4	8	114
							91	9									
12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	113	1	2393	3	Y	72	91	1	2	8	93
							79	9									
01	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	108	1	2608	3	Y	101	95	1	5	8	94
							111	9									
02	2492	N	2423	-0-	-69	-0-	97	1	2250	3	Y	69	91	1	2	8	70
							76	9									

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 7 RRCID -> 178049 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148

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
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	53	1	629	3	N	65	69	1			105
							72	9									
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	50	1	614	3	N	76	70	1			111
							84	9									
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	55	1	630	3	N	82	71	1			122
							90	9									
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	443	3	N	55	124	1			53
							61	9									
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	58	1	584	3	N	71	52	1			72
							78	9									
*02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	114	1	1210	3	N	99	66	1			105
							109	9									

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 7 RRCID -> 178053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912

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
09	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	203	1	3977	3	Y	11					35
							12	9									
10	4154	X	1052	-0-	-3102	-0-	195	1	834	3	Y	21	23	1	2	8	31
							23	9									
11	4170	X	3826	-0-	-344	-0-	169	1	3635	3	Y	20	22	1	2	8	27
							22	9									
12	4309	X	4070	-0-	-239	-0-	182	1	3868	3	Y	18	22	1	1	8	22
							20	9									
01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	180	1	4362	3	Y	27	23	1	3	8	23
							30	9									
*02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	170	1	3935	3	Y	17	22	1	1	8	17
							19	9									

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 6 RRCID -> 178542 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775

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
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	9	1	102	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
10	186	N	96	-0-	-90	-0-	7	1	87	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	5	1	59	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 135 WELL #: 3 RRCID -> 196735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225

09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	82	1	976	3	Y	28	34	1			47
							31	9									
10	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	78	1	961	3	Y	41	32	1			56
							45	9									
11	1080	N	999	-0-	-81	-0-	82	1	873	3	Y	40	36	1			60
							44	9									
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	87	1	879	3	Y	46	61	1			45
							51	9									
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	97	1	886	3	Y	41	44	1			42
							45	9									
02	924	N	880	-0-	-44	-0-	77	1	753	3	Y	45	39	1			48
							50	9									

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 2 RRCID -> 222162 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126

09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	328	3	Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	24	1	233	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 3 RRCID -> 223019 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 1 RRCID -> 121713 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	109	1	1300	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
10	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	105	1	1288	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
11	1500	N	1231	-0-	-269	-0-	106	1	1119	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	125	1	1264	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	140	1	1278	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
*02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	124	1	1213	3	Y	7	5	1			7
							8	9									

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

09	330	N	323	-0-	-7	-0-	16	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	116	-0-	-380	-0-	22	1	93	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	24	1	519	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	535	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	21	1	489	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 5 RRCID -> 222941 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	185	-0-	-175	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	25	1	614	3	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	399	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796

09	1320	N	792	-0-	-528	-0-	368	1	411	2	Y	12					35
							13	9									
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	360	1	659	2	Y	21					56
							23	9									
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	273	1	601	2	Y	7					63
							8	9									
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	525	1	624	2	Y	14					77
							15	9									
*01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	527	1	717	2	Y	28	76	1	6	8	23
							31	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806

09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	1058	1	1180	2	Y	11					86
							12	9									
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	817	1	1494	2	Y	6					92
							7	9									
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	712	1	1569	2	Y	4					96
							4	9									
12	3100	N	3239	-0-	139	139	1477	1	1758	2	Y	4					100
							4	9									
*01	3224	X	3085	-0-	-139	-0-	1301	1	1771	2	Y	12	104	1	3	8	5
							13	9									
02	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
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
09	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	612	1	1001	2	N	-0-					32
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	189	1	1529	2	N	-0-					32
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	228	1	1349	2	N	-0-					32
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	495	1	1149	2	N	-0-					32
*01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	53	1	1279	2	N	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772

09	990	N	684	-0-	-306	-0-	315	1	352	2	Y	15					56
							17	9									
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	271	1	495	2	Y	3					59
							3	9									
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	199	1	439	2	Y	5					64
							6	9									
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	464	1	552	2	Y	4					68
							4	9									
*01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	762	1	1037	2	Y	3					71
							3	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842

09	270	N	242	-0-	-28	-0-	114	1	127	2	Y	1					14
							1	9									
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	89	1	162	2	Y	-0-					14
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	79	1	176	2	Y	-0-					14
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	88	1	104	2	Y	-0-					14
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	99	1	135	2	Y	-0-					14
02	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

09	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	1071	2			N	-0-					99
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					99
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					99
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					99
*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					99
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

09	1410	N	1080	-0-	-330	-0-	143	1	937	2	Y	-0-					115
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	244	1	1320	2	Y	2	2	8			115
							2	9									
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	215	1	1148	2	Y	9	44	1			80
							10	9									
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	275	1	1208	2	Y	7					87
							8	9									
01	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	252	1	1073	2	Y	30					117
							33	9									
*02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	267	1	1267	2	Y	18	2	8			133
							20	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

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
09	1410	N	1185	-0-		-225	-0-		156	1	1023	2	Y	5					21
									6	9									
10	1116	N	1096	-0-		-20	-0-		169	1	916	2	Y	10	2	8			29
									11	9									
11	920	N	920	-0-		-0-	-0-		144	1	768	2	Y	7					36
									8	9									
12	1240	N	912	-0-		-328	-0-		168	1	737	2	Y	6					42
									7	9									
01	1085	N	749	-0-		-336	-0-		141	1	602	2	Y	5	3	8			44
									6	9									
02	868	N	819	-0-		-49	-0-		139	1	662	2	Y	16	3	8			57
									18	9									

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604

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
09	598	N	598	-0-		-0-	-0-		72	1	474	2	Y	47					153
									52	9									
10	852	N	852	-0-		-0-	-0-		132	1	714	2	Y	5	5	8			153
									6	9									
11	932	N	932	-0-		-0-	-0-		145	1	773	2	Y	13	141	1	12	8	13
									14	9									
12	620	N	244	-0-		-376	-0-		39	1	173	2	Y	29					42
									32	9									
01	837	N	333	-0-		-504	-0-		57	1	244	2	Y	29	3	8			68
									32	9									
02	868	N	560	-0-		-308	-0-		89	1	424	2	Y	43	3	8			108
									47	9									

OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828

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
09	1440	X	1340	-0-		-100	-0-		176	1	1155	2	Y	8					8
									9	9									
10	1488	X	1469	-0-		-19	-0-		227	1	1232	2	Y	9	2	8			15
									10	9									
11	1616	X	1616	-0-		-0-	-0-		251	1	1341	2	Y	22					37
									24	9									
12	1395	X	1100	-0-		-295	-0-		203	1	890	2	Y	6					43
									7	9									
01	1607	N	1607	-0-		-0-	-0-		305	1	1299	2	Y	3	3	8			43
									3	9									
02	1288	N	1187	-0-		-101	-0-		206	1	978	2	Y	3	3	8			43
									3	9									

OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860

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
09	1298	N	1298	-0-		-0-	-0-		173	1	1125	2	Y	-0-					56
10	1209	N	1015	-0-		-194	-0-		158	1	857	2	Y	-0-					56
11	924	N	924	-0-		-0-	-0-		145	1	779	2	Y	-0-					56
12	1333	N	991	-0-		-342	-0-		185	1	806	2	Y	-0-					56
01	1023	N	915	-0-		-108	-0-		175	1	740	2	Y	-0-					56
02	868	N	802	-0-		-66	-0-		139	1	663	2	Y	-0-					56

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
*03	3100	X	1132	-0-	-1968	-0-	1104	2	28	9	N	25					59
*04	2100	X	955	-0-	-1145	-0-	932	2	23	9	N	21					80
*05	2139	X	1087	-0-	-1052	-0-	1087	2			N	-0-					80
*06	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2531	2	20	9	N	18					98
*07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1845	2	13	9	N	12					110
*08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					110
*09	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					110
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					116
*11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-	85	1			31
*12	1302	N	1042	-0-	-260	-0-	1039	2	3	9	N	3					34
*01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1003	2	18	9	N	16					50
02	1904	N	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT					50

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

09	2010	N	2004	-0-	-6	-0-	1986	3	18	9	Y	16	22	1			4
10	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	2096	3	39	9	Y	35	33	1			6
11	2040	N	1781	-0-	-259	-0-	1750	3	31	9	Y	28	30	1			4
12	2077	N	1817	-0-	-260	-0-	1796	3	21	9	Y	19	19	1			4
01	2139	N	1822	-0-	-317	-0-	1796	3	26	9	Y	24	24	1			4
*02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2212	3	24	9	Y	22	19	1			7

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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-
02	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

09	3000	N	4038	-0-	1038	1038	4035	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	3100	N	2826	-0-	-274	764	2823	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	3000	N	3035	-0-	35	799	3035	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	2857	X	2058	-0-	-799	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3112	-0-	-670	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-
02	3416	X	2391	-0-	-1025	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	66	1	1608	3	N	-0-					-0-
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	67	1	1626	3	N	-0-					-0-
11	600	N	100	-0-	-500	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	9924	-0-	6824	6824	359	1	9565	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	11977	-0-	8877	15701	416	1	11561	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	4939	-0-	2139	17840	177	1	4762	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	X	354	-0-	-846	-0-	10	1	333	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	1240	X	390	-0-	-850	-0-	12	1	366	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
11	1200	X	310	-0-	-890	-0-	10	1	298	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1240	X	223	-0-	-1017	-0-	7	1	214	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	229	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	282	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

09	1920	N	1148	-0-	-772	-0-	1135	3	13	9	Y	12	18	1			5
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1448	3	31	9	Y	28	26	1			7
11	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	1058	3	36	9	Y	33	32	1			8
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1537	3	25	9	Y	23	23	1			8
01	1488	X	1476	-0-	-12	-0-	1445	3	31	9	Y	28	28	1			8
02	1344	X	941	-0-	-403	-0-	913	3	28	9	Y	25	22	1			11

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

09	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	80	1	2588	3	Y	20	21	1			4
							22	9									
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	106	1	3341	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	85	1	2620	3	Y	50	46	1			7
							55	9									
12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	81	1	2614	3	Y	49	53	1			3
							54	9									
01	2790	X	2061	-0-	-729	-0-	61	1	1949	3	Y	46	41	1			8
							51	9									
02	2520	X	1722	-0-	-798	-0-	1675	3	47	9	Y	43	41	1			10

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420

09	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1084	3	10	9	Y	9	13	1			1
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	968	3	22	9	Y	20	18	1			3
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1458	3	6	9	Y	5	8	1			-0-
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1190	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	886	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1365	3	4	9	Y	4	3	1			1

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116

09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1776	3	2	9	Y	2	3	1			2
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2069	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1789	3	24	9	Y	22	20	1			4
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2391	3	17	9	Y	15	15	1			4
01	2077	N	1423	-0-	-654	-0-	1402	3	21	9	Y	19	19	1			4
02	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	1545	3	19	9	Y	17	15	1			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	11672	X	5628	-0-	-6044	-0-	5626	3	2	9	Y	2	2	1			3
10	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6656	3	3	9	Y	3	3	1			3
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3978	3	20	9	Y	18	13	1			8
12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4066	3	14	9	Y	13	13	1			8
01	6665	X	3250	-0-	-3415	-0-	3199	3	51	9	Y	46	46	1			8
02	6020	X	2827	-0-	-3193	-0-	2808	3	19	9	Y	17	9	1			16

LUNDELL WELL #: 14 RRCID -> 096190 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182

09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2082	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1828	3	6	9	Y	5	4	1			2
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1554	3	11	9	Y	10	8	1			4
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1305	3	8	9	Y	7	8	1			3
01	1829	N	1501	-0-	-328	-0-	1477	3	24	9	Y	22	23	1			2
02	1456	N	1330	-0-	-126	-0-	1320	3	10	9	Y	9	5	1			6

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926

09	840	N	273	-0-	-567	-0-	8	1	251	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	39	1	1227	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	23	1	702	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	17	1	544	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
01	930	N	506	-0-	-424	-0-	15	1	474	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
02	700	N	370	-0-	-330	-0-	355	3	15	9	Y	14	14	1			3

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

09	90	N	89	-0-	-1	-0-	88	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	83	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	56	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	4560	X	3264	-0-	-1296	-0-	129	1	3104	3	N	28					48
							31	9									
10	4092	X	3094	-0-	-998	-0-	121	1	2934	3	N	35					83
							39	9									
11	3480	X	2857	-0-	-623	-0-	109	1	2705	3	N	39					122
							43	9									
12	3503	X	3085	-0-	-418	-0-	110	1	2941	3	N	31	118	1			35
							34	9									
01	3410	X	2999	-0-	-411	-0-	103	1	2860	3	N	33					68
							36	9									
02	3052	X	2771	-0-	-281	-0-	98	1	2640	3	N	30					98
							33	9									

CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

09	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2447	3	10	9	N	9					91
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3390	3	14	9	N	13	74	1			30
11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3242	3	21	9	N	19					49
12	3100	N	3174	-0-	74	74	3142	3	32	9	N	29					78
01	3154	X	3080	-0-	-74	-0-	3058	3	22	9	N	20	72	1			26
*02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2857	3	28	9	N	25					51

LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

09	2130	N	1956	-0-	-174	-0-	1933	3	23	9	N	21	21	1			11
10	2170	N	2001	-0-	-169	-0-	1971	3	30	9	N	27	24	1			14
11	1980	N	1469	-0-	-511	-0-	1438	3	31	9	N	28	29	1			13
12	2015	N	1677	-0-	-338	-0-	1655	3	22	9	N	20	24	1			9
01	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	1858	3	76	9	N	69	71	1			7
*02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1537	3	29	9	N	26	14	1			19

VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824

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	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	86	1	2749	3	Y	-0-					-0-
*02	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	33	1	803	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	444	-0-	-424	-0-	18	1	426	3	Y	-0-					-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	52	1	1283	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	47	1	1255	3	Y	-0-					-0-
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	57	1	1594	3	Y	-0-					-0-
*02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	53	1	1426	3	Y	-0-					-0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 102635 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142

09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	29	1	706	3	N	-0-					11
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	28	1	668	3	N	-0-					11
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	27	1	664	3	N	-0-					11
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	27	1	720	3	N	-0-					11
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	28	1	763	3	N	-0-					11
*02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	27	1	736	3	N	-0-					11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	891	-0-	-969	-0-	27	1	862	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1922	X	734	-0-	-1188	-0-	23	1	709	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	1350	X	703	-0-	-647	-0-	21	1	664	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
12	1023	X	690	-0-	-333	-0-	20	1	653	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
01	744	N	631	-0-	-113	-0-	19	1	597	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
*02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1147	3	14	9	Y	13	13	1			2

LUNDELL WELL #: 19 RRCID -> 103350 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352

09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

09	4020	X	3579	-0-	-441	-0-	142	1	3436	3	Y	1	7	1			12
							1	9									
10	3720	X	3396	-0-	-324	-0-	135	1	3249	3	Y	11	9	1			14
							12	9									
11	3450	X	3010	-0-	-440	-0-	116	1	2885	3	Y	8					22
							9	9									
12	3689	X	2269	-0-	-1420	-0-	81	1	2176	3	Y	11	24	1			9
							12	9									
01	3689	X	562	-0-	-3127	-0-	20	1	539	3	Y	3	8	1			4
							3	9									
02	3332	X	410	-0-	-2922	-0-	408	3	2	9	Y	2					6

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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-
02	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

09	456	N	302	-0-	-154	-0-	61	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	93	1	354	3	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	49	1	287	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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 #: 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
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	91	1	2927	3	Y	42	43	1			8
							46	9									
10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	101	1	3189	3	Y	50	51	1			7
							55	9									
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	98	1	3039	3	Y	52	51	1			8
							57	9									
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	98	1	3142	3	Y	50	55	1			3
							55	9									
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	95	1	3051	3	Y	47	43	1			7
							52	9									
*02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2702	3	50	9	Y	45	42	1			10

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
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	120	1	2926	3	Y	-0-	7	1			12
10	3069	X	2884	-0-	-185	-0-	114	1	2760	3	Y	9	8	1			13
							10	9									
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	116	1	2874	3	Y	8					21
							9	9									
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	115	1	3065	3	Y	15	26	1			10
							17	9									
01	3441	X	3335	-0-	-106	-0-	116	1	3202	3	Y	15	16	1			9
							17	9									
02	2856	X	2692	-0-	-164	-0-	2680	3	12	9	Y	11					20

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
09	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	261	1	8377	3	Y	165	168	1			34
							182	9									
10	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	277	1	8730	3	Y	193	200	1			27
							212	9									
11	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	260	1	8052	3	Y	168	168	1			27
							185	9									
12	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	254	1	8187	3	Y	163	179	1			11
							179	9									
01	9300	X	8962	-0-	-338	-0-	265	1	8530	3	Y	152	137	1			26
							167	9									
02	8316	X	7467	-0-	-849	-0-	7310	3	157	9	Y	143	135	1			34

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
09	12055	X	5056	-0-	-6999	-0-	1012	1	4044	3	Y	-0-					3
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	839	1	3156	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
11	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	1111	1	4168	3	Y	5					10
							6	9									
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	820	1	4051	3	Y	5	6	1			9
							6	9									
01	4495	X	4430	-0-	-65	-0-	644	1	3779	3	Y	6	15	1			-0-
							7	9									
*02	4060	X	3027	-0-	-1033	-0-	109	1	2918	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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-
02	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-A2 WELL #: 38 RRCID -> 108539 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	129	1	3141	3	Y	-0-					11
10	2852	X	742	-0-	-2110	-0-	30	1	712	3	Y	-0-	11	1			-0-
11	2760	X	2622	-0-	-138	-0-	102	1	2520	3	Y	-0-					-0-
12	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	107	1	2882	3	Y	-0-					-0-
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	111	1	3092	3	Y	-0-					-0-
*02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	84	1	2256	3	Y	-0-					-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 109783 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	945	-0-	-195	-0-	37	1	908	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	45	1	1066	3	N	-0-					-0-
11	960	N	830	-0-	-130	-0-	33	1	797	3	N	-0-					-0-
12	992	N	900	-0-	-92	-0-	33	1	867	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	35	1	979	3	N	-0-					-0-
*02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	30	1	800	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	3790	-0-	-440	-0-	3758	3	32	9	Y	29	41	1			9
10	4619	X	3995	-0-	-624	-0-	3923	3	72	9	Y	65	61	1			13
11	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4467	3	57	9	Y	52	55	1			10
12	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4920	3	39	9	Y	35	36	1			9
01	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4783	3	48	9	Y	44	44	1			9
02	4228	X	2255	-0-	-1973	-0-	2211	3	44	9	Y	40	35	1			14

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
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1576	3	9	9	Y	8	11	1			4
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1751	3	20	9	Y	18	16	1			6
11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2706	3	8	9	Y	7	9	1			4
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1969	3	6	9	Y	5	5	1			4
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1865	3	7	9	Y	6	6	1			4
*02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1591	3	6	9	Y	5	5	1			4

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
09	3570	X	3170	-0-	-400	-0-	124 2	1 9	3044	3	Y	2					2
10	3689	X	3267	-0-	-422	-0-	130	1	3137	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	3570	X	2961	-0-	-609	-0-	115	1	2846	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3079	-0-	-393	-0-	111	1	2968	3	Y	-0-					-0-
01	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	137	1	3821	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2857	-0-	-111	-0-	103	1	2754	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	450	N	156	-0-	-294	-0-	153	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	341	N	77	-0-	-264	-0-	70	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	148	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	140	N	76	-0-	-64	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
09	2679	N	966	-0-	-1713	-0-	38	1	920	3	Y	7					22
							8	9									
10	3100	N	5245	-0-	2145	2145	207	1	5038	3	Y	-0-	19	1			3
11	7094	X	4949	-0-	-2145	-0-	192	1	4735	3	Y	20					23
							22	9									
12	365	X	365	-0-	-0-	-0-	13	1	352	3	Y	-0-					23
*01	690	X	690	-0-	-0-	-0-	24	1	666	3	Y	-0-					23
*02	918	X	918	-0-	-0-	-0-	32	1	886	3	Y	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					47
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					59
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	31	1			110

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	295	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1033	3	15	9	Y	14	9	1			5
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1029	3	14	9	Y	13	12	1			6
01	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1071	3	22	9	Y	20	22	1			4
*02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	999	3	14	9	Y	13	6	1			11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			3

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	358	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	767	3	7	9	Y	6	5	1			1
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	609	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	372	N	298	-0-	-74	-0-	292	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	532	N	352	-0-	-180	-0-	346	3	6	9	Y	5	4	1			2

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
09	4380	X	2936	-0-	-1444	-0-	2906	3	30	9	Y	27	39	1			11
10	4526	X	3462	-0-	-1064	-0-	3395	3	67	9	Y	61	57	1			15
11	4080	X	2892	-0-	-1188	-0-	2850	3	42	9	Y	38	42	1			11
12	4154	X	3158	-0-	-996	-0-	3129	3	29	9	Y	26	27	1			10
01	3813	X	3092	-0-	-721	-0-	3057	3	35	9	Y	32	32	1			10
02	3136	X	2138	-0-	-998	-0-	2106	3	32	9	Y	29	25	1			14

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
09	1250	N	273	-0-	-977	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	246	-0-	-204	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	256	-0-	-178	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	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
09	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3657	-0-	857	857	3657	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	307	1	7489	3	N	25					25
							28	9									
10	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	251	1	6048	3	N	41	56	1			10
							45	9									
11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	213	1	5249	3	N	50					60
							55	9									
12	6324	X	5541	-0-	-783	-0-	200	1	5294	3	N	43	73	1			30
							47	9									
01	6324	X	4998	-0-	-1326	-0-	171	1	4752	3	N	68					98
							75	9									
02	5712	X	5071	-0-	-641	-0-	182	1	4878	3	N	10	91	1			17
							11	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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-
02	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
09	138	N	47	-0-	-91	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

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
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1721	3	11	9	Y	10	14	1			4
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1871	3	24	9	Y	22	20	1			6
11	1830	N	1450	-0-	-380	-0-	1426	3	24	9	Y	22	22	1			6
12	1798	N	783	-0-	-1015	-0-	766	3	17	9	Y	15	15	1			6
01	1891	N	680	-0-	-1211	-0-	659	3	21	9	Y	19	19	1			6
02	1344	N	515	-0-	-829	-0-	496	3	19	9	Y	17	15	1			8

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
09	2600	N	1306	-0-	-1294	1244	262	1	1044	3	Y	-0-					-0-
10	2752	N	1508	-0-	-1244	-0-	317	1	1191	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	634	-0-	-476	-0-	133	1	501	3	Y	-0-					-0-
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	218	1	1072	3	Y	-0-					-0-
01	1519	X	929	-0-	-590	-0-	135	1	794	3	Y	-0-					-0-
02	1372	X	820	-0-	-552	-0-	29	1	791	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4981	3	21	9	Y	19	19	1			9
10	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5230	3	26	9	Y	24	21	1			12
11	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4320	3	37	9	Y	34	32	1			14
12	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4225	3	28	9	Y	25	29	1			10
01	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5358	3	85	9	Y	77	80	1			7
02	4536	X	3597	-0-	-939	-0-	3562	3	35	9	Y	32	16	1			23

VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 16 RRCID -> 114284 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722

09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1879	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1806	3	6	9	Y	5	4	1			1
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1626	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	857	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1978	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1669	3	4	9	Y	4	2	1			2

ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	120	1	2942	3	Y	-0-					12
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	130	1	3123	3	Y	-0-	12	1			-0-
11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	110	1	2739	3	Y	-0-					-0-
12	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	104	1	2774	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2951	-0-	-304	-0-	102	1	2849	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2814	-0-	-126	-0-	101	1	2713	3	Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 7 RRCID -> 114491 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480

09	2600	N	1604	-0-	-996	2493	1604	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1681	-0-	-1419	1074	1681	3			Y	-0-					-0-
11	2802	N	1728	-0-	-1074	-0-	1719	3	9	9	Y	8					8
12	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1550	3	28	9	Y	25	28	1			5
01	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	1604	3	13	9	Y	12	11	1			6
*02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1889	3	32	9	Y	29	32	1			3

HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792

09	990	N	909	-0-	-81	-0-	36	1	872	3	N	1					26
							1	9									
10	1054	N	969	-0-	-85	-0-	39	1	930	3	N	-0-					26
11	960	N	837	-0-	-123	-0-	33	1	804	3	N	-0-					26
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	36	1	946	3	N	5					31
							6	9									
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	37	1	1040	3	N	4					35
							4	9									
*02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	35	1	938	3	N	3					38
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	109	1	2650	3	N	-0-					30
10	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	104	1	2495	3	N	-0-					30
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	98	1	2435	3	N	12					42
							13	9									
12	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	94	1	2484	3	N	-0-					42
01	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	81	1	2258	3	N	-0-					42
*02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	93	1	2485	3	N	-0-					42

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
09	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5434	3	4	9	Y	4	4	1			3
10	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5279	3	6	9	Y	5	4	1			4
11	5010	X	4321	-0-	-689	-0-	4313	3	8	9	Y	7	7	1			4
12	5580	X	4073	-0-	-1507	-0-	4066	3	7	9	Y	6	7	1			3
01	5208	X	4004	-0-	-1204	-0-	3989	3	15	9	Y	14	15	1			2
02	4704	X	3508	-0-	-1196	-0-	3500	3	8	9	Y	7	3	1			6

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 116187 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9790 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2093	N	711	-0-	-1382	-0-	142	1	569	3	Y	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	157	1	593	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	360	N	282	-0-	-78	-0-	60	1	222	3	Y	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	145	1	714	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	33	1	196	3	Y	-0-					-0-
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	19	1	513	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		151	-0-	151	151	151	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		88	-0-	88	239	88	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 25 RRCID -> 117132 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3858	3	19	9	Y	17	17	1			10
10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3926	3	23	9	Y	21	19	1			12
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3349	3	69	9	Y	63	50	1			25
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3254	3	53	9	Y	48	51	1			22
01	4216	X	3970	-0-	-246	-0-	3823	3	147	9	Y	134	139	1			17
*02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3834	3	66	9	Y	60	30	1			47

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
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	Y	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	Y	-0-					-0-

FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	136	1	103	2	N	-0-					53
							3197	3									
10	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	147	1	3541	3	N	-0-					53
11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	125	1	80	2	N	-0-					53
							3016	3									
12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	134	1	3578	3	N	-0-					53
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	134	1	163	2	N	-0-					53
							3544	3									
*02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	126	1	118	2	N	7					60
							3261	3	8	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	6462	X	2128	-0-	-4334	-0-	426	1	1702	3	Y	-0-					2
10	2263	X	2156	-0-	-107	-0-	450	1	1692	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	537	1	2014	3	Y	38					41
							42	9									
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	375	1	1850	3	Y	39	30	1			50
							43	9									
*01	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	405	1	2382	3	Y	66	106	1			10
							73	9									
*02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	85	1	2288	3	Y	-0-					10

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 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
09	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2487	3	3	9	N	3					30
10	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2483	3	14	9	N	13					43
11	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2381	3	10	9	N	9					52
12	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2045	3	12	9	N	11					63
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1991	3	18	9	N	16					79
*02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1893	3	7	9	N	6					85

BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	441	-0-	-675	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
*02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

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
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	N	-0-					38
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	N	-0-					38
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	N	37					75
							41	9									
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	N	1					76
							1	9									
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	12	1	352	3	N	10					86
							11	9									
*02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	378	3	N	-0-					86

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	66	1	1602	3	Y	-0-	4	1			8
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	59	1	1413	3	Y	5	4	1			9
							6	9									
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	56	1	1389	3	Y	4					13
							4	9									
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	49	1	1306	3	Y	6	12	1			7
							7	9									
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	51	1	1435	3	Y	7	7	1			7
							8	9									
*02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1010	3	4	9	Y	4					11

CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

09	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					77
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	3	1	9	N	1					78
*11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	3	1	9	N	1					79
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					79
*01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					79
*02	588	N	443	-0-	-145	-0-	443	3			N	-0-					79

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	9	1			14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	33	1			4
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

EL GATO WELL #: 10 RRCID -> 118871 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645

09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	605	3	Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	3	Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	609	-0-	-42	-0-	26	1	583	3	Y	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	22	1	521	3	Y	-0-					-0-
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	24	1	542	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 7 RRCID -> 119055 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2600	N	2208	-0-	-392	3872	443	1	1765	3	Y	-0-					3
10	3100	N	2345	-0-	-755	3117	485	1	1826	3	Y	31	27	1			7
							34	9									
11	3000	N	2645	-0-	-355	2762	558	1	2087	3	Y	-0-					7
12	3100	N	2419	-0-	-681	2081	408	1	2011	3	Y	-0-	7	1			-0-
01	4212	X	2131	-0-	-2081	-0-	310	1	1821	3	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1858	-0-	-606	-0-	66	1	1792	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 49 RRCID -> 119111 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 37 RRCID -> 119197 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1333	-0-	-347	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1412	-0-	-262	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1294	-0-	-266	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1160	-0-	-204	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
01	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-
*02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	1663	-0-	1663	1663	66	1	1597	3	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2089	-0-	2089	3752	81	1	2008	3	N	-0-					-0-
12	5346	X	1594	-0-	-3752	-0-	57	1	1537	3	N	-0-					-0-
01	728	X	728	-0-	-0-	-0-	25	1	703	3	N	-0-					-0-
02	1960	X	396	-0-	-1564	-0-	14	1	382	3	N	-0-					-0-

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
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	82	1	1689	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	52	1	1182	3	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1014	-0-	-846	-0-	44	1	970	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1333	-0-	-496	-0-	57	1	1276	3	Y	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	62	1	1429	3	Y	-0-					-0-
*02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	66	1	1515	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2940	X	2096	-0-	-844	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
10	2728	X	1978	-0-	-750	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
11	2640	X	1665	-0-	-975	-0-	1657	3	8	9	Y	7	5	1			2
12	2728	X	1441	-0-	-1287	-0-	1434	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	1984	N	1212	-0-	-772	-0-	1201	3	11	9	Y	10	11	1			1
*02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1732	3	8	9	Y	7	3	1			5

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					18
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					18
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					18
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					18
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					18
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					18

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
09	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8130	3	17	9	Y	15	21	1			8
10	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9045	3	37	9	Y	34	31	1			11
11	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8809	3	79	9	Y	72	66	1			17
12	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8462	3	55	9	Y	50	49	1			18
01	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9082	3	67	9	Y	61	61	1			18
*02	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7825	3	62	9	Y	56	48	1			26

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 24 RRCID -> 121702 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 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
09	4560	X	4432	-0-	-128	-0-	4032	3	400	9	N	364	77	1			397
10	4619	X	4355	-0-	-264	-0-	3732	3	623	9	N	566	676	1			287
11	4290	X	3720	-0-	-570	-0-	3212	3	508	9	N	462	486	1			263
12	4588	X	3752	-0-	-836	-0-	3368	3	384	9	N	349	454	1			158
01	4588	X	3601	-0-	-987	-0-	3196	3	405	9	N	368	253	1			273
02	4144	X	4005	-0-	-139	-0-	3711	3	294	9	N	267	185	1			355

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 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
09	540	N	376	-0-	-164	-0-	372	3	4	9	Y	4	6	1			1
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	525	3	11	9	Y	10	9	1			2
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	3	6	9	Y	5	6	1			1
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	528	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	532	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	422	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1149	3	14	9	Y	13	13	1			7
10	1240	X	1028	-0-	-212	-0-	1010	3	18	9	Y	16	14	1			9
11	1320	X	706	-0-	-614	-0-	687	3	19	9	Y	17	18	1			8
12	1364	X	820	-0-	-544	-0-	806	3	14	9	Y	13	16	1			5
01	1023	N	828	-0-	-195	-0-	793	3	35	9	Y	32	34	1			3
*02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	943	3	18	9	Y	16	8	1			11

MARSHALL, S.G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 122033 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576

09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	23	1	579	3	N	-0-					55
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	468	3	N	-0-					55
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	21	1	526	3	N	-0-					55
12	620	N	112	-0-	-508	-0-	4	1	108	3	N	-0-					55
01	496	N	11	-0-	-485	-0-	11	3			N	-0-					55
02	504	N	9	-0-	-495	-0-	9	3			N	-0-					55

LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	276	-0-	-406	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
*02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631

09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	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	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	510	N	336	-0-	-174	-0-	16	1	320	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	341	-0-	-217	-0-	14	1	327	3	Y	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	268	-0-	-73	-0-	11	1	257	3	Y	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	439	3	Y	-0-					-0-
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	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
09	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5613	3	20	9	Y	18	25	1			5
10	2945	X	2398	-0-	-547	-0-	2354	3	44	9	Y	40	37	1			8
11	2790	X	1681	-0-	-1109	-0-	1650	3	31	9	Y	28	30	1			6
12	3503	X	2273	-0-	-1230	-0-	2252	3	21	9	Y	19	20	1			5
01	2821	X	1947	-0-	-874	-0-	1921	3	26	9	Y	24	24	1			5
02	2548	X	2397	-0-	-151	-0-	2373	3	24	9	Y	22	19	1			8

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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-
02	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
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2418	3	20	9	N	18					98
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2236	3	2	9	N	2					100
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2226	3	20	9	N	18					118
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2131	3	22	9	N	20	78	1			60
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2364	3	19	9	N	17					77
*02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2168	3	1	9	N	1					78

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	4020	X	3659	-0-	-361	-0-	3631	3	28	9	Y	25	25	1			16
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4019	3	34	9	Y	31	27	1			20
11	3660	X	3629	-0-	-31	-0-	3625	3	4	9	Y	4	15	1			9
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			Y	-0-	9	1			-0-
01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			Y	-0-					-0-
*02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-					N	-0-					62
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 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
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	195 28	1 9	650	3	Y	25	32	1			7
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	138 41	1 9	477	3	Y	37	27	1			17
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	224 1	1 9	730	3	Y	1	14	1			4
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	213 1	1 9	719	3	Y	1	5	1			-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	250 2	1 9	826	3	Y	2	2	1			-0-
02	896	N	735	-0-	-161	-0-	183 1	1 9	551	3	Y	1	1	1			-0-

LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1518	3	130	9	N	118	126	1			68
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1525	3	151	9	N	137	124	1			81
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1102	3	147	9	N	134	145	1			70
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1259	3	124	9	N	113	130	1			53
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1001	3	242	9	N	220	246	1			27
*02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	994	3	139	9	N	126	60	1			93

CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4530	3	11	9	N	10					48
10	4650	X	4407	-0-	-243	-0-	4394	3	13	9	N	12					60
11	4500	X	4156	-0-	-344	-0-	4142	3	14	9	N	13					73
12	4650	X	4161	-0-	-489	-0-	4142	3	19	9	N	17					90
01	4650	X	1954	-0-	-2696	-0-	1945	3	9	9	N	8					98
*02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4484	3	4	9	N	4					102

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2641	-0-	-89	-0-	2623	3	18	9	Y	16	23	1			5
10	2759	X	2644	-0-	-115	-0-	2604	3	40	9	Y	36	34	1			7
11	2700	X	2627	-0-	-73	-0-	2594	3	33	9	Y	30	31	1			6
12	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2929	3	23	9	Y	21	21	1			6
01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2751	3	28	9	Y	25	26	1			5
*02	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2545	3	25	9	Y	23	20	1			8

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

09	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-					4
10	620	N	266	-0-	-354	-0-	266	3			N	-0-					4
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	3			N	-0-					4
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					4
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					4
02	532	N	385	-0-	-147	-0-	385	3			N	-0-					4

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

09	2600	N	1153	-0-	-1447	1134	1092	3	61	9	Y	55	57	1			57
10	2236	N	1102	-0-	-1134	-0-	1014	3	88	9	Y	80	70	1			67
11	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	1105	3	11	9	Y	10					77
12	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1007	3	31	9	Y	28	90	1			15
01	1116	N	996	-0-	-120	-0-	982	3	14	9	Y	13	18	1			10
*02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1263	3	36	9	Y	33	40	1			3

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130153 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B DENY	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

09	2600	N	2194	-0-	-406	4577	2194	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2199	-0-	-901	3676	2199	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2732	-0-	-268	3408	2732	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2697	-0-	-403	3005	2697	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2709	-0-	-391	2614	2709	3			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	1510	-0-	-1290	1324	1510	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 58 RRCID -> 131282 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576

09	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5181	3	3	9	Y	3	3	1			3
10	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5321	3	4	9	Y	4	3	1			4
11	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4522	3	11	9	Y	10	8	1			6
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4520	3	9	9	Y	8	8	1			6
01	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5520	3	19	9	Y	17	19	1			4
*02	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4965	3	10	9	Y	9	4	1			9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	226	1	754	3	Y	26	31	1			5
							29	9									
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	376	1	1298	3	Y	102	67	1			40
							112	9									
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	198	1	645	3	Y	1	32	1			9
							1	9									
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	170	1	574	3	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
01	837	N	753	-0-	-84	-0-	175	1	576	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	756	N	618	-0-	-138	-0-	154	1	463	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	29	-0-	-61	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	42	28	1			14
							46	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	587	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	774	3	11	9	Y	10	9	1			1
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	621	3	11	9	Y	10	10	1			1
12	620	N	390	-0-	-230	-0-	382	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	3100	N	6963	-0-	3863	3863	6954	3	9	9	Y	8	8	1			1
*02	2800	N	3723	-0-	923	4786	3714	3	9	9	Y	8	7	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	98	1	2395	3	N	-0-					41
10	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	94	1	2255	3	N	28					69
							31	9									
11	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	89	1	2198	3	N	11					80
							12	9									
12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	90	1	2398	3	N	4					84
							4	9									
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	91	1	2558	3	N	-0-					84
*02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	90	1	2391	3	N	2					86
							2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	3830	-0-	-3700	-0-	723	1	3107	2	Y	-0-					-0-
10	7781	X	3445	-0-	-4336	-0-	674	1	2771	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	1945	-0-	-905	-0-	298	1	1647	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3584	-0-	-384	-0-	487	1	3082	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
01	1922	X	1892	-0-	-30	-0-	283	1	1609	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	1736	X	1441	-0-	-295	-0-	248	1	1193	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5896	3	18	9	N	16					83
10	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5765	3	26	9	N	24					107
11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5151	3	14	9	N	13					120
12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4896	3	10	9	N	9	117	1			12
01	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1933	3	9	9	N	8					20
02	616	X	414	-0-	-202	-0-	414	3			N	-0-					20

VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -I WELL #: 42 RRCID -> 133021 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134

09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	2	Y	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	1					1
							1	9									
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					1
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	125	3	1	9	Y	1					1

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	168	3	12	9	Y	11	16	1			2
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	170	3	28	9	Y	25	23	1			4
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	166	3	7	9	Y	6	9	1			1
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	189	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	192	3	6	9	Y	5	5	1			1
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	164	3	6	9	Y	5	4	1			2

VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

09	2850	X	485	-0-	-2365	-0-	19	1	466	3	Y	-0-	1	1			5
10	1147	X	610	-0-	-537	-0-	23	1	585	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
11	570	X	459	-0-	-111	-0-	17	1	441	3	Y	1					7
							1	9									
12	605	X	605	-0-	-0-	-0-	22	1	580	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	27	1	744	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	479	3	2	9	Y	2					6

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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-
02	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, 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8126	X	3693	-0-	-4433	-0-	3676	3	17	9	Y	15	13	1			16
10	2573	X	1340	-0-	-1233	-0-	1330	3	10	9	Y	9	11	1			14
11	2490	X	1090	-0-	-1400	-0-	1088	3	2	9	Y	2					16
12	2573	X	912	-0-	-1661	-0-	906	3	6	9	Y	5	15	1			6
01	1519	X	1382	-0-	-137	-0-	1378	3	4	9	Y	4	4	1			6
02	1372	X	1086	-0-	-286	-0-	1079	3	7	9	Y	6	7	1			5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					40
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					40
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					40
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					40
01	3100	N	3138	-0-	38	38	3118	3	20	9	N	18					58
*02	2800	N	3535	-0-	735	773	3525	3	10	9	N	9					67

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10324	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10166	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5839	3	140	9	Y	127	108	1			19
12	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5674	3	97	9	Y	88	85	1			22
01	12834	X	9005	-0-	-3829	-0-	8887	3	118	9	Y	107	108	1			21
*02	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10159	3	108	9	Y	98	85	1			34

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	138	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	148	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	140	N	5	-0-	-135	-0-	1	3	4	9	Y	4	4	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2600	N	876	-0-	-1724	735	35	1	841	3	Y	-0-					1
10	1725	N	990	-0-	-735	-0-	40	1	950	3	Y	-0-					1
11	1230	N	766	-0-	-464	-0-	30	1	736	3	Y	-0-					1
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	38	1	1022	3	Y	-0-					1
01	992	N	838	-0-	-154	-0-	29	1	809	3	Y	-0-					1
*02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	38	1	1012	3	Y	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	28	1	683	3	Y	-0-					6
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	26	1	639	3	Y	-0-	6	1			-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	21	1	533	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	536	-0-	-208	-0-	20	1	516	3	Y	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	25	1	670	3	Y	-0-					-0-
*02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	29	1	756	3	Y	-0-					-0-

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
09	15202	X	4881	-0-	-10321	-0-	193	1	4688	3	Y	-0-					3
10	5394	X	4136	-0-	-1258	-0-	164	1	3972	3	Y	-0-					3
11	5190	X	3930	-0-	-1260	-0-	149	1	3686	3	Y	86	54	1			35
							95	9									
12	5363	X	4069	-0-	-1294	-0-	147	1	3889	3	Y	30	58	1			7
							33	9									
01	5053	X	4148	-0-	-905	-0-	143	1	3970	3	Y	32					39
							35	9									
02	4564	X	3980	-0-	-584	-0-	143	1	3837	3	Y	-0-					39

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
09	3420	X	2239	-0-	-1181	-0-	2204	3	35	9	Y	32	33	1			17
10	3534	X	2715	-0-	-819	-0-	2672	3	43	9	Y	39	34	1			22
11	3420	X	2249	-0-	-1171	-0-	2249	3			Y	-0-	22	1			-0-
12	3317	X	2463	-0-	-854	-0-	2463	3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2617	-0-	-700	-0-	2617	3			Y	-0-					-0-
02	2464	X	2380	-0-	-84	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 50 RRCID -> 135966 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	744	3	7	9	N	6					27
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	820	3	3	9	N	3					30
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	518	3	2	9	N	2					32
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	799	3	1	9	N	1					33
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	3	2	9	N	2					35
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					35

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
09	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		274	-0-	274	274	274	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
09	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	168	1	5396	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	176	1	5568	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	177	1	5485	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	174	1	5601	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	181	1	5801	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5033	3	1	9	Y	1	1	1			1

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
09	4020	X	3981	-0-	-39	-0-	3981	3			Y	-0-					-0-
10	4154	X	4098	-0-	-56	-0-	4098	3			Y	-0-					-0-
11	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			Y	-0-					-0-
12	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			Y	-0-					-0-
01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			Y	-0-					-0-
*02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	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
09	3900	X	1077	-0-	-2823	-0-	188	1	810	2	Y	72	86	1			47
							79	9									
10	3596	X	1277	-0-	-2319	-0-	243	1	998	2	Y	33					80
							36	9									
11	3480	X	1624	-0-	-1856	-0-	233	1	1284	2	Y	97	77	1			100
							107	9									
12	3596	X	1334	-0-	-2262	-0-	180	1	1137	2	Y	15	88	1			27
							17	9									
01	2263	X	1442	-0-	-821	-0-	216	1	1226	2	Y	-0-	27	1			-0-
02	1512	X	1081	-0-	-431	-0-	186	1	895	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
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	62	1	1509	3	Y	-0-	4	1			7
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	86	1	2075	3	Y	7	5	1			9
							8	9									
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	93	1	2313	3	Y	7					16
							8	9									
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	84	1	2231	3	Y	11	19	1			8
							12	9									
01	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	69	1	1914	3	Y	9	11	1			6
							10	9									
02	2240	N	1045	-0-	-1195	-0-	1041	3	4	9	Y	4					10

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
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	90	1	2903	3	Y	44	45	1			9
							48	9									
10	2976	X	2871	-0-	-105	-0-	86	1	2729	3	Y	51	53	1			7
							56	9									
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	89	1	2760	3	Y	56	55	1			8
							62	9									
12	3131	X	2919	-0-	-212	-0-	86	1	2774	3	Y	54	59	1			3
							59	9									
01	3100	X	2911	-0-	-189	-0-	86	1	2769	3	Y	51	46	1			8
							56	9									
02	2800	X	2501	-0-	-299	-0-	2448	3	53	9	Y	48	45	1			11

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
09	270	N	213	-0-	-57	-0-	9	1	204	3	N	-0-					24
10	403	N	152	-0-	-251	-0-	6	1	146	3	N	-0-					24
11	360	N	95	-0-	-265	-0-	4	1	90	3	N	1					25
							1	9									
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	6	1	132	3	N	-0-	1	1			24
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	4	1	103	3	N	-0-					24
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					24

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
09	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
10	155	X	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
11	150	X	114	-0-	-36	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
12	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	258	-0-	-432	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			Y	-0-					-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	70	1	1718	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	1539	-0-	-507	-0-	61	1	1478	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1683	-0-	-207	-0-	65	1	1618	3	N	-0-					-0-
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	68	1	1812	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1051	-0-	-499	-0-	37	1	1014	3	N	-0-					-0-
*02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	66	1	1775	3	N	-0-					-0-

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
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	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
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	90	1	2178	3	N	-0-					-0-
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	88	1	2133	3	N	-0-					-0-
11	2220	N	2051	-0-	-169	-0-	79	1	1972	3	N	-0-					-0-
12	2356	N	2188	-0-	-168	-0-	79	1	2109	3	N	-0-					-0-
01	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	75	1	2112	3	N	-0-					-0-
*02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	77	1	2052	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	247	1	6006	3	Y	1	14	1			20
							1	9									
10	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	238	1	5725	3	Y	19	16	1			23
							21	9									
11	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	223	1	5510	3	Y	16					39
							18	9									
12	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	233	1	6220	3	Y	31	53	1			17
							34	9									
01	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	230	1	6411	3	Y	30	34	1			13
							33	9									
02	5824	X	5224	-0-	-600	-0-	5201	3	23	9	Y	21					34

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	6790	-0-	-650	-0-	268	1	6522	3	Y	-0-	15	1			28
10	7626	X	5224	-0-	-2402	-0-	207	1	4998	3	Y	17	16	1			29
							19	9									
11	7260	X	6311	-0-	-949	-0-	245	1	6047	3	Y	17					46
							19	9									
12	7502	X	6655	-0-	-847	-0-	239	1	6381	3	Y	32	54	1			24
							35	9									
01	7192	X	7068	-0-	-124	-0-	244	1	6789	3	Y	32	36	1			20
							35	9									
02	6328	X	5710	-0-	-618	-0-	5685	3	25	9	Y	23					43

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
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	Y	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	1					1
							1	9									
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					1
12	186	N	76	-0-	-110	-0-	3	1	73	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	3	1	9	Y	1					1

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
09	3690	X	3096	-0-	-594	-0-	694	1	2315	3	Y	79	113	1			24
							87	9									
10	3813	X	2992	-0-	-821	-0-	628	1	2169	3	Y	177	125	1			76
							195	9									
11	3690	X	2364	-0-	-1326	-0-	467	1	1523	3	Y	340	315	1			101
							374	9									
12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	901	1	3043	3	Y	766	725	1			142
							843	9									
01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	759	1	2499	3	Y	961	828	1			275
							1057	9									
*02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	669	1	2021	3	Y	545	630	1			190
							600	9									

LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	187	-0-	-83	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
10	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
11	210	X	167	-0-	-43	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
12	217	X	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11379 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	113	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	35	-0-	-77	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	1116	1	3721	3	Y	129	171	1			43
							142	9									
10	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	1216	1	4199	3	Y	323	224	1			142
							355	9									
11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	1385	1	4507	3	Y	7	110	1			39
							8	9									
12	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	1302	1	4391	3	Y	8	37	1			10
							9	9									
01	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	1282	1	4221	3	Y	12	14	1			8
							13	9									
*02	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	1367	1	4125	3	Y	8	10	1			6
							9	9									

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
09	360	N	295	-0-	-65	-0-	292	3	3	9	Y	3	4	1			1
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	274	3	7	9	Y	6	6	1			1
11	300	N	129	-0-	-171	-0-	125	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	254	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	270	3	3	9	Y	3	3	1			1
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	3	3	9	Y	3	3	1			1

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
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1470	3	6	9	N	5					77
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					77
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-	57	1			20
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1250	3	3	9	N	3					23
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1125	3	10	9	N	9					32
*02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	811	3	3	9	N	3					35

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
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	4	1	136	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	100	3	8	9	Y	7	7	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		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-
02		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
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	551	3	6	9	Y	5	7	1			-0-
10	589	N	545	-0-	-44	-0-	533	3	12	9	Y	11	10	1			1
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	679	3	10	9	Y	9	9	1			1
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1216	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	558	N	495	-0-	-63	-0-	487	3	8	9	Y	7	7	1			1
02	644	N	422	-0-	-222	-0-	414	3	8	9	Y	7	6	1			2

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
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	998	3	8	9	N	7					41
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723	3	1	9	N	1					42
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	805	3	4	9	N	4					46
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					46
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	668	3	6	9	N	5					51
*02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					51

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	5	1	150	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	5	1	143	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	5	1	140	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	7	1	236	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2	1	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	510	N	2	-0-	-508	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	Y	1					1
							1	9									
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	23	1	566	3	Y	2					3
							2	9									
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
01	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	46	-0-	-514	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574

09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	186	1	4526	3	N	-0-					-0-
*10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	125	1	3016	3	N	15					15
							17	9									
*11	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	237	1	5852	3	N	-0-					15
*12	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	207	1	5509	3	N	-0-					15
*01	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	184	1	5112	3	N	-0-					15
*02	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	196	1	5245	3	N	2					17
							2	9									

CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2293	3	24	9	N	22					120
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2305	3	12	9	N	11	71	1			60
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2165	3	22	9	N	20					80
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2255	3	13	9	N	12					92
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2392	3	12	9	N	11					103
*02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2140	3	25	9	N	23	111	1			15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	32	1	139	2	Y	58	77	1			41
							64	9									
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	48	1	195	2	Y	32					73
							35	9									
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	178	2	Y	117	84	1			106
							129	9									
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	27	1	169	2	Y	15	95	1			26
							17	9									
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	171	2	Y	155	100	1			81
							171	9									
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	127	2	Y	201	158	1			124
							221	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	3	1	9	Y	1	1	1			3
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	3	2	9	Y	2	2	1			3
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	152	3	7	9	Y	6	6	1			3
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	130	3	4	9	Y	4	4	1			3
01	496	N	64	-0-	-432	-0-	58	3	6	9	Y	5	6	1			2
02	140	N	19	-0-	-121	-0-	13	3	6	9	Y	5	4	1			3

CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 64 RRCID -> 142738 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633

09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	282	-0-	-493	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	216	-0-	-384	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	201	-0-	-481	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	109	-0-	-87	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	19	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	25	1	157	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	26	1	148	2	Y	-0-	4	1			-0-
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	42	1	202	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS A5 WELL #: 101 RRCID -> 142792 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8150 - 8194

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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-
02	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
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2228	-0-	2228	2228	2228	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2225	-0-	2225	4453	2225	3			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	2533	-0-	2533	6986	2533	3			N	-0-					-0-
*02	9006	X	2020	-0-	-6986	-0-	2020	3			N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	108	1	2223	3	Y	-0-					13
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	101	1	2258	3	Y	-0-					13
11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	120	1	2637	3	Y	-0-					13
12	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	127	1	2871	3	Y	-0-					13
01	3100	N	3313	-0-	213	213	138	1	3175	3	Y	-0-					13
*02	2625	N	2412	-0-	-213	-0-	100	1	2312	3	Y	-0-					13

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
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	71	1	305	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	383	-0-	-51	-0-	75	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	71	1	393	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	52	1	328	2	Y	15	12	1			3
							17	9									
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	73	1	412	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	420	N	82	-0-	-338	-0-	14	1	68	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
09	180	N	76	-0-	-104	-0-	4	1	72	3	N	-0-					7
10	217	N	102	-0-	-115	-0-	4	1	98	3	N	-0-					7
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	4	1	94	3	N	-0-					7
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	3	N	-0-					7
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	64	3	N	-0-					7
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					7

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
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
*02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	12	1			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388

09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	53	1	1284	3	N	-0-					3
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	51	1	1231	3	N	-0-					3
11	1440	N	1171	-0-	-269	-0-	46	1	1125	3	N	-0-					3
12	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	45	1	1196	3	N	-0-					3
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	47	1	1276	3	N	-0-					3
*02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	45	1	1193	3	N	-0-					3

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088

09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	3	N	-0-					35
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	17	1	428	3	N	-0-					35
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	3	N	-0-					35
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	413	3	N	-0-					35
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	21	1	571	3	N	69					104
							76	9									
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	18	1	462	3	N	-0-	84	6			20

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894

09	2220	X	1814	-0-	-406	-0-	54	1	1735	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
10	2294	X	1860	-0-	-434	-0-	56	1	1775	3	Y	26	27	1			5
							29	9									
11	2220	X	1761	-0-	-459	-0-	54	1	1671	3	Y	33	32	1			6
							36	9									
12	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	134	1	4312	3	Y	32	35	1			3
							35	9									
01	3100	N	5229	-0-	2129	2129	157	1	5039	3	Y	30	27	1			6
							33	9									
*02	2800	N	3562	-0-	762	2891	3531	3	31	9	Y	28	27	1			7

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
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1160	3	83	9	N	75	16	1			118
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1059	3	9	9	N	8	71	1			55
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	3	3	9	N	3					58
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1046	3	4	9	N	4					62
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1145	3	11	9	N	10					72
*02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1134	3	17	9	N	15					87

CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

09	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	256	3	21	9	N	19	9	1			10
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	3			N	-0-	8	1			2

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
09	1099	N	459	-0-	-640	-0-	87	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	56	1	230	2	Y	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	43	1	235	2	Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	53	1	337	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	55	1	314	2	Y	-0-	4	1			-0-
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	46	1	222	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	983	X	983	-0-	-0-	-0-	39	1	944	3	N	-0-					-0-
10	748	X	748	-0-	-0-	-0-	29	1	719	3	N	-0-					-0-
11	1350	X	635	-0-	-715	-0-	25	1	610	3	N	-0-					-0-
12	1395	X	581	-0-	-814	-0-	21	1	560	3	N	-0-					-0-
01	744	N	702	-0-	-42	-0-	25	1	677	3	N	-0-					-0-
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	21	1	578	3	N	-0-					-0-

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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-
02	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
09	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2096	3	12	9	Y	11	12	1			7
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1765	3	14	9	Y	13	12	1			8
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-	8	1			-0-
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3391	-0-	291	291	3391	3			Y	-0-					-0-
*02	1656	N	1365	-0-	-291	-0-	1365	3			Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	11	1	277	3	N	-0-					-0-
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	14	1	326	3	N	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	28	1	709	3	N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	388	3	N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	361	3	N	-0-					-0-
02	700	N	341	-0-	-359	-0-	13	1	328	3	N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	585	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	445	3	3	9	Y	3	3	1			1
*02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	426	3	3	9	Y	3	2	1			2

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
09	T. A.		5339	-0-	5339	13264	5339	3			N	-0-					5
10	18371	X	5107	-0-	-13264	-0-	5085	3	22	9	N	20					25
11	5310	X	4540	-0-	-770	-0-	4518	3	22	9	N	20					45
12	5487	X	4637	-0-	-850	-0-	4628	3	9	9	N	8					53
01	5487	X	4429	-0-	-1058	-0-	4414	3	15	9	N	14					67
*02	4956	X	3855	-0-	-1101	-0-	3855	3			N	-0-	5	6			62

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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				
09	1740	N	1579	-0-	-161	-0-	1578	3	1	9	N	1	49	1			57
10	1736	N	1576	-0-	-160	-0-	1576	3			N	-0-					57
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1492	3	1	9	N	1					58
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2022	3	10	9	N	9					67
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2020	3	3	9	N	3					70
*02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1842	3	21	9	N	19					89
	VERGARA 1674				WELL #: 6	RRCID -> 146097	COMPL. DATE 06/22/1993					TOTAL DEPTH 11170	PERF.11008 - 11028				
09	1305	N	543	-0-	-762	-0-	108	1	435	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	302	-0-	-101	-0-	62	1	231	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
11	360	N	289	-0-	-71	-0-	62	1	227	3	Y	-0-					2
12	403	N	325	-0-	-78	-0-	55	1	270	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	43	1	249	3	Y	-0-					-0-
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
	VAQUILLAS RANCH				WELL #: 15	RRCID -> 146116	COMPL. DATE 07/16/1993					TOTAL DEPTH 12200	PERF.10666 - 11494				
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					8
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-					8
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					8
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	1					9
							1	9									
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-					9
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	3	1	97	3	N	-0-					9
	JURASCHEK				WELL #: 3	RRCID -> 146118	COMPL. DATE 07/28/1993					TOTAL DEPTH 11800	PERF.10791 - 11057				
09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	188	1	4588	3	N	-0-					-0-
10	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	192	1	4654	3	N	-0-					-0-
11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	173	1	4282	3	N	-0-					-0-
12	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	175	1	4666	3	N	-0-					-0-
01	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	160	1	4476	3	N	-0-					-0-
*02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	144	1	3867	3	N	-0-					-0-
	VAQUILLAS RANCH H				WELL #: 109	RRCID -> 146138	COMPL. DATE 08/05/1993					TOTAL DEPTH 12190	PERF.10562 - 11954				
09	3630	X	3246	-0-	-384	-0-	129	1	3117	3	Y	-0-	7	1			8
10	3596	X	3221	-0-	-375	-0-	127	1	3083	3	Y	10	9	1			9
							11	9									
11	3330	X	2774	-0-	-556	-0-	108	1	2657	3	Y	8					17
							9	9									
12	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	117	1	3151	3	Y	16	27	1			6
							18	9									
01	3348	X	3189	-0-	-159	-0-	110	1	3064	3	Y	14	16	1			4
							15	9									
02	3024	X	2395	-0-	-629	-0-	2384	3	11	9	Y	10					14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	3360	X	3015	-0-	-345	-0-	2997	3	18	9	Y	16	17	1			8
10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3512	3	21	9	Y	19	17	1			10
11	3360	X	2939	-0-	-421	-0-	2900	3	39	9	Y	35	31	1			14
12	3472	X	1369	-0-	-2103	-0-	1338	3	31	9	Y	28	30	1			12
01	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4500	3	69	9	Y	63	68	1			7
*02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3251	3	36	9	Y	33	16	1			24

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
09	150	X	75	-0-	-75	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
10	403	X	209	-0-	-194	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
11	390	X	57	-0-	-333	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
12	403	X	174	-0-	-229	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	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
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	27	3	176	9	N	160	159	1			65
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	3	129	9	N	117	114	1			68
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	16	3	154	9	N	140					208
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	5	3	133	9	N	121	161	1			168
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	21	3	73	9	N	66	35	1			199
02	168	N	78	-0-	-90	-0-	9	3	69	9	N	63	189	1			73

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
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1503	3	3	9	N	3					45
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1472	3	11	9	N	10					55
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1361	3	10	9	N	9					64
12	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1437	3	11	9	N	10					74
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1503	3	11	9	N	10					84
*02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1350	3	12	9	N	11					95

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
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	4	1	118	3	N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	N	-0-					-0-
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-

CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4744	3	32	9	Y	29	30	1			19
10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4816	3	37	9	Y	34	30	1			23
11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			Y	-0-	23	1			-0-
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			Y	-0-					-0-
01	4774	X	4364	-0-	-410	-0-	4364	3			Y	-0-					-0-
02	4312	X	3162	-0-	-1150	-0-	3162	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	471	3	Y	-0-	1	1			2
10	496	N	397	-0-	-99	-0-	16	1	380	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	16	1	391	3	Y	1					3
							1	9									
12	496	N	417	-0-	-79	-0-	15	1	400	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	403	N	329	-0-	-74	-0-	12	1	316	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	364	N	225	-0-	-139	-0-	224	3	1	9	Y	1					2

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
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					25
10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2175	3	17	9	N	15					40
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					40
12	2263	N	2068	-0-	-195	-0-	2055	3	13	9	N	12					52
01	2201	N	1927	-0-	-274	-0-	1924	3	3	9	N	3					55
02	1904	N	1783	-0-	-121	-0-	1774	3	9	9	N	8					63

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
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					25
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					25
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	47	3	2	9	N	2					27
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	128	3	23	9	N	21					48
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	66	3	4	9	N	4					52
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					52

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	67	1	1612	3	N	-0-					-0-
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	72	1	1745	3	N	-0-					-0-
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	71	1	1782	3	N	-0-					-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	59	1	1561	3	N	-0-					-0-
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	65	1	1788	3	N	-0-					-0-
*02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	58	1	1533	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	720	N	419	-0-	-301	-0-	17	1	402	3	N	-0-					84
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	33	1	821	3	N	-0-	72	1			12
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	25	1	622	3	N	-0-					12
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	27	1	740	3	N	-0-					12
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	25	1	668	3	N	5					17
							6	9									
*02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	29	1	756	3	N	-0-					17

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
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					27
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					27
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					27
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	N	-0-					27
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					27
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					27

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	12	1	294	3	Y	-0-					1
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	418	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	390	N	218	-0-	-172	-0-	8	1	209	3	Y	1					3
							1	9									
12	310	N	169	-0-	-141	-0-	6	1	162	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	279	N	146	-0-	-133	-0-	6	1	139	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	84	-0-	-112	-0-	84	3			Y	-0-					1

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	2600	N	2964	-0-	364	7215	137	1	2827	3	Y	-0-					5
10	10134	X	2919	-0-	-7215	-0-	125	1	2794	3	Y	-0-					5
11	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	117	1	2566	3	Y	10					15
							11	9									
12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	131	1	2936	3	Y	-0-					15
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	158	1	3633	3	Y	-0-					15
*02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	132	1	3062	3	Y	6					21
							7	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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					40
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					40
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					40
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					40
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					40
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	179	N	52	-0-	-127	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					26
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					26
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					26
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					26
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					26
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					26

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

09	540	X	431	-0-	-109	-0-	425	3	6	9	Y	5	6	1			2
10	558	X	497	-0-	-61	-0-	490	3	7	9	Y	6	6	1			2
11	540	X	408	-0-	-132	-0-	408	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	465	X	213	-0-	-252	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	237	-0-	-259	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	324	-0-	-68	-0-	324	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	3			N	-0-					17
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					17
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					17
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					17
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					17
02	448	N	354	-0-	-94	-0-	354	3			N	-0-					17

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7-B CATTLE CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148491 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148580 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	1881	-0-	-399	-0-	74	1	1807	3	N	-0-					5
10	2325	N	1474	-0-	-851	-0-	59	1	1415	3	N	-0-					5
11	2040	N	1484	-0-	-556	-0-	58	1	1426	3	N	-0-					5
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	88	1	2339	3	N	-0-					5
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	78	1	2149	3	N	-0-					5
*02	2800	N	7114	-0-	4314	4314	256	1	6852	3	N	5					10
							6	9									

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 92 RRCID -> 149250 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	747	-0-	-153	-0-	747	3			N	-0-	18	1			33
10	961	N	822	-0-	-139	-0-	811	3	11	9	N	10					43
11	840	N	736	-0-	-104	-0-	730	3	6	9	N	5					48
12	775	N	757	-0-	-18	-0-	747	3	10	9	N	9					57
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	805	3	9	9	N	8					65
*02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	815	3	10	9	N	9					74

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	89	1	2161	3	Y	-0-	5	1			4
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	78	1	1904	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	79	1	1942	3	Y	6					11
							7	9									
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	80	1	2163	3	Y	11	17	1			5
							12	9									
01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	81	1	2250	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
*02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1863	3	9	9	Y	8					13

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
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					18
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	3	N	-0-					18
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	4	1	99	3	N	-0-					18
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	4	1	116	3	N	-0-					18
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	4	1	118	3	N	-0-					18
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	N	-0-					18

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
09	485	N	160	-0-	-325	-0-	33	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	36	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	32	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	24	1	125	3	Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	26	1	147	3	Y	-0-					-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	483	N	287	-0-	-196	-0-	58	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	60	1	224	3	Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	49	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	10	1	44	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	10	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	2011	-0-	-59	-0-	79	1	1918	3	N	13					70
							14	9									
10	2170	N	1951	-0-	-219	-0-	78	1	1873	3	N	-0-					70
11	2040	N	1810	-0-	-230	-0-	70	1	1740	3	N	-0-					70
12	2077	N	1913	-0-	-164	-0-	69	1	1833	3	N	10	62	1			18
							11	9									
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	69	1	1935	3	N	7					25
							8	9									
*02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	66	1	1772	3	N	4					29
							4	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	367	1	11790	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	348	1	10999	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	315	1	9769	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	258	1	8334	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	11625	X	8312	-0-	-3313	-0-	251	1	8058	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	10500	X	7297	-0-	-3203	-0-	7294	3	3	9	Y	3	3	1			1

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	534	3	2	9	N	2					34
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	436	3	6	9	N	5					39
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	706	3	3	9	N	3					42
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	3	2	9	N	2					44
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	294	3	4	9	N	4					48
*02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-	8	6			40

CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2003	3	24	9	N	22	83	1			28
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2293	3	4	9	N	4					32
11	1980	N	1446	-0-	-534	-0-	1423	3	23	9	N	21					53
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2084	3	23	9	N	21					74
01	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	2010	3	22	9	N	20					94
*02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2109	3	6	9	N	5					99

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					19
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					19
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	102	1	2531	3	N	30					49
							33	9									
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	30	1	780	3	N	7	8	1			48
							8	9									
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	24	1	662	3	N	3	4	1			47
							3	9									
02	2492	N	143	-0-	-2349	-0-	142	3	1	9	N	1					48

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	10	1	239	3	N	-0-					5
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	10	1	215	3	N	-0-					5
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	7	1	189	3	N	-0-					5
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	9	1	223	3	N	5	8	1			2
							6	9									
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	3	N	-0-					2
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	216	3	N	-0-					2

CARR WELL #: 105 RRCID -> 151282 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2166	3	6	9	N	5					47
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1911	3	6	9	N	5					52
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1483	3	9	9	N	8					60
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1145	3	6	9	N	5					65
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	844	3	6	9	N	5					70
*02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-	2	6			68

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
09	2640	X	1510	-0-	-1130	-0-	285	1	1225	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	1540	-0-	-692	-0-	301	1	1239	2	Y	-0-					-0-
11	1830	X	1662	-0-	-168	-0-	255	1	1407	2	Y	-0-					-0-
12	1705	X	1566	-0-	-139	-0-	211	1	1338	2	Y	15	12	1			3
							17	9									
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	250	1	1419	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	1400	N	1159	-0-	-241	-0-	199	1	960	2	Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1271	-0-	-619	-0-	50	1	1221	3	N	-0-					45
10	3100	N	5000	-0-	1900	1900	198	1	4785	3	N	15					60
							17	9									
11	3000	N	4221	-0-	1221	3121	163	1	4036	3	N	20					80
							22	9									
12	3100	N	5412	-0-	2312	5433	196	1	5210	3	N	5	71	1			14
							6	9									
01	9519	X	4086	-0-	-5433	-0-	142	1	3932	3	N	11					25
							12	9									
*02	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	182	1	4866	3	N	-0-					25

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	282	N	38	-0-	-244	-0-	38	3			Y	-0-					111
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			Y	-0-					111
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					111
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					111
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					111
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					111

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-	54	1			3
10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2522	3	12	9	N	11	13	1			1
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2535	3	9	9	N	8					9
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2018	3	6	9	N	5					14
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2526	3	13	9	N	12					26
*02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1998	3	10	9	N	9					35

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
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					58
10	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					58
11	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	3			N	-0-					58
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					58
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					58
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	313	3	4	9	N	4					62

VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	8130	X	8108	-0-	-22	-0-	321	1	7787	3	Y	-0-	17	1			26
10	8401	X	8065	-0-	-336	-0-	320	1	7716	3	Y	26	21	1			31
							29	9									
11	8430	X	6815	-0-	-1615	-0-	264	1	6530	3	Y	19					50
							21	9									
12	8711	X	7947	-0-	-764	-0-	286	1	7619	3	Y	38	65	1			23
							42	9									
01	8711	X	7916	-0-	-795	-0-	273	1	7603	3	Y	36	41	1			18
							40	9									
02	7560	X	6091	-0-	-1469	-0-	6063	3	28	9	Y	25					43

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

09	11176	X	3251	-0-	-7925	-0-	127	1	3124	3	Y	-0-					25
10	3441	X	2862	-0-	-579	-0-	114	1	2748	3	Y	-0-					25
11	3330	X	2611	-0-	-719	-0-	102	1	2509	3	Y	-0-					25
12	3441	X	1666	-0-	-1775	-0-	57	1	1511	3	Y	89	99	1			15
							98	9									
01	3472	X	1667	-0-	-1805	-0-	57	1	1610	3	Y	-0-					15
02	3024	X	2220	-0-	-804	-0-	80	1	2140	3	Y	-0-					15

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
09	14282	X	4278	-0-	-10004	-0-	169	1	4109	3	Y	-0-					37
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	166	1	4003	3	Y	-0-					37
11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	154	1	3812	3	Y	70	70	1			37
							77	9									
12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	149	1	3988	3	Y	25	61	1			1
							28	9									
01	4867	X	4010	-0-	-857	-0-	138	1	3844	3	Y	25					26
							28	9									
*02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	150	1	4029	3	Y	-0-					26

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	816	N	521	-0-	-295	-0-	21	1	500	3	Y	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	24	1	687	3	Y	-0-					-0-
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	15	1	400	3	Y	-0-					-0-

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
09	2600	N	2130	-0-	-470	3453	84	1	2046	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1531	-0-	-1569	1884	61	1	1470	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1392	-0-	-1608	276	54	1	1338	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1054	-0-	-1147	-0-	39	1	1015	3	Y	-0-					-0-
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	59	1	1611	3	Y	-0-					-0-
*02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	54	1	1458	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	182	1	4441	3	N	-0-					10
10	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	246	1	5945	3	N	2					12
							2	9									
11	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	176	1	4327	3	N	1					13
							1	9									
12	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	133	1	3568	3	N	-0-					13
01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	159	1	4402	3	N	-0-					13
*02	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	164	1	4375	3	N	-0-					13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	26	1			2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	61	1			12
02	T. A.		132	-0-	132	132	58	3	74	9	Y	67	63	1			16

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

09	1530	X	633	-0-	-897	-0-	18	1	578	3	Y	34	35	1			9
							37	9									
10	1550	X	574	-0-	-976	-0-	16	1	514	3	Y	40	42	1			7
							44	9									
11	1110	X	612	-0-	-498	-0-	19	1	579	3	Y	13	16	1			4
							14	9									
12	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	32	1	1017	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	85	1	2711	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1306	3	12	9	Y	11	10	1			4

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303

09	3150	X	2629	-0-	-521	-0-	77	1	2489	3	Y	57	58	1			11
							63	9									
10	3255	X	2514	-0-	-741	-0-	75	1	2365	3	Y	67	70	1			8
							74	9									
11	3060	X	2769	-0-	-291	-0-	85	1	2631	3	Y	48	50	1			6
							53	9									
12	2945	X	2762	-0-	-183	-0-	82	1	2628	3	Y	47	52	1			1
							52	9									
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	80	1	2577	3	Y	44	39	1			6
							48	9									
*02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2560	3	45	9	Y	41	39	1			8

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268

09	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					1
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					1
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					1
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	Y	1					1

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 103 RRCID -> 158839 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					1
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	10	1	228	3	Y	1					2
							1	9									
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	1					3
							1	9									
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	329	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	28	1	770	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	3	6	9	Y	5					7

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
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	34	1	1081	3	Y	39	40	1			8
							43	9									
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	29	1	920	3	Y	46	48	1			6
							51	9									
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	33	1	1037	3	Y	13	17	1			2
							14	9									
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	54	1	1726	3	Y	13	15	1			-0-
							14	9									
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	43	1	1373	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
*02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1267	3	13	9	Y	12	11	1			2

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
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

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
09	207	N	79	-0-	-128	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	3	1			-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	4	4	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	10	1	251	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	11	1	268	3	Y	1					1
							1	9									
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	Y	1					2
							1	9									
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	10	1	264	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	277	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	3	1	9	Y	1					1

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
09	5040	X	4627	-0-	-413	-0-	182	1	4445	3	Y	-0-	11	1			19
10	5208	X	4390	-0-	-818	-0-	174	1	4201	3	Y	14	13	1			20
							15	9									
11	5040	X	4514	-0-	-526	-0-	176	1	4325	3	Y	12					32
							13	9									
12	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	204	1	5437	3	Y	27	43	1			16
							30	9									
01	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	191	1	5324	3	Y	25	28	1			13
							28	9									
02	4312	X	3836	-0-	-476	-0-	3818	3	18	9	Y	16					29

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
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1	9	Y	1	2	1			2
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	275	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	313	3	7	9	Y	6	5	1			3
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	245	3	4	9	Y	4	4	1			3
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	325	3	6	9	Y	5	5	1			3
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	227	3	6	9	Y	5	4	1			4

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
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	10	9	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	23	1			4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	23	1			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	154	1	4945	3	Y	98	100	1			19
							108	9									
10	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	139	1	4390	3	Y	115	119	1			15
							127	9									
11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	161	1	4981	3	Y	113	111	1			17
							124	9									
12	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	153	1	4921	3	Y	110	120	1			7
							121	9									
01	5549	X	5374	-0-	-175	-0-	159	1	5103	3	Y	102	93	1			16
							112	9									
*02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4837	3	107	9	Y	97	91	1			22

CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	N	2373	-0-	-507	-0-	2369	3	4	9	N	4					82
10	2666	N	2255	-0-	-411	-0-	2255	3			N	-0-					82
11	2640	N	2212	-0-	-428	-0-	2204	3	8	9	N	7					89
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					89
01	3100	N	3535	-0-	435	435	3526	3	9	9	N	8					97
*02	2800	N	2909	-0-	109	544	2901	3	8	9	N	7					104

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	46	1	1137	3	Y	-0-	2	1			1
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	33	1	791	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	31	1	752	3	Y	2					4
							2	9									
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	30	1	782	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	23	1	650	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	3	2	9	Y	2					2

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30886	X	10650	-0-	-20236	-0-	419	1	10231	3	Y	-0-					7
10	9734	X	7268	-0-	-2466	-0-	288	1	6980	3	Y	-0-					7
11	9420	X	9242	-0-	-178	-0-	355	1	8829	3	Y	53	38	1			22
							58	9									
12	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	363	1	9692	3	Y	20	39	1			3
							22	9									
01	11005	X	10060	-0-	-945	-0-	347	1	9690	3	Y	21					24
							23	9									
02	9940	X	2985	-0-	-6955	-0-	107	1	2878	3	Y	-0-					24

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
09	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	131	1	4227	3	Y	43	44	1			10
							47	9									
10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	134	1	4238	3	Y	51	53	1			8
							56	9									
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	132	1	4084	3	Y	81	76	1			13
							89	9									
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	117	1	3751	3	Y	79	86	1			6
							87	9									
01	4495	X	3773	-0-	-722	-0-	112	1	3581	3	Y	73	66	1			13
							80	9									
02	4060	X	3438	-0-	-622	-0-	3362	3	76	9	Y	69	65	1			17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	25	1	609	3	Y	-0-	1	1			3
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	26	1	597	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	630	N	514	-0-	-116	-0-	20	1	492	3	Y	2					5
							2	9									
12	651	N	551	-0-	-100	-0-	20	1	528	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	24	1	662	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	476	N	38	-0-	-438	-0-	38	3			Y	-0-					2

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

09	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	81	1	2610	3	Y	48	48	1			10
							53	9									
10	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	89	1	2794	3	Y	56	58	1			8
							62	9									
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	83	1	2557	3	Y	62	61	1			9
							68	9									
12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	82	1	2640	3	Y	61	67	1			3
							67	9									
01	3007	X	2809	-0-	-198	-0-	83	1	2663	3	Y	57	51	1			9
							63	9									
02	2660	X	2181	-0-	-479	-0-	2122	3	59	9	Y	54	51	1			12

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1889	3	14	9	Y	13	19	1			1
10	2077	N	1802	-0-	-275	-0-	1770	3	32	9	Y	29	27	1			3
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1962	3	17	9	Y	15	18	1			-0-
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2028	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1876	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
*02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2325	3	13	9	Y	12	10	1			2

BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336

09	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	179	1	975	3	Y	12					12
							13	9									
10	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	205	1	1130	3	Y	-0-					12
11	1350	X	917	-0-	-433	-0-	221	1	696	3	Y	-0-	12	1			-0-
12	1395	X	1147	-0-	-248	-0-	478	1	669	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	371	1	829	3	Y	-0-					-0-
*02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	318	1	914	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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

09	9905	X	3390	-0-	-6515	-0-	3390	3			Y	-0-					-0-
10	2976	X	1765	-0-	-1211	-0-	1765	3			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2185	-0-	-695	-0-	2178	3	7	9	Y	6					6
12	2976	X	1441	-0-	-1535	-0-	1428	3	13	9	Y	12	15	1			3
01	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4253	3	19	9	Y	17	12	1			8
02	1736	X	1321	-0-	-415	-0-	1309	3	12	9	Y	11	16	1			3

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758

09	2610	X	2511	-0-	-99	-0-	2485	3	26	9	Y	24	34	1			7
10	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2817	3	58	9	Y	53	49	1			11
11	2640	X	2497	-0-	-143	-0-	2465	3	32	9	Y	29	33	1			7
12	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2718	3	22	9	Y	20	21	1			6
01	2883	N	2492	-0-	-391	-0-	2466	3	26	9	Y	24	25	1			5
*02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2522	3	24	9	Y	22	19	1			8

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

09	T. A.		3092	-0-	3092	9684	92	1	2952	3	Y	44	45	1			10
							48	9									
10	12355	X	2671	-0-	-9684	-0-	80	1	2534	3	Y	52	54	1			8
							57	9									
11	3450	X	2828	-0-	-622	-0-	87	1	2690	3	Y	46	46	1			8
							51	9									
12	3565	X	2737	-0-	-828	-0-	81	1	2606	3	Y	45	49	1			4
							50	9									
01	3565	X	2175	-0-	-1390	-0-	64	1	2065	3	Y	42	38	1			8
							46	9									
02	2884	X	1954	-0-	-930	-0-	1910	3	44	9	Y	40	37	1			11

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

09	2580	X	2368	-0-	-212	-0-	2346	3	22	9	Y	20	28	1			2
10	2666	X	2586	-0-	-80	-0-	2538	3	48	9	Y	44	41	1			5
11	2790	X	1991	-0-	-799	-0-	1962	3	29	9	Y	26	30	1			1
12	2883	X	1845	-0-	-1038	-0-	1825	3	20	9	Y	18	19	1			-0-
01	2573	N	967	-0-	-1606	-0-	943	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	1848	N	1773	-0-	-75	-0-	1751	3	22	9	Y	20	18	1			2

VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400

09	2600	N	2321	-0-	-279	4790	2308	3	13	9	Y	12	12	1			15
10	3100	N	2382	-0-	-718	4072	2360	3	22	9	Y	20	16	1			19
11	3000	N	2367	-0-	-633	3439	2358	3	9	9	Y	8					27
12	3100	N	1971	-0-	-1129	2310	1949	3	22	9	Y	20	38	1			9
01	4793	X	2483	-0-	-2310	-0-	2469	3	14	9	Y	13	12	1			10
*02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2294	3	25	9	Y	23	27	1			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	7560	X	6043	-0-	-1517	-0-	238	1	5805	3	Y	-0-	13	1			19
10	6386	X	5668	-0-	-718	-0-	225	1	5423	3	Y	18	15	1			22
							20	9									
11	6180	X	5020	-0-	-1160	-0-	194	1	4811	3	Y	14					36
							15	9									
12	6262	X	5159	-0-	-1103	-0-	186	1	4947	3	Y	24	45	1			15
							26	9									
01	6262	X	5372	-0-	-890	-0-	185	1	5161	3	Y	24	27	1			12
							26	9									
02	5628	X	3435	-0-	-2193	-0-	3420	3	15	9	Y	14					26

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
09	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	56	1	1360	3	N	-0-					-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	62	1	1496	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	55	1	1362	3	N	-0-					-0-
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	67	1	1781	3	N	-0-					-0-
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	65	1	1824	3	N	-0-					-0-
*02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	52	1	1397	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 59 RRCID -> 164617 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	1641	1	5472	3	Y	187	243	1			56
							206	9									
10	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	1592	1	5502	3	Y	433	302	1			187
							476	9									
11	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	1714	1	5576	3	Y	9	148	1			48
							10	9									
12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	1551	1	5232	3	Y	10	48	1			10
							11	9									
01	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	1737	1	5715	3	Y	16	20	1			6
							18	9									
*02	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	1768	1	5334	3	Y	11	13	1			4
							12	9									

LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
*02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	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
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					1
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					1
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	1					2
							1	9									
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	3	1	9	Y	1					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	2600	N	1600	-0-	-1000	2381	1600	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1697	-0-	-1403	978	1697	3			Y	-0-					-0-
11	2625	N	1647	-0-	-978	-0-	1647	3			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1498	-0-	-42	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

09	9106	X	2870	-0-	-6236	-0-	2830	3	40	9	Y	36	36	1			35
10	3100	X	1409	-0-	-1691	-0-	1378	3	31	9	Y	28	33	1			30
11	3000	X	2122	-0-	-878	-0-	2100	3	22	9	Y	20					50
12	3100	X	2778	-0-	-322	-0-	2684	3	94	9	Y	85	117	1			18
01	1798	X	1631	-0-	-167	-0-	1605	3	26	9	Y	24	28	1			14
*02	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2020	3	66	9	Y	60	69	1			5

LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

09	2040	N	1998	-0-	-42	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2119	-0-	-371	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
*02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

09	1890	N	1690	-0-	-200	-0-	379	1	1261	3	Y	45	59	1			12
							50	9									
10	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	313	1	1083	3	Y	95	67	1			40
							105	9									
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	324	1	1053	3	Y	141	137	1			44
							155	9									
12	1736	N	950	-0-	-786	-0-	192	1	650	3	Y	98	119	1			23
							108	9									
01	1488	N	975	-0-	-513	-0-	190	1	627	3	Y	144	126	1			41
							158	9									
02	1428	N	833	-0-	-595	-0-	183	1	552	3	Y	89	101	1			29
							98	9									

LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820

09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2498	3	19	9	Y	17	19	1			11
10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2518	3	21	9	Y	19	18	1			12
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			Y	-0-	12	1			-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
01	2821	X	1814	-0-	-1007	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-
02	2352	X	1494	-0-	-858	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	4170	-0-	-150	-0-	4128	3	42	9	Y	38	54	1			11
10	4650	X	110	-0-	-4540	-0-	16	3	94	9	Y	85	79	1			17
11	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5653	3	100	9	Y	91	91	1			17
12	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5782	3	80	9	Y	73	70	1			20
01	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5384	3	98	9	Y	89	89	1			20
02	5376	X	4132	-0-	-1244	-0-	4042	3	90	9	Y	82	71	1			31

BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B DENY		-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

09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	122	1	2961	3	Y	-0-	7	1			7
10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	115	1	2797	3	Y	9	8	1			8
							10	9									
11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	106	1	2611	3	Y	8					16
							9	9									
12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	110	1	2937	3	Y	14	25	1			5
							15	9									
01	3193	X	3127	-0-	-66	-0-	108	1	3004	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
02	2884	X	2362	-0-	-522	-0-	2351	3	11	9	Y	10					14

CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	21	1	679	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	22	1	703	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	34	1	1058	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	52	1	1668	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	64	1	2039	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
*02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1580	3	9	9	Y	8	8	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	347	-0-	-56	-0-	14	1	332	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	14	1	339	3	Y	1					1
							1	9									
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	15	1	389	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	403	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	317	3	1	9	Y	1					2

JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	159	1	3859	3	N	-0-					13
10	3813	X	3732	-0-	-81	-0-	148	1	3584	3	N	-0-					13
11	3690	X	3116	-0-	-574	-0-	122	1	2994	3	N	-0-					13
12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	173	1	4614	3	N	-0-					13
01	3813	X	3562	-0-	-251	-0-	124	1	3438	3	N	-0-					13
*02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	135	1	3614	3	N	2					15
							2	9									

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	69	1	1671	3	Y	-0-	4	1			7
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	66	1	1594	3	Y	5	4	1			8
							6	9									
11	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	57	1	1407	3	Y	4					12
							4	9									
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	57	1	1500	3	Y	7	14	1			5
							8	9									
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	59	1	1615	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
*02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2057	3	9	9	Y	8					13

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
09	14711	X	4970	-0-	-9741	-0-	4963	3	7	9	Y	6	6	1			7
10	4867	X	4735	-0-	-132	-0-	4724	3	11	9	Y	10	8	1			9
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			Y	-0-					9
12	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4886	3	1	9	Y	1	8	1			2
01	5177	X	4590	-0-	-587	-0-	4589	3	1	9	Y	1	1	1			2
02	4648	X	4373	-0-	-275	-0-	4372	3	1	9	Y	1	2	1			1

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
09	1855	N	789	-0-	-1066	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1110	-0-	-94	-0-	1110	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 #: 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
09	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	127	1	4075	3	Y	65	67	1			14
							72	9									
10	4278	X	4094	-0-	-184	-0-	123	1	3886	3	Y	77	79	1			12
							85	9									
11	4200	X	4047	-0-	-153	-0-	124	1	3835	3	Y	80	79	1			13
							88	9									
12	4402	X	4220	-0-	-182	-0-	125	1	4009	3	Y	78	86	1			5
							86	9									
01	4402	X	4007	-0-	-395	-0-	119	1	3808	3	Y	73	66	1			12
							80	9									
02	3976	X	3409	-0-	-567	-0-	3333	3	76	9	Y	69	65	1			16

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	3990	X	1	-0-	-3989	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

09	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	151	1	4855	3	Y	86	87	1			19
							95	9									
10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	160	1	5051	3	Y	100	104	1			15
							110	9									
11	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	156	1	4834	3	Y	81	82	1			14
							89	9									
12	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	159	1	5135	3	Y	79	87	1			6
							87	9									
01	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	196	1	6273	3	Y	74	66	1			14
							81	9									
*02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5224	3	76	9	Y	69	65	1			18

VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811

09	420	N	114	-0-	-306	-0-	4	1	110	3	N	-0-					-0-
10	372	N	85	-0-	-287	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
11	210	N	62	-0-	-148	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
12	124	N	33	-0-	-91	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	3			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3075	3	6	9	Y	5	6	1			3
10	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3029	3	7	9	Y	6	6	1			3
11	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2522	3	13	9	Y	12	10	1			5
12	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2666	3	11	9	Y	10	11	1			4
01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3017	3	23	9	Y	21	23	1			2
02	2660	X	2647	-0-	-13	-0-	2635	3	12	9	Y	11	5	1			8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	210	X	138	-0-	-72	-0-	4	1	132	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	217	X	127	-0-	-90	-0-	4	1	121	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	150	X	118	-0-	-32	-0-	4	1	111	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	155	X	126	-0-	-29	-0-	4	1	119	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	107	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
09	1050	N	865	-0-	-185	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	608	-0-	-477	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	555	-0-	-435	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	549	-0-	-350	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	66	1	1598	3	Y	-0-	4	1			7
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	53	1	1275	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
11	1650	N	1159	-0-	-491	-0-	44	1	1112	3	Y	3					10
							3	9									
12	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	54	1	1439	3	Y	7	12	1			5
							8	9									
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	54	1	1506	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
*02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1413	3	7	9	Y	6					10

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
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2799	3	14	9	Y	13	13	1			7
10	2945	X	2454	-0-	-491	-0-	2437	3	17	9	Y	15	13	1			9
11	2850	X	2181	-0-	-669	-0-	2155	3	26	9	Y	24	22	1			11
12	2945	X	2203	-0-	-742	-0-	2181	3	22	9	Y	20	22	1			9
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2430	3	45	9	Y	41	45	1			5
*02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2282	3	25	9	Y	23	11	1			17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					1
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					1
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					1
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	169	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	188	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	Y	1					1

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	21	1	510	3	N	-0-					54
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	20	1	464	3	N	-0-					54
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	17	1	452	3	N	-0-					54
12	558	N	509	-0-	-49	-0-	17	1	489	3	N	3					57
							3	9									
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	16	1	433	3	N	4					61
							4	9									
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	16	1	420	3	N	-0-					61

LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
*02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 164 RRCID -> 170862 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551

09	2700	X	2139	-0-	-561	-0-	84	1	2055	3	N	-0-					20
10	2790	X	2144	-0-	-646	-0-	85	1	2059	3	N	-0-					20
11	2640	X	2040	-0-	-600	-0-	79	1	1961	3	N	-0-					20
12	2418	X	2192	-0-	-226	-0-	80	1	2112	3	N	-0-					20
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	84	1	2319	3	N	-0-					20
*02	2800	N	2875	-0-	75	75	103	1	2772	3	N	-0-					20

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	176	1	4305	3	Y	1	8	1			15
							1	9									
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	163	1	3927	3	Y	13	10	1			18
							14	9									
11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	146	1	3616	3	Y	10					28
							11	9									
12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	100	1	2632	3	Y	13	29	1			12
							14	9									
01	4805	X	4444	-0-	-361	-0-	154	1	4268	3	Y	20	21	1			11
							22	9									
02	4172	X	3532	-0-	-640	-0-	3515	3	17	9	Y	15					26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	138	1	4439	3	Y	84	86	1			17
							92	9									
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	142	1	4484	3	Y	99	102	1			14
							109	9									
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	138	1	4257	3	Y	87	87	1			14
							96	9									
12	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	128	1	4113	3	Y	84	92	1			6
							92	9									
01	4805	X	3368	-0-	-1437	-0-	99	1	3182	3	Y	79	71	1			14
							87	9									
02	4340	X	3389	-0-	-951	-0-	3308	3	81	9	Y	74	70	1			18

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22639	X	7284	-0-	-15355	-0-	287	1	6997	3	Y	-0-					2
10	8680	X	7291	-0-	-1389	-0-	290	1	7001	3	Y	-0-					2
11	8250	X	6948	-0-	-1302	-0-	267	1	6624	3	Y	52	33	1			21
							57	9									
12	8029	X	6135	-0-	-1894	-0-	221	1	5897	3	Y	15	32	1			4
							17	9									
01	7533	X	4599	-0-	-2934	-0-	160	1	4426	3	Y	12					16
							13	9									
02	6804	X	3760	-0-	-3044	-0-	135	1	3625	3	Y	-0-					16

VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	N	-0-					-0-
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	6	1	160	3	N	-0-					-0-
11	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	484	3	N	-0-					-0-
01	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2472	-0-	-528	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2405	-0-	-695	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	1511	-0-	-1489	-0-	1500	3	11	9	Y	10	7	1			3
12	2914	X	2367	-0-	-547	-0-	2357	3	10	9	Y	9	9	1			3
01	2418	N	2276	-0-	-142	-0-	2257	3	19	9	Y	17	19	1			1
*02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1950	3	11	9	Y	10	5	1			6

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
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	34	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	123	-0-	-156	-0-	24	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	35	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	148	2	Y	15	12	1			3
							17	9									
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	34	1	191	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	224	N	153	-0-	-71	-0-	26	1	127	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02	0	K	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
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	2253	N	763	-0-	-1490	-0-	29	1	734	3	Y	-0-					37
10	806	N	737	-0-	-69	-0-	29	1	708	3	Y	-0-					37
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	27	1	670	3	Y	35					72
							39	9									
12	775	N	624	-0-	-151	-0-	22	1	602	3	Y	-0-					72
01	744	N	728	-0-	-16	-0-	25	1	693	3	Y	9					81
							10	9									
02	700	N	635	-0-	-65	-0-	23	1	594	3	Y	16					97
							18	9									

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 167 RRCID -> 171360 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024

09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	4	1	114	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	4	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

09	2600	N	1420	-0-	-1180	1536	1372	3	48	9	Y	44	42	1			40
10	2899	N	1363	-0-	-1536	-0-	1291	3	72	9	Y	65	55	1			50
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1396	3	25	9	Y	23					73
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1362	3	78	9	Y	71	125	1			19
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1374	3	37	9	Y	34	34	1			19
*02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1274	3	69	9	Y	63	76	1			6

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 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
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-	1	1			1
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	1					2
							1	9									
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	-0-					2
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	248	N	104	-0-	-144	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	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
09	690	N	581	-0-	-109	-0-	23	1	558	3	N	-0-					-0-
10	682	N	581	-0-	-101	-0-	23	1	558	3	N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	23	1	549	3	N	-0-					-0-
12	589	N	444	-0-	-145	-0-	16	1	428	3	N	-0-					-0-
01	589	N	492	-0-	-97	-0-	16	1	476	3	N	-0-					-0-
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	525	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1168	3	N	-0-	67	1			12
*04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	37	1	1157	3	N	-0-					12
*05	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	39	1	1092	3	N	-0-					12
*06	1170	N	961	-0-	-209	-0-	36	1	925	3	N	-0-					12
*07	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	40	1	1027	3	N	-0-					12
*08	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	41	1	1021	3	N	-0-					12
*09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	44	1	1055	3	N	-0-					12
*10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	49	1	1203	3	N	-0-					12
*11	1020	N	928	-0-	-92	-0-	37	1	891	3	N	-0-					12
*12	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	41	1	1076	3	N	-0-					12
*01	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	42	1	1172	3	N	-0-					12
*02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	40	1	1088	3	N	-0-					12

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
09	450	N	258	-0-	-192	-0-	10	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	219	-0-	-153	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	117	-0-	-183	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	130	-0-	-149	-0-	4	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	3	Y	-0-					-0-
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	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
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	90	1	2197	3	Y	1	5	1			9
							1	9									
10	2387	N	2185	-0-	-202	-0-	87	1	2090	3	Y	7	6	1			10
							8	9									
11	2220	N	2040	-0-	-180	-0-	79	1	1954	3	Y	6					16
							7	9									
12	2356	N	2053	-0-	-303	-0-	74	1	1968	3	Y	10	18	1			8
							11	9									
01	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	73	1	2032	3	Y	10	12	1			6
							11	9									
02	1904	N	1636	-0-	-268	-0-	1628	3	8	9	Y	7					13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2070	N	1666	-0-	-404	-0-	1652	3	14	9	Y	13	19	1			1
10	1767	N	1059	-0-	-708	-0-	1026	3	33	9	Y	30	28	1			3
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1976	3	19	9	Y	17	19	1			1
12	1736	N	1166	-0-	-570	-0-	1153	3	13	9	Y	12	12	1			1
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1686	3	15	9	Y	14	15	1			-0-
*02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1956	3	14	9	Y	13	11	1			2

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
09	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			Y	-0-					-0-
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			Y	-0-					-0-
11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-
12	2480	X	2291	-0-	-189	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-
01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
*02	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			Y	-0-					-0-

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
09	480	N	218	-0-	-262	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	132	-0-	-85	-0-	4	1	113	3	Y	14					14
							15	9									
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					14

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
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			Y	-0-					-0-
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2742	-0-	-18	-0-	2742	3			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2580	-0-	-272	-0-	2580	3			Y	-0-					-0-
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2591	-0-	-321	-0-	2591	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
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	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
09	17052	X	5520	-0-	-11532	-0-	5488	3	32	9	Y	29	28	1			30
10	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5595	3	52	9	Y	47	38	1			39
11	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5742	3	8	9	Y	7					46
12	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5640	3	23	9	Y	21	55	1			12
01	5859	X	5829	-0-	-30	-0-	5818	3	11	9	Y	10	12	1			10
02	5376	X	5268	-0-	-108	-0-	5247	3	21	9	Y	19	24	1			5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	328	N	123	-0-	-205	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					2
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					2
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					2
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					2
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	3	Y	-0-					2
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					1

CARR WELL #: 123 RRCID -> 172964 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091

09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2031	3	6	9	N	5					78
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1858	3	11	9	N	10					88
11	1800	N	1660	-0-	-140	-0-	1659	3	1	9	N	1					89
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-	75	1			14
01	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1795	3	12	9	N	11					25
*02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1789	3	9	9	N	8					33

CARR WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 10460

09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2580	3	15	9	N	14					22
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					22
11	2640	N	2395	-0-	-245	-0-	2395	3			N	-0-					22
12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					22
01	2635	N	2629	-0-	-6	-0-	2629	3			N	-0-					22
*02	2800	N	3150	-0-	350	350	3137	3	13	9	N	12					34

CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659

09	5440	X	2512	-0-	-2928	-0-	2490	3	22	9	N	20					122
10	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2127	3	23	9	N	21	120	1			23
11	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1273	3	13	9	N	12					35
12	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2066	3	3	9	N	3					38
01	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1669	3	52	9	N	47					85
*02	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1451	3	25	9	N	23	85	1			23

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

09	630	N	404	-0-	-226	-0-	76	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	440	-0-	-149	-0-	86	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	66	1	365	2	Y	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	66	1	418	2	Y	15	12	1			3
							17	9									
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	66	1	378	2	Y	-0-	3	1			-0-
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	74	1	356	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

09	60	N	35	-0-	-25	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	1	1	24	3	Y	3					3
							3	9									

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
09	3720	X	3315	-0-	-405	-0-	3315	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3438	-0-	-344	-0-	3438	3			Y	-0-					-0-
11	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			Y	-0-					-0-
12	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			Y	-0-					-0-
01	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			Y	-0-					-0-
*02	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	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
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-					-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-
*02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	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
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	480	3	N	-0-					3
10	527	N	273	-0-	-254	-0-	11	1	262	3	N	-0-					3
11	450	N	27	-0-	-423	-0-	1	1	26	3	N	-0-					3
12	527	N	8	-0-	-519	-0-	8	3			N	-0-					3
01	279	N	33	-0-	-246	-0-	1	1	32	3	N	-0-					3
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					3

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
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1346	3	10	9	N	9					62
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1259	3	3	9	N	3					65
11	1470	N	1162	-0-	-308	-0-	1151	3	11	9	N	10					75
12	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1258	3	2	9	N	2					77
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1356	3	17	9	N	15					92
*02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					92

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
09	14940	X	11403	-0-	-3537	-0-	450	1	10953	3	Y	-0-					2
10	14105	X	10982	-0-	-3123	-0-	436	1	10546	3	Y	-0-					2
11	12570	X	10820	-0-	-1750	-0-	420	1	10400	3	Y	-0-					2
12	12059	X	11381	-0-	-678	-0-	412	1	10967	3	Y	2					4
							2	9									
01	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	386	1	10795	3	Y	46					50
							51	9									
*02	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	372	1	9986	3	Y	-0-	3	6			47

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
09	9383	X	3143	-0-	-6240	-0-	123	1	3020	3	Y	-0-					9
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	187	1	4499	3	Y	-0-					9
11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	167	1	4131	3	Y	-0-					9
12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	127	1	3384	3	Y	-0-					9
01	4681	X	3444	-0-	-1237	-0-	118	1	3326	3	Y	-0-					9
*02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	176	1	4731	3	Y	-0-					9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	351	3	N	-0-					58
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	N	-0-					58
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	3	N	-0-					58
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	14	1	359	3	N	-0-					58
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	410	3	N	1					59
							1	9									
*02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	420	3	N	-0-					59

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
09	3330	X	2990	-0-	-340	-0-	88	1	2824	3	Y	71	73	1			14
							78	9									
10	3689	X	2940	-0-	-749	-0-	87	1	2761	3	Y	84	87	1			11
							92	9									
11	3570	X	2401	-0-	-1169	-0-	73	1	2262	3	Y	60	62	1			9
							66	9									
12	3689	X	3228	-0-	-461	-0-	95	1	3068	3	Y	59	65	1			3
							65	9									
01	3100	X	2523	-0-	-577	-0-	75	1	2387	3	Y	55	50	1			8
							61	9									
02	2800	X	2433	-0-	-367	-0-	2376	3	57	9	Y	52	49	1			11

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
09	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4161	3	17	9	Y	15	22	1			2
10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3743	3	37	9	Y	34	32	1			4
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3640	3	36	9	Y	33	34	1			3
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3265	3	25	9	Y	23	23	1			3
01	3348	X	3079	-0-	-269	-0-	3048	3	31	9	Y	28	28	1			3
02	3024	X	2960	-0-	-64	-0-	2931	3	29	9	Y	26	22	1			7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	109	1	2672	3	N	-0-					62
10	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	103	1	2485	3	N	-0-					62
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	105	1	2584	3	N	30					92
							33	9									
12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	100	1	2637	3	N	7					99
							8	9									
01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	100	1	2765	3	N	-0-					99
*02	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	100	1	2674	3	N	1					100
							1	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
09	450	N	264	-0-	-186	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	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
09	3030	X	2741	-0-	-289	-0-	108	1	2633	3	Y	-0-					33
10	2883	X	2458	-0-	-425	-0-	98	1	2360	3	Y	-0-					33
11	2580	X	2276	-0-	-304	-0-	89	1	2187	3	Y	-0-					33
12	2852	X	2437	-0-	-415	-0-	88	1	2348	3	Y	1					34
							1	9									
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	84	1	2323	3	Y	10					44
							11	9									
*02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	82	1	2200	3	Y	-0-	3	6			41

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
09	570	N	350	-0-	-220	-0-	13	1	337	3	N	-0-					23
10	527	N	302	-0-	-225	-0-	12	1	290	3	N	-0-					23
11	450	N	282	-0-	-168	-0-	11	1	271	3	N	-0-					23
12	372	N	294	-0-	-78	-0-	10	1	284	3	N	-0-					23
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	10	1	282	3	N	62					85
							68	9									
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	17	1	455	3	N	-0-	65	6			20

CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					60
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	358	3	6	9	N	5					65
11	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	3			N	-0-					65
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					65
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	3	2	9	N	2					67
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					67

LUNDELL WELL #: 87 RRCID -> 175270 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1189	-0-	-761	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1432	-0-	-521	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	873	-0-	-367	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
*02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			Y	-0-					-0-
10	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					-0-
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			Y	-0-					-0-
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3460	-0-	-105	-0-	3460	3			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2998	-0-	-110	-0-	2998	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 10376 - 10524

09	4230	X	3804	-0-	-426	-0-	113	1	3650	3	Y	37	38	1			7
							41	9									
10	4371	X	3783	-0-	-588	-0-	115	1	3620	3	Y	44	46	1			5
							48	9									
11	4230	X	3381	-0-	-849	-0-	104	1	3203	3	Y	67	63	1			9
							74	9									
12	3937	X	3549	-0-	-388	-0-	105	1	3372	3	Y	65	71	1			3
							72	9									
01	3720	X	3110	-0-	-610	-0-	92	1	2951	3	Y	61	55	1			9
							67	9									
02	3360	X	2932	-0-	-428	-0-	2869	3	63	9	Y	57	54	1			12

CARR WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577

09	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	3			N	-0-					22
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					22
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					22
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					22
01	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	3			N	-0-					22
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					22

LUNDELL D WELL #: 2 RRCID -> 175751 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565

09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			Y	-0-					-0-
10	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			Y	-0-					-0-
12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			Y	-0-					-0-
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			Y	-0-					-0-
*02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

09	2580	X	2208	-0-	-372	-0-	65	1	2080	3	Y	57	58	1			13
							63	9									
10	2542	X	2341	-0-	-201	-0-	70	1	2197	3	Y	67	69	1			11
							74	9									
11	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	73	1	2263	3	Y	52	53	1			10
							57	9									
12	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	72	1	2323	3	Y	50	56	1			4
							55	9									
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	71	1	2261	3	Y	47	43	1			8
							52	9									
02	2240	N	1952	-0-	-288	-0-	1904	3	48	9	Y	44	42	1			10

LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-
10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			Y	-0-					-0-
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			Y	-0-					-0-
01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3239	-0-	-233	-0-	3239	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	50	1	1190	3	Y	-0-					34
10	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	48	1	1159	3	Y	-0-					34
11	1200	N	714	-0-	-486	-0-	27	1	687	3	Y	-0-					34
12	1302	N	708	-0-	-594	-0-	26	1	682	3	Y	-0-					34
01	620	N	242	-0-	-378	-0-	9	1	231	3	Y	2					36
							2	9									
*02	560	N	214	-0-	-346	-0-	8	1	206	3	Y	-0-	2	6			34

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666

09	1530	N	1146	-0-	-384	-0-	34	1	1082	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
10	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	39	1	1244	3	Y	31	33	1			4
							34	9									
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	48	1	1476	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	56	1	1794	3	Y	23	26	1			-0-
							25	9									
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	59	1	1887	3	Y	22	20	1			2
							24	9									
*02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1281	3	23	9	Y	21	19	1			4

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	79	1	262	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	39	1	133	3	Y	12	9	1			5
							13	9									
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	40	1	132	3	Y	-0-	4	1			1
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	51	1	170	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	53	1	175	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	39	1	121	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	1170	X	560	-0-	-610	-0-	16	1	520	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
10	1209	X	1152	-0-	-57	-0-	34	1	1089	3	Y	26	27	1			4
							29	9									
11	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	38	1	1176	3	Y	6	9	1			1
							7	9									
12	1178	X	1074	-0-	-104	-0-	32	1	1035	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	31	1	981	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1019	3	6	9	Y	5	5	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	112	1	2723	3	N	1					133
							1	9									
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	116	1	2810	3	N	-0-					133
11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	114	1	2824	3	N	-0-					133
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	117	1	3133	3	N	4					137
							4	9									
01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	102	1	2846	3	N	51					188
							56	9									
*02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	103	1	2742	3	N	2					190
							2	9									

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
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					114
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					114
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					114
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					114
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	15	3	20	9	N	18					132
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					132

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
09	1560	N	1298	-0-	-262	-0-	51	1	1247	3	Y	-0-					1
10	1581	N	1164	-0-	-417	-0-	47	1	1117	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	51	1	1258	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	46	1	1218	3	Y	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	47	1	1307	3	Y	-0-					-0-
*02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	61	1	1627	3	Y	-0-					-0-

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
09	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	36	1	1165	3	Y	24	25	1			6
							26	9									
10	1209	N	806	-0-	-403	-0-	24	1	751	3	Y	28	29	1			5
							31	9									
11	1290	N	1106	-0-	-184	-0-	34	1	1042	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	45	1	1463	3	Y	26	29	1			2
							29	9									
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	32	1	1017	3	Y	24	22	1			4
							26	9									
*02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1503	3	25	9	Y	23	22	1			5

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	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 #: 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
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	53	1	1712	3	Y	22	22	1			6
							24	9									
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	61	1	1926	3	Y	26	27	1			5
							29	9									
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	60	1	1850	3	Y	36	34	1			7
							40	9									
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	61	1	1950	3	Y	35	38	1			4
							39	9									
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	62	1	1982	3	Y	32	29	1			7
							35	9									
*02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2029	3	34	9	Y	31	29	1			9

AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960

09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	5	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	14					14
							15	9									
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	-0-					14

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 59 RRCID -> 177873 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	130	-0-	-242	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	49	-0-	-63	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	582	3	4	9	Y	4	5	1			2
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	730	3	9	9	Y	8	8	1			2
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	770	3	10	9	Y	9	9	1			2
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	800	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	736	3	9	9	Y	8	8	1			2
02	728	N	590	-0-	-138	-0-	582	3	8	9	Y	7	6	1			3

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

09	2600	N	1050	-0-	-1550	648	43	1	1007	3	Y	-0-					4
10	1520	N	872	-0-	-648	-0-	35	1	837	3	Y	-0-					4
11	1110	N	974	-0-	-136	-0-	38	1	936	3	Y	-0-					4
12	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	39	1	1036	3	Y	-0-					4
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	32	1	864	3	Y	-0-					4
*02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	44	1	1181	3	Y	-0-					4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					33
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					33
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					33
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					33
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					33
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	164	3	4	9	N	4					37

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	42	1	1348	3	Y	25	26	1			6
							28	9									
10	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	37	1	1180	3	Y	30	31	1			5
							33	9									
11	1290	N	426	-0-	-864	-0-	13	1	387	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
12	1395	N	344	-0-	-1051	-0-	10	1	308	3	Y	24	26	1			2
							26	9									
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	46	1	1462	3	Y	22	20	1			4
							24	9									
*02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1502	3	23	9	Y	21	20	1			5

VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

09	1867	N	750	-0-	-1117	-0-	150	1	600	3	Y	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	188	1	707	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	182	1	685	3	Y	-0-					-0-
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	172	1	849	3	Y	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	128	1	751	3	Y	-0-					-0-
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	24	1	655	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14726	X	4626	-0-	-10100	-0-	926	1	3700	3	Y	-0-					1
10	4805	X	4025	-0-	-780	-0-	843	1	3168	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
11	4650	X	3169	-0-	-1481	-0-	667	1	2502	3	Y	-0-					3
12	4805	X	2693	-0-	-2112	-0-	454	1	2239	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	4123	X	2275	-0-	-1848	-0-	331	1	1944	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	1234	-0-	-2490	-0-	45	1	1189	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

09	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	171	1	5502	3	Y	102	104	1			22
							112	9									
10	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	162	1	5123	3	Y	119	124	1			17
							131	9									
11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	157	1	4851	3	Y	102	102	1			17
							112	9									
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	126	1	4050	3	Y	99	109	1			7
							109	9									
01	5642	X	4919	-0-	-723	-0-	146	1	4672	3	Y	92	83	1			16
							101	9									
02	5096	X	4115	-0-	-981	-0-	4019	3	96	9	Y	87	82	1			21

LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	4200	X	3974	-0-	-226	-0-	202	1	3772	2	N	-0-					57
10	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	379	1	4243	2	N	-0-					57
11	4200	X	3977	-0-	-223	-0-	245	1	3726	2	N	5					62
							6	9									
12	4340	X	4084	-0-	-256	-0-	527	1	3557	2	N	-0-					62
01	4340	X	3908	-0-	-432	-0-	531	1	3360	2	N	15					77
							17	9									
*02	3920	X	3364	-0-	-556	-0-	371	1	2993	2	N	-0-	17	6			60

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

09	3090	X	2070	-0-	-1020	-0-	2050	3	20	9	Y	18	26	1			5
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3481	3	45	9	Y	41	38	1			8
11	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1911	3	36	9	Y	33	35	1			6
12	2139	X	1124	-0-	-1015	-0-	1099	3	25	9	Y	23	23	1			6
01	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3666	3	31	9	Y	28	28	1			6
*02	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3905	3	28	9	Y	25	22	1			9

VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 L WELL #: 196 RRCID -> 180533 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 195 RRCID -> 181555 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693

09	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	176	1	5649	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	184	1	5813	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	177	1	5464	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	167	1	5387	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	157	1	5023	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	4592	X	4570	-0-	-22	-0-	4569	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

P.M. FROST B WELL #: 2 RRCID -> 181808 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858

09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	66	1	1229	2	N	-0-					2
10	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	88	1	985	2	N	-0-					2
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	63	1	965	2	N	-0-					2
12	1333	N	983	-0-	-350	-0-	127	1	856	2	N	-0-					2
01	1085	N	464	-0-	-621	-0-	55	1	348	2	N	55					57
							61	9									
02	952	N	520	-0-	-432	-0-	57	1	463	2	N	-0-					57

FROST TRUST 9 WELL #: 1 RRCID -> 182682 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508

09	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	126	1	2356	2	N	-0-					36
10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	248	1	2771	2	N	-0-					36
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	187	1	2846	2	N	-0-					36
12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	337	1	2272	2	N	-0-					36
01	2325	X	1972	-0-	-353	-0-	268	1	1695	2	N	8					44
							9	9									
*02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	306	1	2472	2	N	-0-					44

CARR WELL #: 133 RRCID -> 183914 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705

09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					28
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					28
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					28
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					28
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					28
*02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-	3	6			25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2600	N	2608	-0-	8	4935	523	1	2085	3	Y	-0-					3
10	3100	N	2782	-0-	-318	4617	578	1	2173	3	Y	28	23	1			8
							31	9									
11	3000	N	3013	-0-	13	4630	633	1	2370	3	Y	9					17
							10	9									
12	3100	N	2874	-0-	-226	4404	483	1	2381	3	Y	9	9	1			17
							10	9									
01	3100	N	2795	-0-	-305	4099	404	1	2371	3	Y	18	31	1			4
							20	9									
*02	2800	N	2214	-0-	-586	3513	79	1	2134	3	Y	1	1	6			4
							1	9									

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
09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	493	1	2469	2	N	23					105
							25	9									
10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	496	1	2953	2	N	-0-					105
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	462	1	2436	2	N	-0-					105
12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	483	1	2422	2	N	-0-					105
01	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	523	1	2516	2	N	59	24	1			140
							65	9									
*02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	485	1	2953	2	N	28					168
							31	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
09	2850	X	2102	-0-	-748	-0-	83	1	2019	3	Y	-0-					2
10	2945	X	2330	-0-	-615	-0-	92	1	2238	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	2850	X	1951	-0-	-899	-0-	75	1	1876	3	Y	-0-					-0-
12	2387	X	1991	-0-	-396	-0-	72	1	1919	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2042	-0-	-283	-0-	70	1	1972	3	Y	-0-					-0-
*02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	73	1	1955	3	Y	-0-					-0-

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
09	990	N	805	-0-	-185	-0-	134	1	671	2	N	-0-					157
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	116	1	690	2	N	2					159
							2	9									
11	720	N	663	-0-	-57	-0-	106	1	557	2	N	-0-					159
12	837	N	599	-0-	-238	-0-	100	1	499	2	N	-0-					159
01	806	N	677	-0-	-129	-0-	115	1	556	2	N	5	72	1			92
							6	9									
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	101	1	612	2	N	3					95
							3	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 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
09	132	N	-0-	-0-	-132	-0-					Y	-0-					1
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	8	1	32	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	19	1	70	3	Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2530	-0-	-740	-0-	100	1	2417	3	Y	12					27
							13	9									
10	3100	X	2444	-0-	-656	-0-	97	1	2347	3	Y	-0-	22	1			5
11	3000	X	2249	-0-	-751	-0-	87	1	2162	3	Y	-0-					5
12	2821	X	2355	-0-	-466	-0-	85	1	2270	3	Y	-0-					5
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	91	1	2523	3	Y	-0-					5
02	2352	X	2296	-0-	-56	-0-	82	1	2214	3	Y	-0-	5	1			-0-

DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	74	1	1379	2	N	-0-					120
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	128	1	1432	2	N	-0-					120
11	3000	N	5344	-0-	2344	2344	320	1	4874	2	N	136	194	1			62
							150	9									
12	3100	N	6605	-0-	3505	5849	850	1	5735	2	N	18					80
							20	9									
01	3100	N	7246	-0-	4146	9995	969	1	6125	2	N	138	191	1			27
							152	9									
*02	16612	X	6617	-0-	-9995	-0-	725	1	5850	2	N	38					65
							42	9									

ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	80	-0-	-106	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 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
09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	128	1	2382	2	N	-0-					20
10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	218	1	2438	2	N	-0-					20
11	2610	N	2478	-0-	-132	-0-	153	1	2324	2	N	1					21
							1	9									
12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	350	1	2366	2	N	1					22
							1	9									
01	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	406	1	2570	2	N	-0-					22
*02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	279	1	2249	2	N	-0-					22

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
09	5378	X	1977	-0-	-3401	-0-	396	1	1581	3	Y	-0-					4
10	1829	X	1815	-0-	-14	-0-	371	1	1392	3	Y	47	40	1			11
							52	9									
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	443	1	1662	3	Y	-0-					11
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	423	1	2086	3	Y	-0-	11	1			-0-
01	3100	N	5168	-0-	2068	2068	753	1	4415	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3362	-0-	562	2630	121	1	3241	3	Y	-0-					-0-

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
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	98	80	1			95
							108	9									
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	N	29					124
							32	9									
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	8	1	102	2	N	2					126
							2	9									
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	2	N	-0-					126
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	3	1	44	2	N	43	55	1			114
							47	9									
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	20					134
							22	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
09	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	63	1	1033	2	N	-0-	3	1			97
10	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	66	1	1010	2	N	-0-					97
11	1110	N	745	-0-	-365	-0-	52	1	693	2	N	-0-					97
12	1147	N	723	-0-	-424	-0-	53	1	668	2	N	2					99
							2	9									
01	1085	N	618	-0-	-467	-0-	41	1	557	2	N	18	1	1			116
							20	9									
*02	700	N	457	-0-	-243	-0-	30	1	420	2	N	6	1	6			121
							7	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
09	3300	X	2836	-0-	-464	-0-	112	1	2724	3	Y	-0-					4
10	3410	X	2655	-0-	-755	-0-	105	1	2550	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	3300	X	263	-0-	-3037	-0-	10	1	238	3	Y	14					14
							15	9									
12	3069	X	2688	-0-	-381	-0-	96	1	2575	3	Y	15					29
							17	9									
01	3069	X	2633	-0-	-436	-0-	91	1	2530	3	Y	11					40
							12	9									
02	2660	X	2225	-0-	-435	-0-	79	1	2125	3	Y	19	12	1			47
							21	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774

09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					37
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	N	3					40
							3	9									
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	10	1	150	2	N	2					42
							2	9									
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	26	1	175	2	N	-0-					42
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	27	1	168	2	N	7					49
							8	9									
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	N	-0-					49

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

09	810	X	621	-0-	-189	-0-	593	3	28	9	Y	25	36	1			8
10	682	X	622	-0-	-60	-0-	560	3	62	9	Y	56	53	1			11
11	660	X	553	-0-	-107	-0-	544	3	9	9	Y	8	16	1			3
12	651	X	598	-0-	-53	-0-	592	3	6	9	Y	5	7	1			1
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	590	3	8	9	Y	7	7	1			1
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	493	3	7	9	Y	6	5	1			2

KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

09	1080	N	777	-0-	-303	-0-	44	1	733	2	N	-0-	4	1			127
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	70	1	1076	2	N	28					155
							31	9									
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	54	1	729	2	N	-0-					155
12	806	N	788	-0-	-18	-0-	58	1	730	2	N	-0-					155
01	1147	N	661	-0-	-486	-0-	43	1	583	2	N	32					187
							35	9									
02	728	N	666	-0-	-62	-0-	44	1	611	2	N	10					197
							11	9									

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	107	2	N	10					86
							11	9									
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	19	1	115	2	N	-0-					86
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	3	1	19	2	N	-0-					86
12	155	N	51	-0-	-104	-0-	8	1	43	2	N	-0-					86
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	3	1	17	2	N	2	11	1			77
							2	9									
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	111	2	N	12					89
							13	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1894	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2032	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1881	3	28	9	Y	25	22	1			3
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2119	3	19	9	Y	17	17	1			3
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2151	3	23	9	Y	21	21	1			3
02	1792	N	1633	-0-	-159	-0-	1611	3	22	9	Y	20	17	1			6

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

09	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	469	1	15098	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	470	1	14854	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	417	1	12935	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	412	1	13307	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	14942	X	13267	-0-	-1675	-0-	400	1	12865	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	13496	X	11111	-0-	-2385	-0-	11109	3	2	9	Y	2	2	1			1

CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					40
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					40
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					40
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					40
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					40
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					40

FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

09	660	N	218	-0-	-442	-0-	36	1	182	2	N	-0-					108
10	868	N	579	-0-	-289	-0-	83	1	496	2	N	-0-					108
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	74	1	389	2	N	-0-					108
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	88	1	440	2	N	-0-					108
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	100	1	482	2	N	3	17	1			94
							3	9									
*02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	82	1	502	2	N	-0-					94

ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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
09	5010	X	4566	-0-	-444	-0-	260	1	4304	2	N	2	96	1			121
							2	9									
10	5177	X	4514	-0-	-663	-0-	276	1	4237	2	N	1					122
							1	9									
11	4950	X	4125	-0-	-825	-0-	286	1	3839	2	N	-0-					122
12	4960	X	3846	-0-	-1114	-0-	281	1	3565	2	N	-0-					122
01	4712	X	3624	-0-	-1088	-0-	240	1	3292	2	N	84	138	1			68
							92	9									
02	4256	X	2906	-0-	-1350	-0-	189	1	2639	2	N	71	5	6			134
							78	9									

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
09	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	175	1	874	2	N	-0-					88
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	165	1	981	2	N	-0-					88
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	179	1	946	2	N	-0-					88
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	180	1	905	2	N	-0-					88
01	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	186	1	894	2	N	50	1	1			137
							55	9									
*02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	161	1	980	2	N	-0-					137

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
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-

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
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	884	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	898	3	10	9	Y	9	8	1			1
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	859	3	15	9	Y	14	14	1			1
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	854	3	11	9	Y	10	10	1			1
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1153	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	789	3	12	9	Y	11	10	1			2

FROST TRUST NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 189360 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11256 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	163	1	3052	2	N	-0-					-0-
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	269	1	3003	2	N	-0-					-0-
11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	192	1	2925	2	N	-0-					-0-
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	430	1	2906	2	N	-0-					-0-
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	460	1	2908	2	N	-0-					-0-
*02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	335	1	2699	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
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	20	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4267	-0-	1267	1267	655	1	3612	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4207	-0-	1107	2374	572	1	3618	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
01	6825	X	4451	-0-	-2374	-0-	666	1	3785	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	3976	X	3721	-0-	-255	-0-	639	1	3082	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	987	-0-	-513	-0-	186	1	801	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	222	1	910	2	Y	-0-					-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	156	1	860	2	Y	-0-					-0-
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	180	1	1140	2	Y	15	12	1			3
							17	9									
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	213	1	1207	2	Y	-0-	3	1			-0-
*02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	181	1	874	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
09	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	267	1	4415	2	N	99	5	1			129
							109	9									
10	4898	X	4198	-0-	-700	-0-	253	1	3884	2	N	55					184
							61	9									
11	4710	X	3757	-0-	-953	-0-	259	1	3466	2	N	29	192	1			21
							32	9									
12	4960	X	3728	-0-	-1232	-0-	267	1	3380	2	N	74					95
							81	9									
01	4960	X	3875	-0-	-1085	-0-	261	1	3586	2	N	25					120
							28	9									
02	4480	X	3570	-0-	-910	-0-	234	1	3260	2	N	69					189
							76	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
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					13
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1054	3	11	9	N	10					23
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	3	2	9	N	2					25
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					25
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	440	3	20	9	N	18					43
*02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	807	3	95	9	N	86					129

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
09	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	263	1	1316	2	N	-0-					21
10	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	223	1	1332	2	N	-0-					21
11	1560	N	1391	-0-	-169	-0-	222	1	1169	2	N	-0-					21
12	1643	N	1310	-0-	-333	-0-	218	1	1092	2	N	-0-					21
01	1550	N	1289	-0-	-261	-0-	200	1	961	2	N	116	72	1			65
							128	9									
*02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	201	1	1222	2	N	4					69
							4	9									

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
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	36	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	46	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	57	1	312	2	Y	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	87	1	550	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	43	1	247	2	Y	-0-	4	1			-0-
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	64	1	308	2	Y	-0-					-0-
	VAQUILLAS RANCH STATE F				WELL #: 204	RRCID -> 191746	COMPL. DATE 10/04/2002					TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8777 - 9002				
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	26	1	113	2	Y	25	27	1			14
							28	9									
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	18	1	76	2	Y	8					22
							9	9									
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	26	2	Y	37	26	1			33
							41	9									
12	186	N	76	-0-	-110	-0-	8	1	51	2	Y	15	37	1			11
							17	9									
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	28	1	157	2	Y	26	20	1			17
							29	9									
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	23	1	109	2	Y	40	31	1			26
							44	9									
	VAQUILLAS RANCH CO. LTD				WELL #: 68	RRCID -> 191853	COMPL. DATE 08/23/2002					TOTAL DEPTH 9920	PERF. 9386 - 9485				
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-
02	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				
09	900	N	804	-0-	-96	-0-	803	3	1	9	N	1					28
10	1023	N	726	-0-	-297	-0-	724	3	2	9	N	2					30
11	930	N	811	-0-	-119	-0-	726	3	85	9	N	77					107
12	837	N	796	-0-	-41	-0-	795	3	1	9	N	1					108
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	916	3	30	9	N	27					135
*02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	812	3	6	9	N	5					140
	MARRS MCLEAN A				WELL #: 5	RRCID -> 192458	COMPL. DATE 11/25/2002					TOTAL DEPTH 11825	PERF.10817 - 10971				
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					12
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					12
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	N	-0-					12
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	N	-0-					12
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	N	-0-					12
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	211	1	3936	2	N	-0-					62
10	4340	X	4169	-0-	-171	-0-	342	1	3827	2	N	-0-					62
11	4200	X	4043	-0-	-157	-0-	249	1	3791	2	N	3					65
							3	9									
12	4340	X	4272	-0-	-68	-0-	551	1	3719	2	N	2					67
							2	9									
01	4340	X	4205	-0-	-135	-0-	574	1	3629	2	N	2					69
							2	9									
*02	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	441	1	3554	2	N	1					70
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	48	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	71	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	47	1	260	2	Y	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	30	1	193	2	Y	15	12	1			3
							17	9									
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	50	1	282	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220

09	2370	N	1664	-0-	-706	-0-	66	1	1587	3	Y	10					22
							11	9									
10	2263	N	1609	-0-	-654	-0-	65	1	1544	3	Y	-0-	18	1			4
11	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	59	1	1470	3	Y	-0-					4
12	1736	N	1304	-0-	-432	-0-	47	1	1257	3	Y	-0-					4
01	1612	N	1443	-0-	-169	-0-	50	1	1393	3	Y	-0-					4
*02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	52	1	1396	3	Y	-0-	4	1			-0-

DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	900	N	807	-0-	-93	-0-	33	1	774	3	N	-0-					18
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	56	1	1349	3	N	-0-					18
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	41	1	993	3	N	-0-					18
12	837	N	771	-0-	-66	-0-	27	1	740	3	N	4					22
							4	9									
01	1302	N	860	-0-	-442	-0-	31	1	828	3	N	1					23
							1	9									
02	952	N	754	-0-	-198	-0-	27	1	723	3	N	4					27
							4	9									

VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

09	2600	N	2164	-0-	-436	4452	2154	3	10	9	Y	9	10	1			7
10	3100	N	2092	-0-	-1008	3444	2077	3	15	9	Y	14	12	1			9
11	3000	N	2364	-0-	-636	2808	2364	3			Y	-0-					9
12	3100	N	2980	-0-	-120	2688	2979	3	1	9	Y	1	10	1			-0-
01	3100	N	2683	-0-	-417	2271	2683	3			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2460	-0-	-340	1931	2459	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
09	8719	X	2997	-0-	-5722	-0-	118	1	2879	3	Y	-0-					11
10	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	119	1	2885	3	Y	-0-					11
11	3030	X	2735	-0-	-295	-0-	107	1	2628	3	Y	-0-					11
12	3131	X	2318	-0-	-813	-0-	84	1	2234	3	Y	-0-					11
01	3131	X	2120	-0-	-1011	-0-	74	1	2046	3	Y	-0-					11
*02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	155	1	4155	3	Y	-0-					11

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
09	4021	X	1216	-0-	-2805	-0-	244	1	972	3	Y	-0-					5
10	1519	X	1225	-0-	-294	-0-	249	1	935	3	Y	37	31	1			11
							41	9									
11	1470	X	1006	-0-	-464	-0-	212	1	794	3	Y	-0-					11
12	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	1320	1	6513	3	Y	-0-	11	1			-0-
01	3100	N	12338	-0-	9238	9238	1797	1	10541	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	9810	-0-	7010	16248	352	1	9458	3	Y	-0-					-0-

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
09	2520	X	1913	-0-	-607	-0-	75	1	1838	3	N	-0-					77
10	2170	N	1409	-0-	-761	-0-	56	1	1353	3	N	-0-					77
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	59	1	1463	3	N	-0-					77
12	1984	N	1806	-0-	-178	-0-	65	1	1741	3	N	-0-					77
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	65	1	1834	3	N	2					79
							2	9									
*02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	63	1	1693	3	N	-0-					79

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
09	2760	X	2228	-0-	-532	-0-	87	1	2127	3	Y	13					24
							14	9									
10	2573	X	2088	-0-	-485	-0-	82	1	2006	3	Y	-0-	17	1			7
11	2490	X	1911	-0-	-579	-0-	74	1	1837	3	Y	-0-					7
12	2294	X	2025	-0-	-269	-0-	73	1	1952	3	Y	-0-					7
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	77	1	2155	3	Y	-0-					7
*02	2800	N	2943	-0-	143	143	106	1	2837	3	Y	-0-	7	1			-0-

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
09	960	X	859	-0-	-101	-0-	24	1	787	3	Y	44	45	1			10
							48	9									
10	992	X	736	-0-	-256	-0-	21	1	658	3	Y	52	54	1			8
							57	9									
11	960	X	921	-0-	-39	-0-	28	1	873	3	Y	18	22	1			4
							20	9									
12	930	X	855	-0-	-75	-0-	25	1	811	3	Y	17	20	1			1
							19	9									
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	32	1	1034	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
*02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	929	3	17	9	Y	15	14	1			3

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	1849	-0-	-1151	-0-	1829	3	20	9	Y	18	25	1			7
10	3100	X	1494	-0-	-1606	-0-	1450	3	44	9	Y	40	37	1			10
11	3000	X	1566	-0-	-1434	-0-	1532	3	34	9	Y	31	33	1			8
12	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3343	3	23	9	Y	21	21	1			8
01	3100	N	3686	-0-	586	586	3657	3	29	9	Y	26	26	1			8
*02	2800	N	2932	-0-	132	718	2906	3	26	9	Y	24	21	1			11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YATES WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	46	1	1096	3	N	-0-					15
10	1488	N	1269	-0-	-219	-0-	50	1	1219	3	N	-0-					15
11	2130	N	1298	-0-	-832	-0-	50	1	1248	3	N	-0-					15
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	54	1	1447	3	N	-0-					15
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	87	1	2410	3	N	2					17
							2	9									
*02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	93	1	2491	3	N	3					20
							3	9									

ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	X	726	-0-	-594	-0-	27	1	656	3	Y	39					62
							43	9									
10	1302	X	602	-0-	-700	-0-	23	1	579	3	Y	-0-	47	1			15
11	1080	X	1029	-0-	-51	-0-	40	1	989	3	Y	-0-					15
12	1116	X	1033	-0-	-83	-0-	37	1	996	3	Y	-0-					15
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	41	1	1127	3	Y	-0-					15
*02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	39	1	1056	3	Y	-0-	15	1			-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1746	-0-	-54	-0-	69	1	1677	3	Y	-0-	4	1			7
10	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	69	1	1645	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
11	1770	N	1597	-0-	-173	-0-	62	1	1531	3	Y	4					12
							4	9									
12	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	63	1	1648	3	Y	8	14	1			6
							9	9									
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	62	1	1716	3	Y	8	10	1			4
							9	9									
02	1484	N	1406	-0-	-78	-0-	1399	3	7	9	Y	6					10

LUNDELL C WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	212	-0-	-208	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	162	1	3942	3	Y	-0-	8	1			14
10	3813	X	3770	-0-	-43	-0-	149	1	3608	3	Y	12	10	1			16
							13	9									
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	144	1	3564	3	Y	10					26
							11	9									
12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	139	1	3702	3	Y	18	32	1			12
							20	9									
01	3999	X	3728	-0-	-271	-0-	128	1	3581	3	Y	17	20	1			9
							19	9									
02	3612	X	3181	-0-	-431	-0-	3167	3	14	9	Y	13					22

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2600	N	2558	-0-	-42	3270	102	1	2456	3	Y	-0-					7
10	3100	N	1837	-0-	-1263	2007	73	1	1764	3	Y	-0-					7
11	3000	N	1858	-0-	-1142	865	73	1	1785	3	Y	-0-					7
12	2518	N	1653	-0-	-865	-0-	59	1	1594	3	Y	-0-					7
01	1829	N	1250	-0-	-579	-0-	44	1	1206	3	Y	-0-					7
*02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	63	1	1700	3	Y	-0-					7

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
09	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2257	3	34	9	N	31	82	1			91
10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2789	3	48	9	N	44	83	1			52
11	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2345	3	32	9	N	29					81
12	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2413	3	31	9	N	28					109
01	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2615	3	46	9	N	42	117	1			34
*02	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2504	3	3	9	N	3					37

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
09	14838	X	4214	-0-	-10624	-0-	4190	3	24	9	Y	22	24	1			28
10	4898	X	4891	-0-	-7	-0-	4846	3	45	9	Y	41	33	1			36
11	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4950	3	19	9	Y	17					53
12	4898	X	4589	-0-	-309	-0-	4534	3	55	9	Y	50	85	1			18
01	5394	X	4997	-0-	-397	-0-	4967	3	30	9	Y	27	25	1			20
*02	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4682	3	55	9	Y	50	59	1			11

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
09	4860	X	4319	-0-	-541	-0-	4286	3	33	9	Y	30	43	1			7
10	4867	X	4130	-0-	-737	-0-	4056	3	74	9	Y	67	63	1			11
11	4500	X	4198	-0-	-302	-0-	4146	3	52	9	Y	47	51	1			7
12	4650	X	4537	-0-	-113	-0-	4502	3	35	9	Y	32	33	1			6
01	4650	X	4635	-0-	-15	-0-	4592	3	43	9	Y	39	40	1			5
02	4032	X	3696	-0-	-336	-0-	3656	3	40	9	Y	36	31	1			10

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
09	4170	X	2202	-0-	-1968	-0-	102	1	2100	3	Y	-0-					126
10	4495	X	3941	-0-	-554	-0-	167	1	3774	3	Y	-0-					126
11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	192	1	4203	3	Y	-0-					126
12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	207	1	4657	3	Y	18	116	1			28
							20	9									
01	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	174	1	4023	3	Y	13					41
							14	9									
02	4116	X	3514	-0-	-602	-0-	144	1	3342	3	Y	25					66
							28	9									

LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3242	-0-	142	142	3242	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2736	-0-	-64	78	2736	3			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 212 RRCID -> 202131 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	1834	-0-	-86	-0-	54	1	1748	3	Y	29	30	1			7
							32	9									
10	1984	X	1856	-0-	-128	-0-	56	1	1761	3	Y	35	36	1			6
							39	9									
11	1920	X	1803	-0-	-117	-0-	55	1	1709	3	Y	35	34	1			7
							39	9									
12	1891	X	1817	-0-	-74	-0-	54	1	1726	3	Y	34	37	1			4
							37	9									
01	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	54	1	1715	3	Y	31	28	1			7
							34	9									
02	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	1543	3	33	9	Y	30	28	1			9

DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1003	3	2	9	N	2					15
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	852	3	2	9	N	2					17
11	1170	N	601	-0-	-569	-0-	600	3	1	9	N	1					18
12	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	3			N	-0-					18
01	868	N	816	-0-	-52	-0-	814	3	2	9	N	2					20
*02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	615	3	2	9	N	2					22

HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961

09	300	N	173	-0-	-127	-0-	7	1	166	3	N	-0-					24
10	310	N	174	-0-	-136	-0-	7	1	167	3	N	-0-					24
11	270	N	187	-0-	-83	-0-	7	1	180	3	N	-0-					24
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	3	N	-0-					24
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	55	1	1543	3	N	12					36
							13	9									
*02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	36	1	967	3	N	68					104
							75	9									

CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967

09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1598	3	2	9	N	2					117
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1504	3	34	9	N	31					148
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1340	3	13	9	N	12	140	1			20
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1590	3	2	9	N	2					22
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1596	3	3	9	N	3					25
*02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					25

ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182

09	1470	N	1173	-0-	-297	-0-	46	1	1127	3	Y	-0-					8
10	1519	N	1185	-0-	-334	-0-	48	1	1137	3	Y	-0-	8	1			-0-
11	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	44	1	1116	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	43	1	1135	3	Y	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	38	1	1065	3	Y	-0-					-0-
*02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	54	1	1456	3	Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 22 RRCID -> 205616 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600

09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	130	1	3156	3	Y	-0-					13
10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	131	1	3185	3	Y	-0-	13	1			-0-
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	116	1	2892	3	Y	-0-					-0-
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	110	1	2908	3	Y	-0-					-0-
01	3751	X	2797	-0-	-954	-0-	97	1	2700	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2546	-0-	-534	-0-	92	1	2454	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	29	1	935	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	45	1	1415	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
11	960	N	866	-0-	-94	-0-	26	1	790	3	Y	45	40	1			6
							50	9									
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	30	1	958	3	Y	43	47	1			2
							47	9									
01	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	42	1	1361	3	Y	41	37	1			6
							45	9									
*02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	937	3	42	9	Y	38	36	1			8

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
09	780	N	543	-0-	-237	-0-	21	1	522	3	Y	-0-					13
10	837	N	432	-0-	-405	-0-	17	1	415	3	Y	-0-	13	1			-0-
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	23	1	571	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	482	-0-	-76	-0-	17	1	465	3	Y	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	22	1	619	3	Y	-0-					-0-
*02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	24	1	669	3	Y	-0-					-0-

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
09	990	N	678	-0-	-312	-0-	20	1	637	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
10	1116	N	514	-0-	-602	-0-	15	1	474	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
11	840	N	251	-0-	-589	-0-	7	1	226	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
12	713	N	325	-0-	-388	-0-	9	1	299	3	Y	15	17	1			1
							17	9									
01	527	N	237	-0-	-290	-0-	7	1	215	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	203	3	14	9	Y	13	13	1			2

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
09	3180	X	2557	-0-	-623	-0-	2534	3	23	9	Y	21	29	1			6
10	3131	X	1612	-0-	-1519	-0-	1561	3	51	9	Y	46	43	1			9
11	3000	X	2213	-0-	-787	-0-	2200	3	13	9	Y	12	18	1			3
12	3100	X	2503	-0-	-597	-0-	2494	3	9	9	Y	8	9	1			2
01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2434	3	11	9	Y	10	11	1			1
*02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2041	3	11	9	Y	10	8	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAYZOR 1669 WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	23	1	551	3	N	-0-					83
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	27	1	662	3	N	32					115
							35	9									
11	1290	N	911	-0-	-379	-0-	35	1	862	3	N	13					128
							14	9									
12	589	N	503	-0-	-86	-0-	17	1	463	3	N	21	119	1			30
							23	9									
01	713	N	111	-0-	-602	-0-	4	1	107	3	N	-0-					30
*02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	45	1	1227	3	N	-0-					30

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872

09	450	N	72	-0-	-378	-0-	2	1	68	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	132	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	2	1	67	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	Y	2	2	1			1

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387

09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	41	1	1318	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	42	1	1339	3	Y	27	28	1			3
							30	9									
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	49	1	1517	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	54	1	1734	3	Y	24	26	1			-0-
							26	9									
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	49	1	1584	3	Y	22	20	1			2
							24	9									
*02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1455	3	23	9	Y	21	20	1			3

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479

09	13350	X	12758	-0-	-592	-0-	12681	3	77	9	Y	70	100	1			20
10	13795	X	12367	-0-	-1428	-0-	12194	3	173	9	Y	157	147	1			30
11	13260	X	11343	-0-	-1917	-0-	11185	3	158	9	Y	144	147	1			27
12	13268	X	12994	-0-	-274	-0-	12885	3	109	9	Y	99	99	1			27
01	13175	X	12212	-0-	-963	-0-	12079	3	133	9	Y	121	122	1			26
02	11900	X	10186	-0-	-1714	-0-	10064	3	122	9	Y	111	96	1			41

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072

09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-					52
10	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	3			N	-0-					52
11	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	3			N	-0-					52
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					52
01	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					52
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					52

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					47
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					47
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	514	3	3	9	N	3					50
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	506	3	24	9	N	22					72
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	492	3	3	9	N	3					75
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					75

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578

09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	135	1	582	2	N	34	182	1			12
							37	9									
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	165	1	679	2	N	72					84
							79	9									
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	109	1	602	2	N	36					120
							40	9									
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	108	1	681	2	N	55	11	1			164
							61	9									
01	930	N	900	-0-	-30	-0-	127	1	722	2	N	46	190	1			20
							51	9									
*02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	126	1	606	2	N	20					40
							22	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	N	-0-					169
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	-0-					169
11	750	N	84	-0-	-666	-0-	4	1	80	3	N	-0-					169
12	403	N	304	-0-	-99	-0-	11	1	293	3	N	-0-	64	1			105
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	12	1	337	3	N	-0-					105
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	294	3	N	-0-	65	6			40

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
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	474	3	12	9	Y	11	12	1			6
10	527	N	464	-0-	-63	-0-	450	3	14	9	Y	13	11	1			8
11	510	N	279	-0-	-231	-0-	279	3			Y	-0-	8	1			-0-
12	496	N	299	-0-	-197	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-

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
09	5940	X	5475	-0-	-465	-0-	5475	3			Y	-0-					-0-
10	6138	X	5346	-0-	-792	-0-	5346	3			Y	-0-					-0-
11	5940	X	4612	-0-	-1328	-0-	4612	3			Y	-0-					-0-
12	6138	X	4419	-0-	-1719	-0-	4419	3			Y	-0-					-0-
01	5394	X	5277	-0-	-117	-0-	5277	3			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4825	-0-	-47	-0-	4825	3			Y	-0-					-0-

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
09	2760	N	2640	-0-	-120	-0-	2622	3	18	9	Y	16	22	1			7
10	2697	N	2521	-0-	-176	-0-	2482	3	39	9	Y	35	33	1			9
11	2670	N	2493	-0-	-177	-0-	2458	3	35	9	Y	32	33	1			8
12	2728	N	2721	-0-	-7	-0-	2697	3	24	9	Y	22	22	1			8
01	2759	X	2749	-0-	-10	-0-	2719	3	30	9	Y	27	27	1			8
02	2464	X	2328	-0-	-136	-0-	2300	3	28	9	Y	25	21	1			12

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
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	676	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	527	N	442	-0-	-85	-0-	435	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	510	N	442	-0-	-68	-0-	434	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	476	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	476	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	399	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

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
09	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	106	1	2172	3	N	-0-					-0-
10	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	91	1	2066	3	N	-0-					-0-
11	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	87	1	1913	3	N	-0-					-0-
12	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	102	1	2302	3	N	-0-					-0-
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	89	1	2051	3	N	-0-					-0-
*02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	102	1	2358	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
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	3150	X	2863	-0-	-287	-0-	133	1	2730	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	3012	-0-	-243	-0-	128	1	2884	3	N	-0-					-0-
11	3150	X	2735	-0-	-415	-0-	120	1	2615	3	N	-0-					-0-
12	2945	X	2771	-0-	-174	-0-	115	1	2588	3	N	62	53	1			9
							68	9									
01	3007	X	2061	-0-	-946	-0-	86	1	1975	3	N	-0-					9
*02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	116	1	2681	3	N	-0-					9

EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867

09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 10570 - 12074

09	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	58	1	1419	3	Y	-0-	3	1			8
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	56	1	1367	3	Y	5	4	1			9
							6	9									
11	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	43	1	1063	3	Y	3					12
							3	9									
12	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	74	1	1982	3	Y	10	15	1			7
							11	9									
01	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	36	1	994	3	Y	5	8	1			4
							6	9									
*02	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1411	3	7	9	Y	6					10

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 10910 - 12234

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	4200	X	2226	-0-	-1974	-0-	89	1	2137	3	Y	-0-	6	1			7
10	3689	X	2420	-0-	-1269	-0-	96	1	2315	3	Y	8	7	1			8
							9	9									
11	3570	X	2867	-0-	-703	-0-	112	1	2746	3	Y	8					16
							9	9									
12	3689	X	1883	-0-	-1806	-0-	68	1	1805	3	Y	9	19	1			6
							10	9									
01	2108	X	1733	-0-	-375	-0-	59	1	1665	3	Y	8	10	1			4
							9	9									
02	1904	X	1185	-0-	-719	-0-	1179	3	6	9	Y	5					9

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

09	300	N	266	-0-	-34	-0-	260	3	6	9	N	5					17
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					17
11	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					17
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	275	3	1	9	N	1					18
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					18
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	3	2	9	N	2					20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	3	1	9	Y	1					1

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
09	1380	N	1234	-0-	-146	-0-	49	1	1185	3	N	-0-					40
10	1674	N	1301	-0-	-373	-0-	52	1	1247	3	N	2					42
							2	9									
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	58	1	1447	3	N	18					60
							20	9									
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	58	1	1547	3	N	8					68
							9	9									
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	53	1	1441	3	N	4					72
							4	9									
*02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	58	1	1537	3	N	3					75
							3	9									

ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	14	1	344	3	N	-0-					26
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	N	-0-					26
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	3	N	-0-					26
12	372	N	278	-0-	-94	-0-	10	1	268	3	N	-0-					26
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	22	1	632	3	N	-0-					26
*02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	34	1	886	3	N	-0-					26

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	104	1	2542	3	Y	-0-	6	1			9
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	102	1	2471	3	Y	8	7	1			10
							9	9									
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	92	1	2305	3	Y	7					17
							8	9									
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	80	1	2163	3	Y	11	21	1			7
							12	9									
01	2759	X	2048	-0-	-711	-0-	71	1	1967	3	Y	9	11	1			5
							10	9									
02	2464	X	2369	-0-	-95	-0-	2358	3	11	9	Y	10					15

FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	108	1	1696	2	N	-0-					77
*09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	107	1	1763	2	N	-0-	3	1			74
*10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	108	1	1649	2	N	-0-					74
*11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	118	1	1589	2	N	-0-					74
*12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	133	1	1678	2	N	-0-					74
*01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	99	1	1360	2	N	-0-					74
*02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	90	1	1255	2	N	4	1	6			77
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	169	1	4106	3	N	-0-					17
10	3937	X	3869	-0-	-68	-0-	153	1	3716	3	N	-0-					17
11	3900	X	2975	-0-	-925	-0-	116	1	2859	3	N	-0-					17
12	4030	X	3587	-0-	-443	-0-	130	1	3454	3	N	3					20
							3	9									
01	4030	X	3644	-0-	-386	-0-	126	1	3518	3	N	-0-					20
02	3640	X	3336	-0-	-304	-0-	120	1	3213	3	N	3					23
							3	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
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	60	1	327	3	N	12					12
							13	9									
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	105	1	582	3	N	-0-					12
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	94	1	293	3	N	76	61	1			27
							84	9									
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	184	1	258	3	N	1					28
							1	9									
01	682	N	652	-0-	-30	-0-	187	1	421	3	N	40					68
							44	9									
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	147	1	425	3	N	7	66	1			9
							8	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	361	1	1967	3	N	23					23
							25	9									
10	2046	X	2014	-0-	-32	-0-	310	1	1704	3	N	-0-					23
11	1440	X	1347	-0-	-93	-0-	285	1	895	3	N	152	122	1			53
							167	9									
12	2418	X	1385	-0-	-1033	-0-	578	1	806	3	N	1					54
							1	9									
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	682	1	1525	3	N	80					134
							88	9									
*02	2800	N	3014	-0-	214	214	775	1	2225	3	N	13	131	1			16
							14	9									

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
09	150	N	69	-0-	-81	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

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
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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	178	1	5725	3	Y	101	103	1			20
							111	9									
10	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	199	1	6269	3	Y	119	123	1			16
							131	9									
11	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	189	1	5844	3	Y	105	105	1			16
							116	9									
12	5859	X	5809	-0-	-50	-0-	172	1	5525	3	Y	102	112	1			6
							112	9									
01	5828	X	5699	-0-	-129	-0-	169	1	5425	3	Y	95	86	1			15
							105	9									
02	5264	X	3850	-0-	-1414	-0-	3751	3	99	9	Y	90	85	1			20

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 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
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					55
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					55
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	484	3	2	9	N	2					57
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					57
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					57
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					57

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	45	1	1451	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
10	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	49	1	1553	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
11	1500	X	1404	-0-	-96	-0-	43	1	1329	3	Y	29	29	1			3
							32	9									
12	1581	X	1538	-0-	-43	-0-	45	1	1462	3	Y	28	31	1			-0-
							31	9									
01	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	44	1	1401	3	Y	26	24	1			2
							29	9									
02	1316	N	1206	-0-	-110	-0-	1178	3	28	9	Y	25	24	1			3

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
09	3810	X	3559	-0-	-251	-0-	105	1	3371	3	Y	75	77	1			17
							83	9									
10	3937	X	3709	-0-	-228	-0-	111	1	3500	3	Y	89	92	1			14
							98	9									
11	3810	X	3580	-0-	-230	-0-	110	1	3396	3	Y	67	69	1			12
							74	9									
12	3689	X	3093	-0-	-596	-0-	91	1	2930	3	Y	65	72	1			5
							72	9									
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	124	1	3978	3	Y	61	55	1			11
							67	9									
02	3360	X	3204	-0-	-156	-0-	3141	3	63	9	Y	57	54	1			14

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
09	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3656	-0-	-219	-0-	3656	3			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3210	-0-	-290	-0-	3210	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
09	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	230	1	7393	3	Y	170	173	1			34
							187	9									
10	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	232	1	7319	3	Y	200	207	1			27
							220	9									
11	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	233	1	7191	3	Y	131	138	1			20
							144	9									
12	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	290	1	9353	3	Y	127	141	1			6
							140	9									
01	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	257	1	8252	3	Y	119	108	1			17
							131	9									
*02	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6846	3	123	9	Y	112	106	1			23

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	17	1	531	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	18	1	573	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	441	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	16	1	509	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	22	1	690	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	622	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	X	-0-	-0-	-210	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	37	1			2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103	89	1			16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	91	1			22

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	18	1	453	3	N	1					37
							1	9									
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	432	3	N	-0-					37
*08	434	N	349	-0-	-85	-0-	13	1	336	3	N	-0-					37
*09	420	N	305	-0-	-115	-0-	12	1	293	3	N	-0-					37
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	476	3	N	-0-					37
*11	330	N	16	-0-	-314	-0-	16	3			N	-0-					37
*12	310	N	168	-0-	-142	-0-	6	1	162	3	N	-0-					37
*01	434	N	281	-0-	-153	-0-	10	1	271	3	N	-0-					37
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	383	3	N	31					68
							34	9									

VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	32	-0-	-808	-0-	1	1	31	3	N	-0-					2
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					2
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	N	-0-					2
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	328	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	326	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	73	3			N	-0-					2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9189 - 9431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	2198	-0-	-1312	-0-	2174	2	24	9	N	22					112
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					112
11	3510	X	2166	-0-	-1344	-0-	2149	2	17	9	N	15					127
12	2728	X	2289	-0-	-439	-0-	2234	2	55	9	N	50	167	1			10
01	2263	X	1431	-0-	-832	-0-	1414	2	17	9	N	15					25
02	2044	X	1744	-0-	-300	-0-	1714	2	30	9	N	27					52

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
EL GATITA WELL #: 1 RRCID -> 101230 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8684 - 8800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLMITOS RANCH-GATITA WELL #: 1 RRCID -> 228999 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8701 - 9365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	835	-0-	-125	-0-	53	1	782	2	N	-0-					95
10	1023	N	889	-0-	-134	-0-	93	1	788	2	N	7	7	1			95
							8	9									
11	990	N	504	-0-	-486	-0-	41	1	463	2	N	-0-					95
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					95
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					95
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					95

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	147	1	245	2	N	-0-					22
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	411	1	381	2	N	2	2	1			22
							2	9									
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	400	1	199	2	N	-0-					22
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	282	1	469	2	N	-0-	1	1			21
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	413	1	362	2	N	-0-					21
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					21

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
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
09	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	930	1	885	2	N	-0-					133
10	1054	X	759	-0-	-295	-0-	144	1	615	2	N	-0-					133
11	1950	X	127	-0-	-1823	-0-	32	1	95	2	N	-0-					133
12	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	961	1	3103	2	N	-0-					133
01	2077	X	1227	-0-	-850	-0-	961	1	266	2	N	-0-					133
02	1708	X	NO RPT	-0-	-1708	-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
09	2460	X	1370	-0-	-1090	-0-	195	1	1129	2	N	42					97
							46	9									
10	2697	X	2332	-0-	-365	-0-	413	1	1908	2	N	10	10	1			97
							11	9									
11	2610	X	1100	-0-	-1510	-0-	400	1	700	2	N	-0-					97
12	2697	X	2065	-0-	-632	-0-	243	1	1822	2	N	-0-	19	1			78
01	2449	X	1368	-0-	-1081	-0-	136	1	1232	2	N	-0-					78
02	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					78

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
09	1830	X	252	-0-	-1578	-0-	49	1	203	2	N	-0-					61
10	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	413	1	1702	2	N	2	2	1			61
							2	9									
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	400	1	2370	2	N	-0-					61
12	1891	X	1614	-0-	-277	-0-	413	1	1201	2	N	-0-	2	1			59
01	1891	X	977	-0-	-914	-0-	274	1	703	2	N	-0-					59
02	1708	X	NO RPT	-0-	-1708	-0-					N	NO RPT					59

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
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	58	1	1982	2	N	-0-					-0-
10	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	93	1	2663	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	90	1	1125	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	402	-0-	-1706	-0-	61	1	340	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2790	N	442	-0-	-2348	-0-	93	1	349	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	158	1	877	2	N	-0-					78
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	410	1	1379	2	N	195	195	1			78
							215	9									
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	366	1	893	2	N	3	3	8			78
							3	9									
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	317	1	940	2	N	130	177	1	12	8	19
							143	9									
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	162	1	402	2	N	11	11	8			19
							12	9									
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					19

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 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
09	1440	X	1298	-0-	-142	-0-	84	1	1207	2	N	6					32
							7	9									
10	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	138	1	2011	2	N	11	11	1			32
							12	9									
11	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	230	1	1966	2	N	-0-					32
12	1674	X	1376	-0-	-298	-0-	240	1	1117	2	N	17	20	1	2	8	27
							19	9									
01	2170	N	297	-0-	-1873	-0-	7	1	290	2	N	-0-					27
02	2044	N	NO RPT	-0-	-2044	-0-					N	NO RPT					27

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	293	-0-	-67	-0-	11	1	280	2	N	2					22
							2	9									
10	558	N	506	-0-	-52	-0-	192	1	311	2	N	3	3	1			22
							3	9									
11	480	N	339	-0-	-141	-0-	232	1	104	2	N	3	3	8			22
							3	9									
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	240	1	246	2	N	76	1	1	7	8	90
							84	9									
01	496	N	305	-0-	-191	-0-	15	1	290	2	N	-0-					90
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					90

WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	573	-0-	-537	-0-	138	1	435	2	N	-0-					56
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	410	1	772	2	N	4	4	1			56
							4	9									
11	1140	N	903	-0-	-237	-0-	400	1	503	2	N	-0-					56
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	4	1			52
01	1178	N	316	-0-	-862	-0-	42	1	271	2	N	3	3	8			52
							3	9									
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					52

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	62	-0-	-1048	-0-	7	1	55	2	N	-0-					64
10	992	N	301	-0-	-691	-0-	192	1	108	2	N	1	1	1			64
							1	9									
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					64
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	2	N	-0-	8	1			56
01	310	N	162	-0-	-148	-0-	19	1	140	2	N	3	3	8			56
							3	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	53	1	203	2	N	-0-					68
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	185	1	719	2	N	2	2	1			68
							2	9									
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	166	1	445	2	N	-0-					68
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	184	1	469	2	N	-0-	3	1			65
01	899	N	333	-0-	-566	-0-	101	1	232	2	N	-0-					65
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					65

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
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	169	1	561	2	N	-0-					123
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	192	1	326	2	N	5	5	1			123
							6	9									
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	78	1	539	2	N	3	3	8			123
							3	9									
12	744	N	418	-0-	-326	-0-	240	1	178	2	N	-0-	6	1			117
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	70	1	426	2	N	-0-					117
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					117

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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1020	X	603	-0-	-417	-0-	49	1	554	2	N	-0-					64
10	961	X	377	-0-	-584	-0-	24	1	347	2	N	5	5	1			64
							6	9									
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	3	3	8			64
12	1426	X	1094	-0-	-332	-0-	94	1	1000	2	N	-0-	8	1			56
*01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	493	2	N	3	3	8			56
							3	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	137	1	1556	2	N	-0-					33
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	192	1	2334	2	N	14	14	1			33
							15	9									
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	209	1	1417	2	N	3	3	8			33
							3	9									
12	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	181	1	1216	2	N	21	10	1			44
							23	9									
01	1643	N	1364	-0-	-279	-0-	182	1	1182	2	N	-0-					44
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT					44

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
09	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	137	1	6046	2	N	-0-					44
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	192	1	5424	2	N	56	56	1			44
							62	9									
11	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	219	1	6624	2	N	-0-					44
12	6386	X	4983	-0-	-1403	-0-	240	1	4731	2	N	11	55	1			-0-
							12	9									
01	6386	X	4808	-0-	-1578	-0-	171	1	4637	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	NO RPT	-0-	-5992	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	960	N	176	-0-	-784	-0-	7	1	169	2	N	-0-					70
10	992	N	437	-0-	-555	-0-	192	1	243	2	N	2	2	1			70
							2	9									
11	930	N	610	-0-	-320	-0-	133	1	474	2	N	3	3	8			70
							3	9									
12	186	N	77	-0-	-109	-0-	15	1	62	2	N	-0-	6	1			64
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	240	1	350	2	N	-0-					64
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					64

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
09	120	N	40	-0-	-80	-0-	9	1	31	2	N	-0-					77
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	28	1	177	2	N	-0-					77
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	396	1	1517	2	N	9	9	8			77
							10	9									
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	279	1	1196	2	N	-0-	2	1			75
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	130	1	180	2	N	-0-					75
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					75

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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					3
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	953	-0-	-217	-0-	167	1	786	2	N	-0-					42
10	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	192	1	831	2	N	7	7	1			42
							8	9									
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	233	1	922	2	N	-0-					42
12	992	N	799	-0-	-193	-0-	140	1	659	2	N	-0-	1	1			41
01	1023	N	803	-0-	-220	-0-	135	1	668	2	N	-0-					41
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					41

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	620	N	404	-0-	-216	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
01	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871

09	2079	N	1116	-0-	-963	-0-	859	1	243	2	Y	13					91
							14	9									
10	1178	X	1174	-0-	-4	-0-	562	1	564	2	Y	44					135
							48	9									
11	1140	X	1060	-0-	-80	-0-	984	1	55	2	Y	19					154
							21	9									
12	1178	X	882	-0-	-296	-0-	806	1	50	2	Y	24	177	1			1
							26	9									
01	1395	X	909	-0-	-486	-0-	816	1	93	2	Y	-0-					1
02	1064	X	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	654	1	184	2	Y	-0-					17
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	563	1	565	2	Y	-0-					17
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1065	1	60	2	Y	-0-					17
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1047	1	64	2	Y	-0-					17
01	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	976	1	112	2	Y	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 107647 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 114279 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	79	1	768	2	Y	-0-					63
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	147	1	1535	2	Y	-0-					63
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	107	1	1141	2	Y	3					66
							3	9									
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	118	1	1237	2	Y	6					72
							7	9									
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	99	1	1032	2	Y	5					77
							6	9									
*02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	115	1	1189	2	Y	1					78
							1	9									

LUNDELL 40 WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607

09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	Y	-0-					13
10	217	N	119	-0-	-98	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					13
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					13
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					13
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					13
*02	84	N	65	-0-	-19	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					13

LUNDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813

09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	80	1	786	2	Y	-0-					22
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	77	1	801	2	Y	-0-					22
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	73	1	778	2	Y	-0-					22
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	73	1	766	2	Y	-0-					22
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	67	1	694	2	Y	-0-					22
*02	784	N	705	-0-	-79	-0-	62	1	643	2	Y	-0-					22

LUNDELL 40 WELL #: 3 RRCID -> 141882 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446

09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
*02	56	N	35	-0-	-21	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754

09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	107	1	1048	2	Y	-0-					29
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	113	1	1179	2	Y	-0-					29
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	105	1	1124	2	Y	-0-					29
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	106	1	1113	2	Y	-0-					29
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	98	1	1021	2	Y	-0-					29
*02	1120	N	1062	-0-	-58	-0-	94	1	968	2	Y	-0-					29

LUNDELL 40 WELL #: 4 RRCID -> 142616 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376

09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	51	1	431	2	Y	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	42	1	359	2	Y	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	39	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	35	1	249	2	Y	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	52	1	385	2	Y	-0-					-0-
*02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	53	1	381	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL 44 WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	34	1	286	2	Y	2					52
							2	9									
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	51	1	437	2	Y	5					57
							6	9									
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	66	1	511	2	Y	4					61
							4	9									
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	66	1	471	2	Y	2					63
							2	9									
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	41	1	303	2	Y	1					64
							1	9									
*02	420	N	296	-0-	-124	-0-	36	1	259	2	Y	1					65
							1	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL 44 WELL #: 2 RRCID -> 181987 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750

09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	411	1	3444	2	Y	6					11
							7	9									
10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	442	1	3789	2	Y	21					32
							23	9									
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	438	1	3404	2	Y	18					50
							20	9									
12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	403	1	2886	2	Y	153	166	1			37
							168	9									
01	3999	X	3685	-0-	-314	-0-	440	1	3242	2	Y	3					40
							3	9									
*02	3836	X	3145	-0-	-691	-0-	385	1	2753	2	Y	6					46
							7	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660

09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	47	1	457	2	Y	-0-					33
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	Y	-0-					33
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					33
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	2	Y	-0-					33
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	2	Y	-0-					33
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	2	Y	-0-					33

LUNDELL RANCH WELL #: 9 RRCID -> 185326 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224

09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	148	1	1449	2	Y	-0-					-0-
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	213	1	2227	2	Y	-0-					-0-
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	198	1	2110	2	Y	90	81	1			9
							99	9									
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	195	1	2041	2	Y	-0-					9
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	189	1	1966	2	Y	-0-					9
*02	1960	N	1697	-0-	-263	-0-	150	1	1547	2	Y	-0-					9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 186018 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					14
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					14
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					14
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					14
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					14
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					14

LUNDELL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 190019 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					14
10	992	N	627	-0-	-365	-0-	55	1	572	2	Y	-0-					14
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	149	1	1586	2	Y	-0-					14
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	173	1	1811	2	Y	-0-					14
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	169	1	1756	2	Y	-0-					14
*02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	159	1	1644	2	Y	-0-					14

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
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	50	1	492	2	Y	-0-					20
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	73	1	763	2	Y	-0-					20
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	66	1	708	2	Y	-0-					20
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	65	1	678	2	Y	-0-					20
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	51	1	534	2	Y	-0-					20
*02	728	N	520	-0-	-208	-0-	46	1	474	2	Y	-0-					20

LUNDELL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 190439 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	119	1	1158	2	Y	-0-					28
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	146	1	1533	2	Y	-0-					28
11	1470	N	1120	-0-	-350	-0-	96	1	1024	2	Y	-0-					28
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	106	1	1116	2	Y	-0-					28
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	139	1	1448	2	Y	-0-					28
*02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	119	1	1232	2	Y	-0-					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
09	3450	X	3002	-0-	-448	-0-	279	1	2723	2	Y	-0-					2
10	3565	X	3550	-0-	-15	-0-	310	1	3240	2	Y	-0-					2
11	3300	X	3270	-0-	-30	-0-	272	1	2901	2	Y	88	81	1			9
							97	9									
12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	287	1	3012	2	Y	-0-					9
01	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	266	1	2768	2	Y	-0-					9
*02	2800	X	2798	-0-	-2	-0-	247	1	2551	2	Y	-0-					9

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
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	277	-0-	-250	-0-	24	1	253	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	199	-0-	-101	-0-	17	1	182	2	Y	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	261	2	Y	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 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
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	55	1	535	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	633	-0-	-80	-0-	55	1	578	2	Y	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	54	1	577	2	Y	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	57	1	598	2	Y	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	42	1	434	2	Y	-0-					-0-
*02	588	N	473	-0-	-115	-0-	42	1	431	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	70	1	681	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	615	-0-	-129	-0-	54	1	561	2	Y	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	54	1	573	2	Y	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	43	1	450	2	Y	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	48	1	504	2	Y	-0-					-0-
*02	588	N	453	-0-	-135	-0-	40	1	413	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	324	1	3162	2	Y	-0-					91
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	284	1	2970	2	Y	-0-					91
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	295	1	3139	2	Y	33	88	1			36
							36	9									
12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	308	1	3229	2	Y	13					49
							14	9									
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	317	1	3304	2	Y	-0-					49
*02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	279	1	2877	2	Y	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	759	1	6358	2	Y	71	81	1			89
							78	9									
10	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	745	1	6387	2	Y	95					184
							105	9									
11	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	724	1	5628	2	Y	107	222	1			69
							118	9									
12	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	815	1	5830	2	Y	87					156
							96	9									
01	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	743	1	5473	2	Y	82	85	1			153
							90	9									
*02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	657	1	4694	2	Y	71	84	1			140
							78	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	86	1	718	2	Y	2					59
							2	9									
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	112	1	963	2	Y	5					64
							6	9									
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	101	1	785	2	Y	4					68
							4	9									
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	117	1	840	2	Y	2					70
							2	9									
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	109	1	799	2	Y	1					71
							1	9									
*02	784	N	723	-0-	-61	-0-	89	1	633	2	Y	1					72
							1	9									

LUNDELL 40 WELL #: 8 RRCID -> 206815 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735

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
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	210	1	1758	2	Y	35	40	1			2
							39	9									
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	182	1	1561	2	Y	47					49
							52	9									
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	147	1	1139	2	Y	27	56	1			20
							30	9									
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	150	1	1070	2	Y	22					42
							24	9									
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	164	1	1205	2	Y	54	57	1			39
							59	9									
*02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	114	1	811	2	Y	47	56	1			30
							52	9									

LUNDELL 40 WELL #: 9 RRCID -> 206988 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	138	1	1161	2	Y	18	20	1			22
							20	9									
10	1333	N	954	-0-	-379	-0-	97	1	831	2	Y	24					46
							26	9									
11	1350	N	709	-0-	-641	-0-	81	1	628	2	Y	-0-					46
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	84	1	602	2	Y	-0-					46
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	111	1	820	2	Y	27	28	1			45
							30	9									
*02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	159	1	1133	2	Y	24	28	1			41
							26	9									

LUNDELL 40 WELL #: 7 RRCID -> 208103 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	2130	N	1853	-0-	-277	-0-	195	1	1638	2	Y	18	20	1			87
							20	9									
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	239	1	2044	2	Y	24					111
							26	9									
11	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	221	1	1714	2	Y	27	56	1			82
							30	9									
12	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	235	1	1683	2	Y	22					104
							24	9									
01	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	184	1	1355	2	Y	-0-					104
*02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	227	1	1624	2	Y	-0-					104

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
09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	291	1	2437	2	Y	6			267
							7	9							
10	3100	N	3139	-0-	39	39	326	1	2790	2	Y	21			288
							23	9							
11	2953	N	2914	-0-	-39	-0-	330	1	2564	2	Y	18			306
							20	9							
12	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	327	1	2338	2	Y	9			315
							10	9							
01	3100	N	3300	-0-	200	200	394	1	2903	2	Y	3			318
							3	9							
*02	2737	X	2537	-0-	-200	-0-	311	1	2219	2	Y	6			324
							7	9							

LUNDELL RANCH WELL #: 21 RRCID -> 209639 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564

09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	80	1	778	2	Y	-0-			1
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	79	1	830	2	Y	-0-			1
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	71	1	759	2	Y	-0-			1
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	69	1	726	2	Y	-0-			1
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	62	1	648	2	Y	-0-			1
*02	784	N	612	-0-	-172	-0-	54	1	558	2	Y	-0-			1

LUNDELL RANCH WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984

09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-			-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-			-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	59	1	630	2	Y	-0-			-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	62	1	650	2	Y	-0-			-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	48	1	499	2	Y	-0-			-0-
*02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	60	1	615	2	Y	-0-			-0-

FROST 39 WELL #: 1 RRCID -> 209860 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443

09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	289	1	1363	2	Y	-0-			72
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	272	1	1326	2	Y	-0-			72
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	324	1	2024	2	Y	-0-			72
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	283	1	1596	2	Y	-0-			72
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	251	1	1173	2	Y	-0-			72
*02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	300	1	1577	2	Y	-0-			72

FROST 39 WELL #: 2 RRCID -> 209869 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409

09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	171	1	807	2	Y	-0-			58
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	161	1	786	2	Y	-0-			58
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	239	1	1492	2	Y	-0-			58
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	227	1	1282	2	Y	-0-			58
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	247	1	1155	2	Y	-0-			58
*02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	201	1	1056	2	Y	-0-			58

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
FROST 45 WELL #: 3 RRCID -> 211349 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	108	1	905	2	Y	39	91	1			-0-
							43	9									
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	162	1	1392	2	Y	37					37
							41	9									
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	166	1	1294	2	Y	25					62
							28	9									
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	168	1	1203	2	Y	1					63
							1	9									
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	142	1	1044	2	Y	3					66
							3	9									
*02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	136	1	969	2	Y	2					68
							2	9									

FROST 45 WELL #: 6 RRCID -> 214923 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	246	1	2063	2	Y	39	91	1			-0-
							43	9									
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	217	1	1856	2	Y	57					57
							63	9									
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	219	1	1706	2	Y	45					102
							50	9									
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	228	1	1633	2	Y	21					123
							23	9									
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	239	1	1762	2	Y	23					146
							25	9									
*02	1792	N	1660	-0-	-132	-0-	201	1	1435	2	Y	22					168
							24	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 22 RRCID -> 215498 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	99	1	970	2	Y	-0-					1
10	1612	N	996	-0-	-616	-0-	87	1	909	2	Y	-0-					1
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	108	1	1156	2	Y	-0-					1
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	106	1	1113	2	Y	-0-					1
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	64	1	672	2	Y	-0-					1
*02	1176	N	833	-0-	-343	-0-	74	1	759	2	Y	-0-					1

DESPAIN 42 WELL #: 2 RRCID -> 216719 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	213	1	1007	2	Y	-0-					21
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	238	1	1158	2	Y	-0-					21
11	960	N	922	-0-	-38	-0-	127	1	795	2	Y	-0-					21
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	201	1	1133	2	Y	-0-					21
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	231	1	1082	2	Y	-0-					21
*02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	161	1	846	2	Y	-0-					21

DE SPAIN 42 WELL #: 1 RRCID -> 223405 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	77	1	364	2	Y	-0-					13
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	104	1	505	2	Y	-0-					13
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	60	1	376	2	Y	-0-					13
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	65	1	367	2	Y	-0-					13
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	46	1	217	2	Y	-0-					13
*02	280	N	239	-0-	-41	-0-	38	1	201	2	Y	-0-					13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 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
09	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	510	1	4979	2	Y	172	169	1			3
							189	9									
10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	430	1	4505	2	Y	169					172
							186	9									
11	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	358	1	3812	2	Y	33	88	1			117
							36	9									
12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	363	1	3808	2	Y	13					130
							14	9									
01	5766	X	5371	-0-	-395	-0-	470	1	4901	2	Y	-0-					130
*02	5208	X	4314	-0-	-894	-0-	377	1	3884	2	Y	48	168	1			10
							53	9									

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
09	960	N	342	-0-	-618	-0-	342	2			N	-0-					26
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					26
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	568	2	2	9	N	2					28
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	N	1					29
*01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	N	1					30
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					30

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
09	2100	N	364	-0-	-1736	-0-	357	2	7	9	N	6					6
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					6
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1	9	N	1					7
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					7
01	930	N	631	-0-	-299	-0-	631	2			N	-0-					7
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					7

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
09	720	X	447	-0-	-273	-0-	439	2	8	9	Y	7					150
10	3069	X	723	-0-	-2346	-0-	679	2	44	9	Y	40					190
11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4781	2	9	9	Y	8	88	1			110
12	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6911	2	79	9	Y	72	90	1			92
01	3100	N	3705	-0-	605	605	3587	2	118	9	Y	107	82	1			117
*02	3469	X	2864	-0-	-605	-0-	2861	2	3	9	Y	3					120

LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548

09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2995	2	8	9	Y	7					150
10	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3625	2	44	9	Y	40					190
11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3970	2	9	9	Y	8	88	1			110
12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3509	2	79	9	Y	72	90	1			92
01	3658	X	3379	-0-	-279	-0-	3261	2	118	9	Y	107	82	1			117
02	3724	X	2993	-0-	-731	-0-	2990	2	3	9	Y	3					120

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	96 3	1 9	1120	2	Y	3	7	1			2
10	1054	N	881	-0-	-173	-0-	64 11	1 9	806	2	Y	10	8	1			4
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	53 13	1 9	596	2	Y	12	8	1			8
12	1271	N	948	-0-	-323	-0-	59 2	1 9	887	2	Y	2	8	1			2
01	868	N	434	-0-	-434	-0-	28 12	1 9	394	2	Y	11	8	1			5
02	616	N	327	-0-	-289	-0-	23 8	1 9	296	2	Y	7	8	1			4

L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	8			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
09	2550	X	2216	-0-	-334	-0-	171	1	1991	2	Y	49	18	1			68
							54	9									
10	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	202	1	2526	2	Y	62	20	1			110
							68	9									
11	2550	X	2524	-0-	-26	-0-	199	1	2240	2	Y	77	20	1			167
							85	9									
12	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	158	1	2384	2	Y	8	19	1			156
							9	9									
01	2790	X	2361	-0-	-429	-0-	155	1	2177	2	Y	26	20	1			162
							29	9									
02	2520	X	2105	-0-	-415	-0-	148	1	1938	2	Y	17	20	1			159
							19	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	22	1	254	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	295	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	341	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	319	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	18	1	241	2	Y	3	3	1			1
							3	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
09	2220	X	1505	-0-	-715	-0-	119	1	1379	2	Y	6	12	1			18
							7	9									
10	2356	X	2054	-0-	-302	-0-	151	1	1886	2	Y	15	13	1			20
							17	9									
11	2280	X	1614	-0-	-666	-0-	130	1	1463	2	Y	19	13	1			26
							21	9									
12	2356	X	827	-0-	-1529	-0-	51	1	773	2	Y	3	12	1			17
							3	9									
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	17	13	1			21
02	1848	X	657	-0-	-1191	-0-	46	1	598	2	Y	12	13	1			20
							13	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
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-	1	1			35
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	1	1	1			35
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2	1	1			36
12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	228	1	3422	2	Y	52	1	1			87
							57	9									
01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	296	1	4166	2	Y	4	1	1	3	8	87
							4	9									
*02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	243	1	3188	2	Y	1	1	1			87
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	429	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	19	1	238	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	310	N	192	-0-	-118	-0-	12	1	179	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	248	N	164	-0-	-84	-0-	11	1	150	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	793	-0-	-47	-0-	63	1	727	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	85	1	1061	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	67	1	758	2	Y	11	7	1			7
							12	9									
12	806	N	789	-0-	-17	-0-	49	1	738	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
01	1147	N	794	-0-	-353	-0-	52	1	732	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	52	1	687	2	Y	6	7	1			3
							7	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2659	-0-	-281	-0-	210	1	2437	2	Y	11	22	1			21
							12	9									
10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	242	1	3035	2	Y	29	25	1			25
							32	9									
11	2940	X	2594	-0-	-346	-0-	208	1	2346	2	Y	36	24	1			37
							40	9									
12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	262	1	3940	2	Y	6	23	1			20
							7	9									
01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	246	1	3466	2	Y	31	24	1			27
							34	9									
02	2996	X	2750	-0-	-246	-0-	193	1	2533	2	Y	22	24	1			25
							24	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	153	1	1783	2	Y	6	14	1			81
							7	9									
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	167	1	2085	2	Y	19	16	1			84
							21	9									
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	151	1	1701	2	Y	22	15	1			91
							24	9									
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	137	1	2054	2	Y	5	15	1			81
							6	9									
01	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	131	1	1849	2	Y	20	15	1			86
							22	9									
02	1764	N	1614	-0-	-150	-0-	113	1	1487	2	Y	13	15	1			84
							14	9									

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
09	2160	X	1531	-0-	-629	-0-	121	1	1403	2	Y	6	12	1			4
							7	9									
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	239	1	2987	2	Y	16	14	1			6
							18	9									
11	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	273	1	3080	2	Y	22	13	1	3	8	12
							24	9									
12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	182	1	2740	2	Y	4	13	1			3
							4	9									
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	247	1	3483	2	Y	17	13	1			7
							19	9									
*02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	244	1	3202	2	Y	12	13	1			6
							13	9									

WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	21	1	241	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	307	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	270	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	20	1	284	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	291	1	3382	2	Y	25	27	1			45
							28	9									
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	275	1	3441	2	Y	80	30	1	2	8	93
							88	9									
11	3570	X	3524	-0-	-46	-0-	276	1	3112	2	Y	124	29	1			188
							136	9									
12	3813	X	3509	-0-	-304	-0-	217	1	3268	2	Y	22	28	1			182
							24	9									
01	3813	X	3396	-0-	-417	-0-	222	1	3128	2	Y	42	30	1	3	8	191
							46	9									
02	3444	X	2892	-0-	-552	-0-	203	1	2661	2	Y	25	29	1			187
							28	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9600	X	7791	-0-	-1809	-0-	788	1	6471	2	Y	484	363	1	2	8	376
							532	9									
10	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	1085	1	8726	2	Y	100	180	1	2	8	294
							110	9									
11	9600	X	8340	-0-	-1260	-0-	1050	1	6928	2	Y	329	184	1			439
							362	9									
12	9517	X	6683	-0-	-2834	-0-	961	1	5466	2	Y	233	363	1	2	8	307
							256	9									
01	9920	X	5928	-0-	-3992	-0-	995	1	4817	2	Y	105	138	1			274
							116	9									
02	8960	X	6274	-0-	-2686	-0-	916	1	5253	2	Y	95	181	1			188
							105	9									

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	1135	1	3112	2	Y	6	6	8			202
							7	9									
10	3410	X	1693	-0-	-1717	-0-	1693	2			Y	-0-					202
11	3600	X	1278	-0-	-2322	-0-	88	1	1187	2	Y	3	3	8			202
							3	9									
12	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	1225	1	4041	2	Y	7	7	8			202
							8	9									
01	3720	X	3038	-0-	-682	-0-	851	1	2184	2	Y	3	3	8			202
							3	9									
02	3360	X	1319	-0-	-2041	-0-	646	1	673	2	Y	-0-					202

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	195	-0-	-195	-0-	52	1	143	2	Y	-0-					130
10	992	N	323	-0-	-669	-0-	323	2			Y	-0-					130
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	Y	-0-					130
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	125	1	412	2	Y	-0-					130
01	310	N	149	-0-	-161	-0-	42	1	107	2	Y	-0-					130
*02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	366	1	382	2	Y	-0-					130

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	1602	-0-	-648	-0-	126	1	1467	2	Y	8	17	1			180
							9	9									
10	2325	X	2267	-0-	-58	-0-	166	1	2075	2	Y	24	19	1	2	8	183
							26	9									
11	2250	X	1916	-0-	-334	-0-	154	1	1732	2	Y	27	18	1			192
							30	9									
12	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	123	1	1843	2	Y	8	18	1	2	8	180
							9	9									
01	2263	N	1923	-0-	-340	-0-	126	1	1767	2	Y	27	19	1	3	8	185
							30	9									
*02	1792	N	1359	-0-	-433	-0-	94	1	1233	2	Y	29	19	1	12	8	183
							32	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	3	1			40
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	52	9	Y	47					87
*01	45	X	45	-0-	-0-	-0-	16	1	29	9	Y	26	50	1			63
02	14B2 EXT		90	-0-	90	90	34	1	56	9	Y	51					114

RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832

09	2040	X	1140	-0-	-900	-0-	90	1	1044	2	Y	5	10	1			48
							6	9									
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	106	1	1333	2	Y	13	11	1			50
							14	9									
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	123	1	1383	2	Y	16	11	1			55
							18	9									
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	167	1	2511	2	Y	3	10	1			48
							3	9									
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	153	1	2156	2	Y	14	11	1			51
							15	9									
*02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	132	1	1733	2	Y	10	11	1			50
							11	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	133	1	364	2	Y	-0-					52
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					52
11	300	N	15	-0-	-285	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					52
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	67	1	223	2	Y	-0-					52
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	159	1	408	2	Y	-0-					52
*02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	164	1	171	2	Y	-0-					52

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	62	1 6 9	716	2	Y	5	5	1	3	8	138
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	55	1 10 9	685	2	Y	9	6	1	2	8	139
11	1320	N	860	-0-	-460	-0-	69	1 15 9	776	2	Y	14	5	1	6	8	142
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	56	1 3 9	848	2	Y	3	5	1	2	8	138
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	60	1 11 9	845	2	Y	10	5	1	3	8	140
*02	812	N	606	-0-	-206	-0-	42	1 8 9	556	2	Y	7	5	1	3	8	139

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1) 93258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 101852 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 12101 PERF. 10682 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1463	-0-	-157		-0-	1463	2			N	-0-					49
10	1792	N	1792	-0-	-0-		-0-	1792	2			N	-0-					49
11	1164	N	1164	-0-	-0-		-0-	1164	2			N	-0-					49
12	2437	N	2437	-0-	-0-		-0-	2437	2			N	-0-					49
01	1798	N	183	-0-	-1615		-0-	183	2			N	-0-					49
02	1092	N	741	-0-	-351		-0-	741	2			N	-0-					49

VATO (LOBO) 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	463	-0-	-737	B	-56116	37	1 2 9	424	2	N	2	5	1			2
10	1209	N	1701	-0-	492	B	-55624	126	1 8 9	1567	2	N	7	5	1			4
11	990	N	1195	-0-	205	B	-55419	101	1 4 9	1090	2	N	4	6	1			2
12	465	N	1457	-0-	992	B	-54427	123	1 3 9	1331	2	N	3					5
01	1705	N	1497	-0-	-208	B	-54427	128	1 6 9	1363	2	N	5	6	1			4
02	1120	N	1347	-0-	227	B	-54200	110	1 4 9	1233	2	N	4					8

VIBORAS (F-47) 93647 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 24 F RRCID -> 088801 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7264 - 7276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-73, VII) 93647 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 118 I RRCID -> 116826 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 6045 - 6926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 131 RRCID -> 160295 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6802 - 7136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-88, W) 93647 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 5 RRCID -> 113151 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6083 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
09	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	120 8	1 9	1613	3	Y	7	7	1			1
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	127 7	1 9	1800	2	Y	6	6	1			1
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	118 7	1 9	1737	2	Y	6	6	1			1
12	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	41 6	1 9	1707	2	Y	5	5	1			1
*01	1922	N	1764	-0-	-158	-0-	90 7	1 9	1667	2	Y	6	6	1			1
*02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	91 4	1 9	1646	2	Y	4	4	1			1

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 2 RRCID -> 014851 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

09	5910 X	5242	-0-	-668	-0-	616	1	4540	2	Y	78	75	1			12
						86	9									
10	6107 X	5429	-0-	-678	-0-	693	1	4673	2	Y	57	60	1			9
						63	9									
11	5910 X	5587	-0-	-323	-0-	649	1	4864	2	Y	67	67	1			9
						74	9									
12	6107 X	5473	-0-	-634	-0-	685	1	4731	2	Y	52	50	1			11
						57	9									
*01	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	834	1	6040	2	Y	87	84	1			14
						96	9									
02	5208 X	4496	-0-	-712	-0-	591	1	3864	2	Y	37	45	1			6
						41	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

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-
02	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

09	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	363	1	2677	2	Y	-0-					-0-
10	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	432	1	2911	2	Y	-0-					-0-
11	3030 X	2728	-0-	-302	-0-	321	1	2407	2	Y	-0-					-0-
12	3131 X	2498	-0-	-633	-0-	316	1	2182	2	Y	-0-					-0-
*01	3131 X	2323	-0-	-808	-0-	282	1	2041	2	Y	-0-					-0-
02	2828 X	2333	-0-	-495	-0-	310	1	2023	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 #: Q 86 RRCID -> 078094 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7734 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	542	1	4000	2	Y	-0-					-0-
10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	562	1	3789	2	Y	-0-					-0-
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	530	1	3969	2	Y	-0-					-0-
12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	530	1	3656	2	Y	-0-					-0-
*01	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	557	1	4034	2	Y	-0-					-0-
*02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	556	1	3630	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	640	1	8598	3	Y	44	44	1			7
							48	9									
10	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	668	1	9472	2	Y	33	35	1			5
							36	9									
11	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	630	1	9264	2	Y	38	38	1			5
							42	9									
12	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	231	1	9687	2	Y	31	29	1			7
							34	9									
*01	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	464	1	8596	2	Y	35	36	1			6
							39	9									
*02	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	426	1	7685	2	Y	21	23	1			4
							23	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	162	1	2179	3	Y	-0-			-0-
10	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	131	1	1863	2	Y	-0-			-0-
11	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	123	1	1811	2	Y	-0-			-0-
12	2139	N	1862	-0-	-277	-0-	43	1	1819	2	Y	-0-			-0-
*01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	112	1	2082	2	Y	-0-			-0-
*02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	99	1	1789	2	Y	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

09	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	690	1	5086	2	Y	-0-			-0-
10	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	750	1	5058	2	Y	-0-			-0-
11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	674	1	5053	2	Y	-0-			-0-
12	5766	X	5659	-0-	-107	-0-	716	1	4943	2	Y	-0-			-0-
*01	5766	X	5162	-0-	-604	-0-	626	1	4536	2	Y	-0-			-0-
02	5208	X	3632	-0-	-1576	-0-	482	1	3150	2	Y	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q701CT RRCID -> 257320 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 8709

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q702CT RRCID -> 257770 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8142 - 8716

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V712 RRCID -> 258734 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8616 - 8692

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 09/20/2017 - P/A 09/20/17

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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-
02	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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-50,W) 93647 356 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 56 RRCID -> 145464 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7574 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	124 6	1 9	1672	3	Y	5	4	1			1
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	138 4	1 9	1954	2	Y	4	4	1			1
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	117 4	1 9	1715	2	Y	4	4	1			1
12	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	30 1	1 9	1238	2	Y	1	2	1			-0-
*01	1426	N	1049	-0-	-377	-0-	54 2	1 9	993	2	Y	2	2	1			-0-
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

09	3000	N	645	-0-	-2355	2645	44	1	592	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
10	3100	N	3270	-0-	170	2815	213	1	3025	2	Y	29	26	1			4
							32	9									
11	3000	N	3797	-0-	797	3612	239	1	3515	2	Y	39	38	1			5
							43	9									
12	3100	N	2256	-0-	-844	2768	53	1	2203	2	Y	-0-	5	1			-0-
*01	7918		3569	-0-	-4349	-0-	183	1	3386	2	Y	-0-					-0-
02	1736		862	-0-	-874	-0-	45	1	817	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

09	3821	R	3821	-0-	-0-	-0-	316	1	3453	3	Y	47	44	1			7
							52	9									
10	3565		3502	-0-	-63	-0-	287	1	3181	2	Y	31	33	1			5
							34	9									
11	7448		5449	-0-	-1999	-0-	440	1	4950	2	Y	54	51	1			8
							59	9									
12	8119		5842	-0-	-2277	-0-	197	1	5595	2	Y	45	43	1			10
							50	9									
*01	7055		5360	-0-	-1695	-0-	291	1	5010	2	Y	54	55	1			9
							59	9									
*02	5456		4338	-0-	-1118	-0-	271	1	4034	2	Y	30	34	1			5
							33	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
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-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	124 64	1 9	1671	3	Y	58	55	1			9
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	126 46	1 9	1793	2	Y	42	45	1			6
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	117 54	1 9	1716	2	Y	49	48	1			7
12	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	44 41	1 9	1823	2	Y	37	36	1			8
*01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	97 55	1 9	1804	2	Y	50	50	1			8
02	1764	N	1761	-0-	-3	-0-	91 33	1 9	1637	2	Y	30	33	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3427	-0-	-293 B	-0-	409	1	3015	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	4030	X	3730	-0-	-300 B	-0-	481	1	3246	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	3900	X	3712	-0-	-188 B	-0-	437	1	3272	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	4030	X	3687	-0-	-343 B	-0-	466	1	3219	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	3844	X	3701	-0-	-143 B	-0-	449	1	3249	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3472	X	3321	-0-	-151 B	-0-	441	1	2878	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 703 RRCID -> 260817 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9700 - 11139

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-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

VIBORAS (VKSBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

09	5430	#	5193	-0-	-237	-0-	620	1	4573	2	Y	-0-					-0-
10	5611	#	2549	-0-	-3062	-0-	329	1	2220	2	Y	-0-					-0-
11	6150		1407	-0-	-4743	-0-	166	1	1241	2	Y	-0-					-0-
12	6355		2094	-0-	-4261	-0-	265	1	1829	2	Y	-0-					-0-
*01	6355		4460	-0-	-1895	-0-	541	1	3919	2	Y	-0-					-0-
02	4844	#	3305	-0-	-1539	-0-	439	1	2866	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

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-
02	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

09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	174	1	2338	3	Y	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	348	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1266	-0-	-264	-0-	81	1	1185	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1180	-0-	-432	-0-	28	1	1152	2	Y	-0-					-0-
*01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	49	1	900	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	445	-0-	-731	-0-	23	1	422	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	821	790	1			123
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	701	719	1			105
11	1770	X	928	-0-	-842	-0-	48	1	880	9	Y	800	793	1			112
12	764	X	764	-0-	-0-	-0-	57	1	707	9	Y	643	615	1			140
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	314	402	1			52
02	868	N	721	-0-	-147	-0-	70	1	458	2	Y	175	197	1			30
							193	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8450 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 709 RRCID -> 283032 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	541	1	7269	3	Y	-0-					-0-
10	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	511	1	7253	2	Y	-0-					-0-
11	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	468	1	6877	2	Y	-0-					-0-
12	7688	X	6863	-0-	-825	-0-	160	1	6703	2	Y	-0-					-0-
*01	7688	X	7153	-0-	-535	-0-	367	1	6786	2	Y	-0-					-0-
02	6944	X	6587	-0-	-357	-0-	346	1	6241	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 #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	270	1	2948	3	Y	-0-					-0-
10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	249	1	2830	2	Y	-0-					-0-
11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	244	1	2746	2	Y	-0-					-0-
12	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	83	1	2359	2	Y	-0-					-0-
*01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	136	1	2345	2	Y	-0-					-0-
*02	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	131	1	1945	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

09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	206	1	2247	3	Y	-0-					-0-
10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	276	1	3051	2	Y	-0-					-0-
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	241	1	2709	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2394	-0-	-148	-0-	81	1	2313	2	Y	-0-					-0-
*01	3317	X	1386	-0-	-1931	-0-	76	1	1310	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	1853	-0-	-1143	-0-	117	1	1736	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083

09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	349	1	3818	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	323	1	3674	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	321	1	3614	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
12	3875	X	3775	-0-	-100	-0-	128	1	3638	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	212	1	3657	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	232	1	3451	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900

09	4080	X	3275	-0-	-805	-0-	275	1	3000	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	2524	-0-	-1537	-0-	204	1	2320	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	1447	-0-	-2483	-0-	118	1	1329	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	1521	-0-	-2540	-0-	52	1	1469	2	Y	-0-					-0-
*01	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	251	1	4326	2	Y	-0-					-0-
*02	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	257	1	3822	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

09	1890	N	325	-0-	-1565	-0-	27	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	115	1	1308	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	663	-0-	-297	-0-	54	1	609	2	Y	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	23	1	650	2	Y	-0-					-0-
*01	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	75	1	1290	2	Y	-0-					-0-
*02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	82	1	1227	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 #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	209	1	2281	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	195	1	2225	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	184	1	2073	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	66	1	1884	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	85	1	1465	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	95	1	1420	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

09	9870	X	6089	-0-	-3781	-0-	418	1	5614	3	Y	52	44	1			8
							57	9									
10	10199	X	9193	-0-	-1006	-0-	601	1	8533	2	Y	54	54	1			8
							59	9									
11	9870	X	9251	-0-	-619	-0-	583	1	8571	2	Y	88	84	1			12
							97	9									
12	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	197	1	8261	2	Y	64	62	1			14
							70	9									
*01	9207	X	8789	-0-	-418	-0-	446	1	8251	2	Y	84	84	1			14
							92	9									
02	8624	X	8379	-0-	-245	-0-	437	1	7884	2	Y	53	58	1			9
							58	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

09	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	381	1	5115	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	361	1	5121	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	341	1	5019	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	118	1	4954	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	253	1	4682	2	Y	-0-					-0-
*02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	240	1	4324	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18600	X	15590	-0-	-3010	-0-	1075	1	14437	3	Y	71	67	1			11
							78	9									
10	19220	X	11479	-0-	-7741	-0-	753	1	10686	2	Y	36	42	1			5
							40	9									
11	18300	X	8478	-0-	-9822	-0-	538	1	7906	2	Y	31	32	1			4
							34	9									
12	18414	X	5592	-0-	-12822	-0-	130	1	5443	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
*01	17329	X	7235	-0-	-10094	-0-	369	1	6837	2	Y	26	26	1			4
							29	9									
02	14560	X	6845	-0-	-7715	-0-	359	1	6466	2	Y	18	19	1			3
							20	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
09	10290	X	8378	-0-	-1912	-0-	571	1	7669	3	Y	125	119	1			19
							138	9									
10	10478	X	6678	-0-	-3800	-0-	435	1	6165	2	Y	71	79	1			11
							78	9									
11	9600	X	5365	-0-	-4235	-0-	337	1	4956	2	Y	65	67	1			9
							72	9									
12	9579	X	4872	-0-	-4707	-0-	112	1	4708	2	Y	47	46	1			10
							52	9									
*01	9176	X	5657	-0-	-3519	-0-	286	1	5293	2	Y	71	69	1			12
							78	9									
02	7812	X	6950	-0-	-862	-0-	362	1	6525	2	Y	57	59	1			10
							63	9									

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
09	12930	X	10216	-0-	-2714	-0-	708	1	9504	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	1098	1	15577	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	908	1	13347	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	319	1	13361	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	16678	X	13835	-0-	-2843	-0-	709	1	13120	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	15064	X	11880	-0-	-3184	-0-	624	1	11252	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 715 RRCID -> 261928 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9518 - 9660

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	#	96	-0-	-2334	-0-	96	2			Y	-0-	347	1			55
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	1290	#	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					55
12	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					55
01	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					55
*02	5633	R	5633	-0-	-0-	-0-	5616	2	17	9	Y	15					70

VIGGO (B-26) 93813 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 188 RRCID -> 159142 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1256 - 1262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIGGO (HOCKLEY, UPPER) 93813 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A"" WELL #: 118 D RRCID -> 199528 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1590 X	776	-0-	-814	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	992 X	971	-0-	-21	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
12	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	961 X	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	980 X	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF. 10061 - 10114

09	660 N	301	-0-	-359	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11244 - 11268

09	1680 X	563	-0-	-1117	-0-	563	2			N	-0-					7
10	992 X	788	-0-	-204	-0-	788	2			N	-0-					7
11	784 X	784	-0-	-0-	-0-	782	2	2	9	N	2					9
12	656 X	656	-0-	-0-	-0-	654	2	2	9	N	2					11
01	775 X	688	-0-	-87	-0-	687	2	1	9	N	1					12
02	728 X	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					12

BAILEY-REESE WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10085 - 10132

09	780 N	569	-0-	-211	-0-	569	2			N	-0-					24
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					24
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1018	2	3	9	N	3					27
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	858	2	1	9	N	1					28
01	1085 N	877	-0-	-208	-0-	876	2	1	9	N	1					29
02	952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					29

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032

09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
*01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 5 RRCID -> 216916 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710

09	600	X	315	-0-	-285	-0-	315	2			N	-0-					3
10	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					3
11	634	X	634	-0-	-0-	-0-	632	2	2	9	N	2					5
12	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					5
01	682	X	554	-0-	-128	-0-	553	2	1	9	N	1					6
02	616	X	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					6

MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 217224 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 12050

09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	N	2698	-0-	-62	-0-	121	1	2577	3	N	-0-					17
10	2759	N	2706	-0-	-53	-0-	120	1	2586	3	N	-0-					17
11	2700	N	2687	-0-	-13	-0-	116	1	2568	3	N	3					20
							3	9									
12	2790	N	2511	-0-	-279	-0-	108	1	2400	3	N	3					23
							3	9									
01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	123	1	2664	3	N	5					28
							6	9									
02	2520	N	2070	-0-	-450	-0-	95	1	1969	3	N	5					33
							6	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	6935	-0-	-265	-0-	310	1	6615	3	N	9					62
							10	9									
10	7440	X	7140	-0-	-300	-0-	316	1	6810	3	N	13	59	1			16
							14	9									
11	7020	X	6601	-0-	-419	-0-	284	1	6307	3	N	9					25
							10	9									
12	7254	X	5965	-0-	-1289	-0-	257	1	5694	3	N	13					38
							14	9									
01	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	329	1	7146	3	N	20					58
							22	9									
02	6468	X	6418	-0-	-50	-0-	295	1	6117	3	N	5					63
							6	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 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
09	3360	X	3131	-0-	-229	-0-	139	1	2982	3	N	9					53
							10	9									
10	3441	X	2735	-0-	-706	-0-	121	1	2605	3	N	8					61
							9	9									
11	3450	X	2676	-0-	-774	-0-	115	1	2560	3	N	1	54	1			8
							1	9									
12	3565	X	3556	-0-	-9	-0-	152	1	3381	3	N	21					29
							23	9									
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	157	1	3406	3	N	26					55
							29	9									
*02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	149	1	3076	3	N	17					72
							19	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
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-
02	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

09	120	N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

09	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	148	1	3168	3	N	6					39
							7	9									
10	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	191	1	4106	3	N	7					46
							8	9									
11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	176	1	3907	3	N	5					51
							6	9									
12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	170	1	3774	3	N	-0-	42	1			9
01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	181	1	3936	3	N	4					13
							4	9									
*02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	175	1	3626	3	N	1					14
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 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
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	82	1	1747	3	N	-0-					43
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	80	1	1730	3	N	-0-					43
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	86	1	1906	3	N	-0-					43
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	84	1	1855	3	N	-0-					43
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	91	1	1968	3	N	4					47
							4	9									
*02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	87	1	1792	3	N	-0-					47

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052

09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	110	1	2348	3	N	2					22
							2	9									
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	114	1	2451	3	N	3					25
							3	9									
11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	106	1	2363	3	N	-0-					25
12	2511	N	2437	-0-	-74	-0-	105	1	2331	3	N	1					26
							1	9									
01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	112	1	2438	3	N	4					30
							4	9									
*02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	105	1	2174	3	N	7					37
							8	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920

09	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	66	1	1419	3	N	2					55
							2	9									
10	1829	N	1543	-0-	-286	-0-	68	1	1475	3	N	-0-					55
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	73	1	1617	3	N	-0-					55
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	69	1	1527	3	N	-0-					55
01	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	65	1	1415	3	N	-0-					55
02	1568	N	1464	-0-	-104	-0-	67	1	1394	3	N	3					58
							3	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	91	1	1937	3	N	-0-					-0-
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	89	1	1916	3	N	-0-					-0-
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	81	1	1794	3	N	-0-					-0-
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	78	1	1733	3	N	-0-					-0-
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	82	1	1791	3	N	-0-					-0-
*02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	79	1	1642	3	N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	23	1	577	3	N	-0-					20
10	589	N	545	-0-	-44	-0-	22	1	523	3	N	-0-					20
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	20	1	468	3	N	25					45
							28	9									
12	620	N	526	-0-	-94	-0-	20	1	500	3	N	5					50
							6	9									
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	542	3	N	4					54
							4	9									
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	20	1	533	3	N	6					60
							7	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

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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3000	N	3120	-0-	120	1673	3120	2			Y	-0-					45
10	3100	N	2529	-0-	-571	1102	2520	2	9	9	Y	8					53
11	3086	X	1984	-0-	-1102	-0-	1973	2	11	9	Y	10					63
12	2387	X	2256	-0-	-131	-0-	2252	2	4	9	Y	4					67
01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2728	2	1	9	Y	1					68
*02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2680	2	23	9	Y	21					89

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	817	-0-	-653	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1560	-0-	-579	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1209	-0-	-863	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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-
02	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

09	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6823	2	45	9	Y	41	176	1			75
10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5559	2	59	9	Y	54					129
11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5514	2	29	9	Y	26					155
12	6572	X	4653	-0-	-1919	-0-	4594	2	59	9	Y	54					209
01	6572	X	6524	-0-	-48	-0-	6467	2	57	9	Y	52					261
02	5936	X	4914	-0-	-1022	-0-	4853	2	61	9	Y	55	189	1			127

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780

09	1020	N	781	-0-	-239	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	967	-0-	-273	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	924	-0-	-112	-0-	924	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1762	-0-	-218	-0-	1758	2	4	9	Y	4					20
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2297	2	13	9	Y	12					32
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2293	2	9	9	Y	8					40
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2250	2	6	9	Y	5					45
01	2325	N	2057	-0-	-268	-0-	2050	2	7	9	Y	6	34	1			17
02	2156	N	1824	-0-	-332	-0-	1818	2	6	9	Y	5					22

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	331	1	4927	2	Y	41	48	1			20
							45	9									
10	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	474	1	6028	2	Y	32	23	1			29
							35	9									
11	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	438	1	5743	2	Y	26	23	1			32
							29	9									
12	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	393	1	5629	2	Y	29	40	1			21
							32	9									
01	6541	X	5696	-0-	-845	-0-	392	1	5276	2	Y	25	21	1			25
							28	9									
02	5908	X	4891	-0-	-1017	-0-	343	1	4527	2	Y	19	21	1			23
							21	9									

K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258

09	6000	X	5314	-0-	-686	-0-	5293	2	21	9	Y	19					107
10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5138	2	23	9	Y	21					128
11	7380	X	4664	-0-	-2716	-0-	4652	2	12	9	Y	11					139
12	6541	X	4829	-0-	-1712	-0-	4820	2	9	9	Y	8					147
01	5487	X	4086	-0-	-1401	-0-	4076	2	10	9	Y	9	105	1			51
02	4956	X	4121	-0-	-835	-0-	4111	2	10	9	Y	9					60

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		159	-0-	159	390	36	1	73	2	Y	45	51	1			50
							50	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	390					Y	139	114	1			75
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	98	90	1			83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

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-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

09	DLQ G-10		17	-0-	17	514	2	1	4	2	Y	10	22	1			23
							11	9									
10	DLQ G-10		231	-0-	231	745	79	1	148	2	Y	4	12	1			15
							4	9									
11	806	X	61	-0-	-745	-0-	17	1	32	2	Y	11	9	1			17
							12	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
01	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					17
02	196	X	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					17

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		476	-0-	476	750	149	1	306	2	Y	19	21	1			30
							21	9									
10	DLQ G-10		266	-0-	266	1016	77	1	144	2	Y	41	39	1			32
							45	9									
11	1104	N	88	-0-	-1016	-0-	17	1	31	2	Y	36	32	1			36
							40	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	46	1			51
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	91	1			58
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	72	1			64
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

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

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	62	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	68	1	123	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	60	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	55	1	122	2	Y	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	54	1	156	2	Y	-0-					-0-
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	61	1	192	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
09	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	15923	2			N	-0-					-0-
10	15540	X	15540	-0-	-0-	-0-	15540	2			N	-0-					-0-
11	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
12	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	14602	2			N	-0-					-0-
01	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
*02	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	11397	2			N	-0-					-0-

VOLPE, EAST (FRIO) 94083 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
DE LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 072775 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 3827 PERF. 1454 - 1464

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ (LOBO) 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAERING - MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 116181 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238

09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					13
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					13
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					13
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					13
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					13
*02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					13

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

09	2190	X	1424	-0-	-766	-0-	386	1	1038	3	N	-0-					43
10	2263	X	1496	-0-	-767	-0-	350	1	1146	3	N	-0-					43
11	1920	X	615	-0-	-1305	-0-	176	1	439	3	N	-0-					43
12	1736	X	580	-0-	-1156	-0-	179	1	401	3	N	-0-					43
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					43
02	1344	X	1138	-0-	-206	-0-	291	1	847	3	N	-0-					43

ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	698	1	3034	3	N	16					125
							18	9									
10	4216	X	3350	-0-	-866	-0-	609	1	2739	3	N	2					127
							2	9									
11	4080	X	3175	-0-	-905	-0-	574	1	2601	3	N	-0-					127
12	4216	X	2464	-0-	-1752	-0-	469	1	1995	3	N	-0-					127
01	3937	X	688	-0-	-3249	-0-	159	1	529	3	N	-0-					127
02	3500	X	423	-0-	-3077	-0-	97	1	326	3	N	-0-					127

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ACEVEDO-HAERING WELL #: 8 RRCID -> 153185 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2468	-0-	-562	-0-	461	1 2 9	2005	3	N	2	2	8			3
10	2759	X	2696	-0-	-63	-0-	490	1	2206	3	N	-0-					3
11	2670	X	2595	-0-	-75	-0-	469	1 1 9	2125	3	N	1	1	8			3
12	2759	X	2707	-0-	-52	-0-	515	1 2 9	2190	3	N	2	2	8			3
01	2759	X	2454	-0-	-305	-0-	567	1	1887	3	N	-0-					3
*02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	616	1 1 9	2062	3	N	1	1	8			3

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 2 RRCID -> 157711 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6082 - 6090

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	900	X	832	-0-	-68	-0-	169	1	663	3	N	-0-					-0-
10	899	X	885	-0-	-14	-0-	190	1	695	3	N	-0-					-0-
11	810	X	802	-0-	-8	-0-	175	1	627	3	N	-0-					-0-
12	884	X	884	-0-	-0-	-0-	188	1	696	3	N	-0-					-0-
01	912	X	912	-0-	-0-	-0-	196	1	716	3	N	-0-					-0-
02	812	X	804	-0-	-8	-0-	175	1	629	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 35 RRCID -> 174296 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272

09	1080	X	907	-0-	-173	-0-	186	1 6 9	715	3	N	5					35
10	1116	X	857	-0-	-259	-0-	178	1 2 9	677	3	N	2					37
11	1020	X	985	-0-	-35	-0-	248	1 1 9	736	3	N	1					38
12	1054	X	965	-0-	-89	-0-	258	1 2 9	705	3	N	2					40
01	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	287	1 2 9	868	3	N	2					42
*02	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	240	1 11 9	771	3	N	10					52

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
09	5580	X	5451	-0-	-129	-0-	240	1	5161	3	N	45					112
							50	9									
10	5766	X	5511	-0-	-255	-0-	246	1	5265	3	N	-0-					112
11	5460	X	5452	-0-	-8	-0-	237	1	5141	3	N	67					179
							74	9									
12	5642	X	5223	-0-	-419	-0-	228	1	4967	3	N	25					204
							28	9									
01	5642	X	5289	-0-	-353	-0-	226	1	5023	3	N	36					240
							40	9									
02	5096	X	4977	-0-	-119	-0-	223	1	4719	3	N	32					272
							35	9									

BMT WELL #: 16 RRCID -> 191487 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576

09	3450	X	3090	-0-	-360	-0-	141	1	2943	3	N	5					50
							6	9									
10	3565	X	3090	-0-	-475	-0-	143	1	2937	3	N	9					59
							10	9									
11	3270	X	2839	-0-	-431	-0-	130	1	2699	3	N	9					68
							10	9									
12	3379	X	3077	-0-	-302	-0-	139	1	2923	3	N	14					82
							15	9									
01	3379	X	2868	-0-	-511	-0-	128	1	2726	3	N	13	85	1			10
							14	9									
02	2884	X	2769	-0-	-115	-0-	128	1	2641	3	N	-0-					10

MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	1410	X	916	-0-	-494	-0-	222	1	694	3	N	-0-					62
10	868	X	80	-0-	-788	-0-	32	1	48	3	N	-0-					62
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					62
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					62
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					62
02	868	X	126	-0-	-742	-0-	20	1	106	3	N	-0-					62

MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

09	960	X	915	-0-	-45	-0-	915	3			N	-0-					29
10	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1821	3	6	9	N	5					34
11	1530	X	433	-0-	-1097	-0-	433	3			N	-0-					34
12	1581	X	524	-0-	-1057	-0-	524	3			N	-0-					34
01	961	X	552	-0-	-409	-0-	542	3	10	9	N	9					43
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					43

MACMAHON "D" WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 5 RRCID -> 126912 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	138	1	1038	3	Y	-0-					15
10	1333	N	1059	-0-	-274	-0-	149	1	910	3	Y	-0-					15
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	137	1	895	3	Y	-0-					15
12	1209	N	961	-0-	-248	-0-	136	1	825	3	Y	-0-					15
01	1054	N	995	-0-	-59	-0-	130	1	865	3	Y	-0-					15
02	952	N	608	-0-	-344	-0-	95	1	513	3	Y	-0-					15

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	655	-0-	-35	-0-	76	1	579	3	Y	-0-					13
10	682	N	599	-0-	-83	-0-	84	1	515	3	Y	-0-					13
11	660	N	603	-0-	-57	-0-	79	1	524	3	Y	-0-					13
12	682	N	599	-0-	-83	-0-	85	1	514	3	Y	-0-					13
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	80	1	527	3	Y	-0-					13
*02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	94	1	504	3	Y	-0-					13

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	11	1	82	3	Y	-0-					16
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	Y	-0-					16
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	Y	-0-					16
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					16
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	3	Y	-0-					16
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	3	Y	-0-					16

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MARTIN-VOLZ FEE WELL #: 1 RRCID -> 104050 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	X	1174	-0-	-26	-0-	1174	2			N	-0-					2
10	1240	X	1108	-0-	-132	-0-	1108	2			N	-0-					2
11	1200	X	1001	-0-	-199	-0-	1001	2			N	-0-					2
12	1209	X	1049	-0-	-160	-0-	1049	2			N	-0-					2
01	1209	X	1063	-0-	-146	-0-	1063	2			N	-0-					2
02	1092	X	921	-0-	-171	-0-	919	2	2	9	N	2					-0-

BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					2
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					2
11	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	2			N	-0-					2
12	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					2
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					2
02	588	N	585	-0-	-3	-0-	583	2	2	9	N	2					-0-

VOLZ (LOWER WILCOX) 94095 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6154 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
*02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-

VUELTA DEL RIO (C-2) 94173 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
TEXACO FEE WELL #: 2 RRCID -> 161723 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	#	642	-0-	-108	-0-	115	1	527	2	N	-0-					-0-
10	744	#	720	-0-	-24	-0-	125	1	595	2	N	-0-					-0-
11	764	R	764	-0-	-0-	-0-	128	1	636	2	N	-0-					-0-
12	744	#	659	-0-	-85	-0-	121	1	538	2	N	-0-					-0-
01	718	R	718	-0-	-0-	-0-	135	1	583	2	N	-0-					-0-
02	700	N	534	-0-	-166	-0-	96	1	438	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

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
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530

09	1650	X	1510	-0-	-140	-0-	1148	1	327	2	Y	32	32	1			89
							35	9									
10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	1322	1	1053	2	Y	103	47	1			145
							113	9									
11	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1229	1	672	2	Y	61	85	1			121
							67	9									
12	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	1303	1	723	2	Y	101	57	1			165
							111	9									
01	2480	X	2230	-0-	-250	-0-	1321	1	822	2	Y	79	150	1			94
							87	9									
02	2240	X	1810	-0-	-430	-0-	1120	1	651	2	Y	35	49	1			80
							39	9									

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 #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 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
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
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	746 1 197 9	2543	2	Y	179	156	1			284
10	3317	X	2365	-0-	-952	-0-	607 1 133 9	1625	2	Y	121	147	1			258
11	3210	X	3137	-0-	-73	-0-	687 1 193 9	2257	2	Y	175	107	1			326
12	3596	X	3216	-0-	-380	-0-	698 1 152 9	2366	2	Y	138	129	1			335
01	3596	X	2966	-0-	-630	-0-	653 1 179 9	2134	2	Y	163	236	1			262
02	3248	X	2955	-0-	-293	-0-	631 1 173 9	2151	2	Y	157	145	1			274

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	176 1 10 9	601	2	N	9					281
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	211 1 3 9	564	2	N	3					284
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	154 1 6 9	505	2	N	5					289
12	806	N	617	-0-	-189	-0-	138 1 11 9	468	2	N	10					299
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	166 1 3 9	542	2	N	3					302
*02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	181 1 10 9	616	2	N	9	193	1			118

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

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
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS (619) 95474 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP. 532850
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C- WELL #: 2 RRCID -> 014955 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH 859 PERF. 619 - 5978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	68340 #	34955	-0-	-33385	-0-	34824	2	131	9	N	119					584
10	70618 #	36510	-0-	-34108	-0-	36349	2	161	9	N	146	375	1			355
11	68340 #	27760	-0-	-40580	-0-	27749	2	11	9	N	10					365
12	62558 #	26657	-0-	-35901	-0-	26657	2			N	-0-	186	1			179
01	36518 #	-0-	-0-	-36518	-0-					N	-0-					179
*02	37988 R	37988	-0-	-0-	-0-	37956	2	32	9	N	29					208

WEIL (HOCKLEY) 95908 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
D. O. G. OPERATING, LLC 196844
WEIL 'B' WELL #: 5 RRCID -> 273106 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4132 - 4421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2017 - PLUGGED 07/11/17

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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014970 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

09	570 N	432	-0-	-138	-0-	35	1	397	2	N	-0-					170
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	438	2	N	-0-					170
11	570 N	467	-0-	-103	-0-	51	1	416	2	N	-0-					170
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	35	1	614	2	N	-0-					170
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	65	1	533	2	N	-0-					170
*02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	170	1	521	2	N	-0-					170

MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 151594 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
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
02	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

09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	17	176	1			60
							19	9									
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					60
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					60
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					60
01	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	Y	3					63
							3	9									
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					63

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

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
02	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

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
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, NORTH (10,200) 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175531 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10216 - 10251

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

WESLACO, NORTH (10,200) //CONT.// 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 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
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO) 96444 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 251631 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6950 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESLACO, SOUTH (WILLIS) 96444 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 045452 COMPL. DATE 10/26/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2 6	1 9	8	2	Y	5					362
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	4					366
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4					370
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					381
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					389
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1 17	1 9	2	2	Y	15					404

WESLACO, SOUTH (7400) 96444 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262780 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7300 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3692	2	6	9	N	5					44
10	3751	X	3675	-0-	-76	-0-	3675	2			N	-0-					44
11	3630	X	3025	-0-	-605	-0-	3025	2			N	-0-					44
12	3813	X	3436	-0-	-377	-0-	3436	2			N	-0-					44
01	3813	X	3642	-0-	-171	-0-	3642	2			N	-0-					44
02	3444	X	2786	-0-	-658	-0-	2786	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
02	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
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-
02	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
09	18930	X	18420	-0-	-510	-0-	18387	2	33	9	N	30					46
10	19561	X	18598	-0-	-963	-0-	18565	2	33	9	N	30					76
11	18360	X	18156	-0-	-204	-0-	18112	2	44	9	N	40					116
12	19034	X	18931	-0-	-103	-0-	18894	2	37	9	N	34					150
01	19034	X	18350	-0-	-684	-0-	18320	2	30	9	N	27	177	1			-0-
02	17192	X	16220	-0-	-972	-0-	16188	2	32	9	N	29					29

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
09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					31
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					31
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					31
12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					31
*01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					31
*02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	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. 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
09	8640	X	7674	-0-		-966	-0-	1798	1	5870	2	Y	5					393
								6	9									
10	8401	X	7878	-0-		-523	-0-	1860	1	6014	2	Y	4					397
								4	9									
11	8130	X	7569	-0-		-561	-0-	1800	1	5765	2	Y	4					401
								4	9									
12	8401	X	7531	-0-		-870	-0-	1860	1	5659	2	Y	11					412
								12	9									
01	7998	X	7325	-0-		-673	-0-	1860	1	5456	2	Y	8					420
								9	9									
*02	7168	X	7003	-0-		-165	-0-	1679	1	5307	2	Y	15					435
								17	9									

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. 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
09	295	N	295	-0-		-0-	-0-	54	1	239	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
10	341	N	163	-0-		-178	-0-	39	1	123	2	Y	1					2
								1	9									
11	270	N	197	-0-		-73	-0-	49	1	147	2	Y	1					3
								1	9									
12	557	N	557	-0-		-0-	-0-	144	1	395	2	Y	16	11	1			8
								18	9									
01	255	N	255	-0-		-0-	-0-	69	1	186	2	Y	-0-					8
*02	207	N	207	-0-		-0-	-0-	61	1	144	2	Y	2	4	1			6
								2	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

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
09	6300	X	6300	-0-		-0-	-0-	1159	1	5110	2	Y	28	115	1			57
								31	9									
10	6863	X	6863	-0-		-0-	-0-	1644	1	5160	2	Y	54					111
								59	9									
11	6330	X	6330	-0-		-0-	-0-	1573	1	4704	2	Y	48					159
								53	9									
12	6002	X	6002	-0-		-0-	-0-	1549	1	4259	2	Y	176	124	1			211
								194	9									
01	7816	X	7816	-0-		-0-	-0-	2117	1	5699	2	Y	-0-					211
*02	6732	X	6732	-0-		-0-	-0-	1988	1	4705	2	Y	35	129	1			117
								39	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

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
09	873	N	873	-0-		-0-	-0-	161	1	708	2	Y	4	16	1			21
								4	9									
10	1087	N	1087	-0-		-0-	-0-	260	1	817	2	Y	9					30
								10	9									
11	978	N	978	-0-		-0-	-0-	243	1	727	2	Y	7					37
								8	9									
12	899	N	125	-0-		-774	-0-	32	1	89	2	Y	4	3	1			38
								4	9									
01	1085	N	73	-0-		-1012	-0-	20	1	53	2	Y	-0-					38
*02	924	N	40	-0-		-884	-0-	12	1	28	2	Y	-0-	1	1			37

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
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	316	1	1392	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	370	1	1161	2	Y	12					14
							13	9									
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	370	1	1108	2	Y	12					26
							13	9									
12	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	348	1	957	2	Y	39	28	1			37
							43	9									
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	435	1	1171	2	Y	-0-					37
*02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	461	1	1091	2	Y	13	28	1			22
							14	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

09 14B2 EXT	135	-0-	135	499	25	1	109	2	Y	1	1	1			1
					1	9									
10	664	N	165	-0-	-499	-0-	40	1	124	2	Y	1					2
							1	9									
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	23	1	68	2	Y	1					3
							1	9									
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	32	1	89	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	29	1	77	2	Y	-0-					4
*02	84	N	81	-0-	-3	-0-	24	1	57	2	Y	-0-	1	1			3

ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	39	1	170	2	Y	-0-	1	1			2
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	42	1	131	2	Y	2					4
							2	9									
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	56	1	169	2	Y	1					5
							1	9									
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	55	1	151	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	59	1	160	2	Y	-0-					7
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	56	1	132	2	Y	2	4	1			5
							2	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

09	240	N	136	-0-	-104	-0-	25	1	111	2	Y	-0-	2	1			2
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	61	1	191	2	Y	2					4
							2	9									
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	59	1	178	2	Y	2					6
							2	9									
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	57	1	157	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	75	1	202	2	Y	-0-					8
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	72	1	171	2	Y	2	5	1			5
							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
09	150	N	21	-0-	-129	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					25
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	24	1	75	2	Y	1					26
							1	9									
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	18	1	54	2	Y	-0-					26
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	13	1	37	2	Y	-0-					26
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	21	1	57	2	Y	-0-					26
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	28	1	65	2	Y	-0-					26

PETERS A-724 WELL #: 12H RRCID -> 256940 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703

09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	234	1	1030	2	Y	8					17
							9	9									
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	320	1	1003	2	Y	11					28
							12	9									
11	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	305	1	911	2	Y	13					41
							14	9									
12	1302	N	627	-0-	-675	-0-	167	1	460	2	Y	-0-					41
01	1333	N	22	-0-	-1311	-0-	6	1	16	2	Y	-0-					41
02	1148	N	4	-0-	-1144	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					41

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

09	270	X	191	-0-	-79	-0-	63	1	128	3	N	-0-					158
10	279	X	260	-0-	-19	-0-	72	1	188	3	N	-0-					158
11	270	X	185	-0-	-85	-0-	13	1	171	2	N	1					159
							1	9									
12	248	X	194	-0-	-54	-0-	26	1	168	2	N	-0-					159
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
02	224	X	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					159

PETERS A 724 WELL #: 1 RRCID -> 223910 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8220 - 8237

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
02	14B DENY		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

09	150	N	124	-0-	-26	-0-	17	1	107	3	N	-0-					13
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	N	-0-					13
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	23	1	79	2	N	-0-					13
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	26	1	128	2	N	-0-					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	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
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
02	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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	14B	DENY	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
09	540	X	427	-0-	-113	-0-	21	1	406	3	N	-0-					137
10	558	X	239	-0-	-319	-0-	22	1	217	3	N	-0-					137
11	540	X	392	-0-	-148	-0-	47	1	345	2	N	-0-					137
12	558	X	352	-0-	-206	-0-	38	1	314	2	N	-0-					137
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
02	392	X	NO RPT	-0-	-392	-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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B	DENY	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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	14B	DENY	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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
09	476	X	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	N	-0-					184
10	279	X	196	-0-	-83	-0-	24	1	172	3	N	-0-					184
11	435	X	435	-0-	-0-	-0-	47	1	388	2	N	-0-					184
12	426	X	426	-0-	-0-	-0-	38	1	388	2	N	-0-					184
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
02	448	X	NO RPT	-0-	-448	-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
09	1770	N	725	-0-	-1045	-0-	74	1	651	3	N	-0-			135
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	84	1	960	3	N	-0-			135
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	78	1	373	2	N	-0-			135
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	26	1	830	2	N	-0-			135
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
02	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

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
02	14B DENY		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

09	420	X	197	-0-	-223	-0-	23	1	174	3	N	-0-			43
10	434	X	168	-0-	-266	-0-	24	1	144	3	N	-0-			43
11	420	X	181	-0-	-239	-0-	47	1	134	2	N	-0-			43
12	434	X	185	-0-	-249	-0-	38	1	147	2	N	-0-			43
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
02	196	X	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			43

PETERS A 1703 WELL #: 3 RRCID -> 242178 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997

09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	66	1	1139	3	N	-0-			163
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	79	1	935	3	N	-0-			163
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	13	1	1118	2	N	-0-			163
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	38	1	1090	2	N	-0-			163
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150
02	14B DENY		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

09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	71	1	734	3	N	-0-			55
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	79	1	888	3	N	-0-			55
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	13	1	707	2	N	-0-			55
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	38	1	688	2	N	-0-			55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
02	14B DENY		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
09	570	X	333	-0-	-237	-0-	23	1	310	3	N	-0-					106
10	589	X	285	-0-	-304	-0-	24	1	261	3	N	-0-					106
11	570	X	305	-0-	-265	-0-	47	1	258	2	N	-0-					106
12	434	X	287	-0-	-147	-0-	38	1	249	2	N	-0-					106
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	308	X	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					106

PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
FLYING ELF 187 WELL #: 1 RRCID -> 235215 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 10070 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
11	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	1908	-0-	-1564	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	899	-0-	-3131	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	843	-0-	-4421	-0-	843	2			N	-0-					-0-

FLYING ELF 187 WELL #: 2 RRCID -> 239741 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 10319 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0	X	-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
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PETERS A 2021 WELL #: 4 RRCID -> 242017 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7930 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2016 - P/A 03/21/16

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
02	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

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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
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
09	2580	X	985	-0-	-1595	-0-	841	2	144	9	N	131	197	1		110
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3399	2	455	9	N	414	397	1		127
11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	332	1	3438	2	N	278	198	1		207
							306	9								
12	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	125	1	2107	2	N	232	383	1		56
							255	9								
01	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT				56
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT				56

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
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	247	1	1191	2	Y	-0-				-0-
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	332	1	1797	2	Y	-0-				-0-
11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	398	1	2361	2	Y	-0-				-0-
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	325	1	1808	2	Y	-0-				-0-
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	311	1	1569	2	Y	-0-				-0-
*02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	288	1	1753	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
09	270	N	98	-0-	-172	-0-	17	1	81	2	Y	-0-				-0-
10	341	N	220	-0-	-121	-0-	34	1	186	2	Y	-0-				-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	49	1	292	2	Y	-0-				-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	42	1	235	2	Y	-0-				-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	43	1	218	2	Y	-0-				-0-
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	41	1	250	2	Y	-0-				-0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 134050 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10466 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 134138 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10756 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	84	-0-	-2466	-0-	14	1	69	2	N	1	1	1		-0-
							1	9								
10	2635	X	28	-0-	-2607	-0-	5	1	22	2	N	1	1	1		-0-
							1	9								
*11	120	X	36	-0-	-84	-0-	6	1	29	2	N	1	1	1		-0-
							1	9								
*12	211	X	211	-0-	-0-	-0-	29	1	165	2	N	4	4	1		-0-
							13	4	4	9						
*01	526	X	526	-0-	-0-	-0-	89	1	416	2	N	12	8	1		4
							8	4	13	9						
*02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	193	1	923	2	N	23	16	1		11
							3	4	25	9						

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	1539	-0-	-1881	-0-	245	1	1178	2	Y	105	128	1			182
							116	9									
10	3038	X	1411	-0-	-1627	-0-	195	1	1056	2	Y	145	124	1			203
							160	9									
11	2940	X	681	-0-	-2259	-0-	78	1	465	2	Y	125	286	1			42
							138	9									
12	3038	X	515	-0-	-2523	-0-	67	1	371	2	Y	70	57	1			55
							77	9									
01	2728	X	40	-0-	-2688	-0-	6	1	32	2	Y	2	56	1			1
							2	9									
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	74	1	450	2	Y	18	5	1			14
							20	9									

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1410	N	920	-0-	-490	-0-	158	1	762	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1180	-0-	-215	-0-	184	1	996	2	Y	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	165	1	981	2	Y	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	196	1	1092	2	Y	10	2	1			8
							11	9									
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	184	1	931	2	Y	264	180	1			92
							290	9									
*02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	154	1	934	2	Y	172	130	1			134
							189	9									

KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

09	2490	N	1868	-0-	-622	-0-	308	1	1528	2	N	29	34	1			11
							32	9									
*10	2573	N	2239	-0-	-334	-0-	410	1	1758	2	N	53	55	1			9
							13	4	58	9							
*11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	382	1	1887	2	N	56	45	1			20
							25	4	62	9							
*12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	377	1	2107	2	N	61	75	1			6
							170	4	67	9							
*01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	439	1	2043	2	N	67	50	1			23
							41	4	74	9							
02	2268	N	2031	-0-	-237	-0-	342	1	1632	2	N	48	48	1			23
							4	4	53	9							

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	2425	-0-	-2105	-0-	405	1	2008	2	N	11	16	1			4
							12	9									
*10	4681	X	3209	-0-	-1472	-0-	599	1	2566	2	N	23	23	1			4
							19	4	25	9							
*11	4530	X	3776	-0-	-754	-0-	624	1	3081	2	N	26	21	1			9
							42	4	29	9							
*12	4681	X	4317	-0-	-364	-0-	608	1	3398	2	N	30	36	1			3
							278	4	33	9							
*01	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	732	1	3409	2	N	32	24	1			11
							70	4	35	9							
*02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	657	1	3138	2	N	27	25	1			13
							9	4	30	9							

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	247	1	1190	2	Y	59					138
							65	9									
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	303	1	1638	2	Y	108	179	1			67
							119	9									
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	366	1	2174	2	Y	152	185	1			34
							167	9									
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	291	1	1620	2	Y	93					127
							102	9									
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	334	1	1683	2	Y	107					234
							118	9									
*02	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	308	1	1874	2	Y	60	177	1			117
							66	9									

MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	734	-0-	-256	-0-	119	1	572	2	Y	39	30	1			57
							43	9									
10	1147	N	660	-0-	-487	-0-	94	1	507	2	Y	54	39	1			72
							59	9									
11	960	N	664	-0-	-296	-0-	80	1	475	2	Y	99	138	1			33
							109	9									
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	230	1	1284	2	Y	187	75	1			145
							206	9									
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	185	1	936	2	Y	43	173	1			15
							47	9									
*02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	132	1	800	2	Y	23	20	1			18
							25	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	1411	-0-	-809	-0-	237	1	1174	2	N	-0-					-0-
*10	2263	X	1564	-0-	-699	-0-	294	1	1261	2	N	-0-					-0-
							9	4									
*11	2040	X	1231	-0-	-809	-0-	205	1	1012	2	N	-0-					-0-
							14	4									
*12	1767	X	900	-0-	-867	-0-	128	1	713	2	N	-0-					-0-
							59	4									
*01	1612	X	909	-0-	-703	-0-	158	1	736	2	N	-0-					-0-
							15	4									
02	1456	X	994	-0-	-462	-0-	172	1	820	2	N	-0-					-0-
							2	4									

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

09	780	N	772	-0-	-8	-0-	133	1	639	2	Y	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	172	1	932	2	Y	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	161	1	953	2	Y	-0-					-0-
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	177	1	987	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	802	-0-	-314	-0-	133	1	669	2	Y	-0-					-0-
*02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	143	1	871	2	Y	-0-					-0-

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142

09	6090	X	5700	-0-	-390	-0-	940	1	4664	2	Y	87					220
							96	9									
*10	6262	X	5747	-0-	-515	-0-	1061	1	4548	2	Y	95	180	1			135
							33	4	105	9							
*11	6060	X	4895	-0-	-1165	-0-	800	1	3952	2	Y	82					217
							53	4	90	9							
*12	6107	X	4647	-0-	-1460	-0-	649	1	3626	2	Y	70	173	1			114
							295	4	77	9							
*01	5890	X	2408	-0-	-3482	-0-	411	1	1913	2	Y	41					155
							39	4	45	9							
*02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	658	1	3142	2	Y	4					159
							9	4	4	9							

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

09	1440	X	825	-0-	-615	-0-	137	1	677	2	N	10	25	1			4
							11	9									
*10	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	407	1	1742	2	N	43	40	1			7
							13	4	47	9							
*11	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	859	1	4243	2	N	103	74	1			36
							57	4	113	9							
*12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	470	1	2628	2	N	63	93	1			6
							213	4	69	9							
*01	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	482	1	2244	2	N	59	45	1			20
							45	4	65	9							
*02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	354	1	1691	2	N	42	42	1			20
							5	4	46	9							

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	32	1	1699	3	N	94	189	1			66
							103	9									
*10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	124	1	1681	2	N	94					160
							103	9									
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	120	1	1295	2	N	132	167	1			125
							145	9									
*12	1891	N	1571	-0-	-320	-0-	124	1	1369	2	N	71					196
							78	9									
*01	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	124	1	1463	2	N	121	191	1			126
							133	9									
02	1456	N	1391	-0-	-65	-0-	112	1	1189	2	N	82					208
							90	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	605 652	1 9	7089	3	Y	593	745	1			131
*10	8308	X	7292	-0-	-1016	-0-	693 572	1 9	6027	2	Y	520	366	1			285
*11	7860	X	6662	-0-	-1198	-0-	670 569	1 9	5423	2	Y	517	570	1			232
*12	8587	X	6758	-0-	-1829	-0-	693 564	1 9	5501	2	Y	513	565	1			180
*01	8587	X	6700	-0-	-1887	-0-	631 612	1 9	5457	2	Y	556	364	1			372
*02	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	626 564	1 9	5722	2	Y	513	747	1			138

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

09	960	N	794	-0-	-166	-0-	131 33	1 9	630	2	N	30	17	1			40
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	147 66	1 9	797	2	N	60	28	1			72
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	128 122	1 9	761	2	N	111	146	1			37
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	147 92	1 9	818	2	N	84	56	1			65
01	1023	N	935	-0-	-88	-0-	143 69	1 9	723	2	N	63	106	1			22
02	952	N	904	-0-	-48	-0-	121 45	1 9	738	2	N	41	31	1			32

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

09	90	N	41	-0-	-49	-0-	30	4	11	9	N	10					128
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	9	4	3	9	N	3					131
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	38	2	51	9	N	46	164	1			13
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	16	2	25	9	N	23					36
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	4	11	9	N	10					46
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					46

WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	#	1817	-0-	-703	-0-	296	1	1467	2	N	49	56	1			18
							54	9									
*10	2356	#	2134	-0-	-222	-0-	384	1	1643	2	N	86	89	1			15
							12	4	95	9							
*11	2300	R	2300	-0-	-0-	-0-	366	1	1809	2	N	92	75	1			32
							24	4	101	9							
*12	2335	R	2335	-0-	-0-	-0-	318	1	1777	2	N	90	113	1			9
							141	4	99	9							
*01	2195	R	2195	-0-	-0-	-0-	364	1	1694	2	N	94	71	1			32
							34	4	103	9							
02	2184	#	2054	-0-	-130	-0-	339	1	1619	2	N	84	76	1			40
							4	4	92	9							

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) 96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (2200) 96979 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON SPEER FEE WELL #: 9 H RRCID -> 066981 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 5719 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (2300) 96979 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
KIRK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117781 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 2288 - 2296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (2940) 96979 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
BALDWIN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 141557 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 2952 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-			-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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (3030) 96979 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
TAFT PROP. SYNDICATE WELL #: 6 RRCID -> 145149 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 3022 - 3025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			214
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214

WHITE POINT, EAST (3400) 96979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
J. R. KIRK GU WELL #: 7 RRCID -> 169310 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 3418 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3800) 96979 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 10 RRCID -> 139589 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 3774 - 3778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON SPEER FEE WELL #: 2 RRCID -> 155202 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3870 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3850) 96979 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 5 RRCID -> 179300 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 3906 - 3916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE NUECES BAY TRACT 688 WELL #: 23 RRCID -> 212809 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (5350) 96979 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 7 RRCID -> 098665 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B) 96979 773 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 8 RRCID -> 097015 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5768 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (8200) 96979 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 2 RRCID -> 276880 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8568 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270		6513	-0-	-2757	-0-	357	1	6099	3	N	52					246
							57	9									
10	7750	#	4075	-0-	-3675	-0-	422	1	3644	3	N	8	178	1			76
							9	9									
11	7470	#	5529	-0-	-1941	-0-	865	1	4621	3	N	39					115
							43	9									
12	23179		16379	-0-	-6800	-0-	224	1	15687	3	N	425	388	1			152
							468	9									
01	39899		24739	-0-	-15160	-0-	342	1	23681	3	N	651	558	1			245
							716	9									
*02	46226		27439	-0-	-18787	-0-	398	1	26247	3	N	722	792	1			175
							794	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10470	#	7023	-0-	-3447	-0-	1116	1	5533	2	N	340	409	1			125
							374	9									
*10	10819	#	9623	-0-	-1196	-0-	1668	1	7146	2	N	689	697	1			117
							51	4	758	9							
*11	10470	#	8544	-0-	-1926	-0-	1312	1	6481	2	N	606	510	1			213
							84	4	667	9							
*12	13192		10124	-0-	-3068	-0-	1332	1	7469	2	N	677	825	1			65
							578	4	745	9							
*01	9900	R	9900	-0-	-0-	-0-	1578	1	7346	2	N	756	564	1			257
							144	4	832	9							
02	8708	#	7619	-0-	-1089	-0-	1211	1	5788	2	N	549	543	1			263
							16	4	604	9							

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN 97706 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 136023 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
	10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
	11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
*	12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	6			N	-0-					-0-
	01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	02	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
	09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
	11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
*	12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	6			N	-0-					-0-
	01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
	09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
	11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			N	-0-					-0-
	12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	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
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	6			N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	6			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
VAQUILLAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 111170 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6888 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2018 - PLUGGED 02/14/18

WILSON, J.E. (6850 SD) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

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-
02	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

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

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-
02	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
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 015276 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

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-
02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STATE TRACT 84 WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045

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-
02 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

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-
02 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

09 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
10 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
11 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
12 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
01 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
02 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10

YEARY (LUEKEN) 99323 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 042999 COMPL. DATE 11/03/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043301 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	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

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-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

YEARY (STARKEY) //CONT.// 99323 850 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
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
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-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

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
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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

YEARY (WALSH) 99323 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
YAKLIN, LEO WELL #: 1 RRCID -> 015247 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 9052 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
02	0	N	-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

09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	122	1	1738	2	Y	49	42	1			7
							54	9									
10	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	2108	2	37	9	Y	34	33	1			8
11	1620	N	1535	-0-	-85	-0-	1482	2	53	9	Y	48	50	1			6
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2142	2	59	9	Y	54	55	1			5
01	2139	N	1909	-0-	-230	-0-	34	1	1824	2	Y	46	48	1			3
							51	9									
*02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	11	1	1816	2	Y	45	45	1			3
							50	9									

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

09	4634	R	4634	-0-	-0-	-0-	303	1	4325	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	5146	#	4731	-0-	-415	-0-	4728	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	4740	#	3941	-0-	-799	-0-	3935	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	5080	R	5080	-0-	-0-	-0-	5074	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	4774	#	3953	-0-	-821	-0-	72	1	3878	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	4312	#	3800	-0-	-512	-0-	22	1	3774	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4000) 99552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 4 RRCID -> 274895 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4150 - 4154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	84	1	1281	2	Y	-0-					-0-
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	265	1	1917	2	Y	-0-					-0-
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	5	1	1427	2	Y	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	202	1	1044	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1163	-0-	-1007	-0-	173	1	990	2	Y	-0-					-0-
*02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
02	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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1710 N	1613	-0-	-97	-0-	187	1	1426	2	N	-0-					-0-
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	237	1	1636	2	N	-0-					-0-
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	181	1	1214	2	N	-0-					-0-
12	1674 N	478	-0-	-1196	-0-	67	1	411	2	N	-0-					-0-
01	1860 N	51	-0-	-1809	-0-	8	1	43	2	N	-0-					-0-
02	1316 N	607	-0-	-709	-0-	55	1	552	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

09	390 N	155	-0-	-235	-0-	18	1	137	2	N	-0-					-0-
10	1023 N	360	-0-	-663	-0-	46	1	314	2	N	-0-					-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	53	1	356	2	N	-0-					-0-
12	155 N	74	-0-	-81	-0-	10	1	64	2	N	-0-					-0-
01	372 N	107	-0-	-265	-0-	17	1	90	2	N	-0-					-0-
02	392 N	292	-0-	-100	-0-	26	1	266	2	N	-0-					-0-

RANCH BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

09	13959 X	13959	-0-	-0-	-0-	1622	1	12337	2	N	-0-					-0-
10	13962 X	13962	-0-	-0-	-0-	1765	1	12197	2	N	-0-					-0-
11	12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	1653	1	11116	2	N	-0-					-0-
12	620 X	547	-0-	-73	-0-	76	1	471	2	N	-0-					-0-
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*02	16113 X	16113	-0-	-0-	-0-	1451	1	14662	2	N	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 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
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	33	-0-	-2757	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	268	1	2714	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	1140	X	345	-0-	-795	-0-	345	2		N	-0-			-0-
10	837	X	220	-0-	-617	-0-	220	2		N	-0-			-0-
11	810	X	172	-0-	-638	-0-	172	2		N	-0-			-0-
12	775	X	189	-0-	-586	-0-	189	2		N	-0-			-0-
01	496	X	135	-0-	-361	-0-	135	2		N	-0-			-0-
02	336	X	97	-0-	-239	-0-	97	2		N	-0-			-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	3390	X	3005	-0-	-385	-0-	3005	2		N	-0-			-0-
10	3286	X	2890	-0-	-396	-0-	2890	2		N	-0-			-0-
11	3180	X	2914	-0-	-266	-0-	2914	2		N	-0-			-0-
12	3286	X	3006	-0-	-280	-0-	3006	2		N	-0-			-0-
01	3100	X	2949	-0-	-151	-0-	2949	2		N	-0-			-0-
02	2800	X	2387	-0-	-413	-0-	2387	2		N	-0-			-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066

09	570	X	560	-0-	-10	-0-	560	2		N	-0-			-0-
10	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-
11	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
12	589	X	531	-0-	-58	-0-	531	2		N	-0-			-0-
01	589	X	527	-0-	-62	-0-	527	2		N	-0-			-0-
02	532	X	468	-0-	-64	-0-	468	2		N	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
11	1620	N	764	-0-	-856	-0-	764	2		N	-0-			-0-
12	1085	N	518	-0-	-567	-0-	518	2		N	-0-			-0-
01	1085	N	267	-0-	-818	-0-	267	2		N	-0-			-0-
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

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-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	1346	1	3830	2	N	-0-			-0-
10	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	389	1	7604	2	N	-0-			-0-
11	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	367	1	6733	2	N	-0-			-0-
12	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	414	1	7637	2	N	-0-			-0-
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	255	1	4642	2	N	-0-			-0-
*02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	246	1	4688	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	28	1	145	2	N	-0-			1
10	217	N	119	-0-	-98	-0-	19	1	100	2	N	-0-			1
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	28	1	144	2	N	-0-			1
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	23	1	124	2	N	-0-			1
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	15	1	78	2	N	-0-			1
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	19	1	90	2	N	-0-			1

VELA CUELLA,J.GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 232598 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236385 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
09	1590	X	558	-0-	-1032	-0-	558	2			N	-0-					40
10	1643	X	1148	-0-	-495	-0-	1148	2			N	-0-					40
11	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					40
12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2417	2	2	9	N	2					42
01	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					42
*02	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1766	2	1	9	N	1	1	8			42

ZIM, WEST (1050) 99799 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
MARRS-MCLEAN WELL #: 4 RRCID -> 036226 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 039947 COMPL. DATE 08/20/1966 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1100) 99813 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 044466 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

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-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1400) 99813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ET AL WELL #: 5 T RRCID -> 044467 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 015354 COMPL. DATE 10/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2650

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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 015356 COMPL. DATE 10/13/1954 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2585 - 2599

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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUENTES, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 015357 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 2586 - 2608

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	178	1	5090	2	Y	-0-					-0-
10	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	202	1	5266	2	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4915	-0-	-155	-0-	186	1	4729	2	Y	-0-					-0-
12	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	200	1	5198	2	Y	-0-					-0-
01	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	197	1	5275	2	Y	-0-					-0-
*02	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	182	1	4881	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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 #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

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-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	5700	X	5544	-0-	-156	-0-	360	1	5184	2	Y	-0-					-0-
10	5890	X	5369	-0-	-521	-0-	372	1	4997	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	5215	-0-	-485	-0-	360	1	4855	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5669	-0-	-221	-0-	372	1	5297	2	Y	-0-					-0-
01	5735	X	5619	-0-	-116	-0-	372	1	5247	2	Y	-0-					-0-
*02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	336	1	4883	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 88 RRCID -> 071715 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7264 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 92 RRCID -> 071717 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	69	1	1913	2	Y	-0-					-0-
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	71	1	1775	2	Y	-0-					-0-
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	56	1	1554	2	Y	-0-					-0-
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	63	1	1794	2	Y	-0-					-0-
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	56	1	1643	2	Y	-0-					-0-
*02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	52	1	1516	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
09	9900	X	9133	-0-	-767	-0-	309	1	8824	2	Y	-0-			-0-
10	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	455	1	11843	2	Y	-0-			-0-
11	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	456	1	11564	2	Y	-0-			-0-
12	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	486	1	12589	2	Y	-0-			-0-
01	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	496	1	13298	2	Y	-0-			-0-
*02	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	440	1	11834	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 87 RRCID -> 106328 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7020 - 7083

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

09	1320	N	990	-0-	-330	-0-	111	1	879	2	Y	-0-			-0-
10	1116	N	927	-0-	-189	-0-	117	1	810	2	Y	-0-			-0-
11	1170	N	956	-0-	-214	-0-	114	1	842	2	Y	-0-			-0-
12	1023	N	866	-0-	-157	-0-	117	1	749	2	Y	-0-			-0-
01	930	N	838	-0-	-92	-0-	102	1	736	2	Y	-0-			-0-
02	896	N	776	-0-	-120	-0-	117	1	659	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

09	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	99	1	2835	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	115	1	2982	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
*11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	101	1	2576	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
12	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	114	1	2950	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
01	3100	N	3392	-0-	292	292	122	1	3267	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
*02	2800	N	2577	-0-	-223	69	92	1	2482	2	Y	3	3	0			1
							3	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 1125CT RRCID -> 013816 COMPL. DATE 04/18/1911 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6914 - 6940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1134CT RRCID -> 013817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6795 - 6860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1005 E RRCID -> 013821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6927 - 6965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 2061S RRCID -> 013823 COMPL. DATE 00/34/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1177 C RRCID -> 044879 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 6946 - 7012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON/21-B/ UNIT WELL #: 1179CH RRCID -> 044880 COMPL. DATE 00/90/1964 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI MULT	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 #: 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1073 C RRCID -> 078252 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 7151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1069 C RRCID -> 078458 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7095 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1106 E RRCID -> 087804 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6962 - 6989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 6112

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOW-END OIL LLC 510360
WILKINSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 174259 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6763 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 052343 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 21 RRCID -> 056626 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7120 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 28 U RRCID -> 071821 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 33 C RRCID -> 072756 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	158	1	824	3	N	-0-					29
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	177	1	803	3	N	1					30
							1	9									
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	172	1	769	3	N	-0-					30
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	108	1	781	3	N	-0-					30
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	214	1	716	3	N	21					51
							23	9									
*02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	193	1	647	3	N	-0-					51

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 5 RRCID -> 281686 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7172 - 7177

09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	15	1	149	3	N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	278	3	N	27	21	1			6
							30	9									
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	N	-0-	6	7			-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
09	180	#	55	-0-	-125	-0-	4	1	51	2	N	-0-					2
10	155	#	153	-0-	-2	-0-	12	1	141	2	N	-0-	2	1			-0-
11	180	#	149	-0-	-31	-0-	15	1	133	2	N	1					1
							1	9									
12	186	#	133	-0-	-53	-0-	13	1	120	2	N	-0-					1
01	186	#	106	-0-	-80	-0-	13	1	93	2	N	-0-					1
02	140	#	67	-0-	-73	-0-	9	1	58	2	N	-0-					1

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	900	N	721	-0-	-179	-0-	56	1	665	2	Y	-0-					12
10	837	N	729	-0-	-108	-0-	57	1	670	2	Y	2	12	1			2
							2	9									
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	93	1	825	2	Y	2					4
							2	9									
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	87	1	785	2	Y	2					6
							2	9									
01	744	N	739	-0-	-5	-0-	93	1	644	2	Y	2					8
							2	9									
*02	868	N	712	-0-	-156	-0-	92	1	618	2	Y	2					10
							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
09	6120	X	3705	-0-	-2415	-0-	285	1	3414	2	Y	5					115
							6	9									
10	6324	X	5035	-0-	-1289	-0-	392	1	4630	2	Y	12	83	1			44
							13	9									
11	5820	X	564	-0-	-5256	-0-	57	1	506	2	Y	1					45
							1	9									
12	5022	X	501	-0-	-4521	-0-	50	1	450	2	Y	1					46
							1	9									
01	5022	X	14	-0-	-5008	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					46
02	4536	X	-0-	-0-	-4536	-0-					Y	-0-					46

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
09	6570	X	4906	-0-	-1664	-0-	378	1	4521	2	Y	6					126
							7	9									
10	6727	X	4798	-0-	-1929	-0-	373	1	4412	2	Y	12	79	1			59
							13	9									
11	6510	X	6042	-0-	-468	-0-	609	1	5421	2	Y	11					70
							12	9									
12	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	573	1	5151	2	Y	12					82
							13	9									
01	5673	X	4962	-0-	-711	-0-	622	1	4321	2	Y	17					99
							19	9									
02	5628	X	4587	-0-	-1041	-0-	593	1	3983	2	Y	10					109
							11	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BMT/K&H "E" WELL #: 1 RRCID -> 177908 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10116 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "F" WELL #: 1 RRCID -> 178051 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9663 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "W" WELL #: 1 RRCID -> 181553 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11784 PERF.10674 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "X" WELL #: 4 RRCID -> 188638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11540 PERF.10668 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	420	1	3107	2	Y	88					218
							97	9									
10	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	586	1	3487	2	Y	10					228
							11	9									
11	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	1085	1	8468	2	Y	117					345
							129	9									
*12	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	1321	1	11166	2	Y	201	345	1			201
							221	9									
*01	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	1216	1	8736	2	Y	-0-	176	1			25
*02	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	1042	1	7218	2	Y	119					144
							131	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1425	X	-0-	-0-	-1425	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	181	181	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	2408	-0-	-52	-0-	287	1	2121	2	Y	-0-					-0-
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	257	1	1529	2	Y	-0-					-0-
11	2550	N	1574	-0-	-976	-0-	179	1	1395	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	1418	-0-	-1062	-0-	150	1	1268	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1470	-0-	-328	-0-	179	1	1291	2	Y	-0-					-0-
*02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	270	1	1874	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	103	1	761	2	Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	73	1	432	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	618	-0-	-222	-0-	70	1	548	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	70	-0-	-829	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	95	-0-	-401	-0-	12	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	308	-0-	-280	-0-	39	1	269	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	642	1	4750	2	Y	-0-					-0-
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	550	1	3275	2	Y	-0-					-0-
11	5340	X	4542	-0-	-798	-0-	516	1	4026	2	Y	-0-					-0-
12	5580	X	4245	-0-	-1335	-0-	449	1	3796	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	4191	-0-	-1389	-0-	512	1	3679	2	Y	-0-					-0-
02	5040	X	4183	-0-	-857	-0-	527	1	3656	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	6840	X	5747	-0-	-1093	-0-	684	1	5063	2	Y	-0-					-0-
10	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	899	1	5350	2	Y	-0-					-0-
11	7110	X	6290	-0-	-820	-0-	714	1	5576	2	Y	-0-					-0-
12	7347	X	6174	-0-	-1173	-0-	653	1	5521	2	Y	-0-					-0-
01	7347	X	2269	-0-	-5078	-0-	277	1	1992	2	Y	-0-					-0-
02	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					135
*10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	80					215
*11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					215
*12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					215
*01	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	614	1	4416	2	N	-0-	192	1			23
*02	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	908	1	6296	2	N	19					42
							21	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2485	2	10	9	Y	9	31	1			4
10	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1075	2	11	9	Y	10					14
11	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7426	2	41	9	Y	37					51
12	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9850	2	42	9	Y	38					89
01	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8399	2	54	9	Y	49	124	1			14
*02	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2103	2	68	9	Y	62					76

MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6643	2	53	9	Y	48	142	1			24
10	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7131	2	33	9	Y	30					54
11	5310	X	907	-0-	-4403	-0-	905	2	2	9	Y	2					56
12	6913	X	635	-0-	-6278	-0-	634	2	1	9	Y	1					57
01	7161	X	292	-0-	-6869	-0-	291	2	1	9	Y	1	58	1			-0-
02	6468	X	3337	-0-	-3131	-0-	3290	2	47	9	Y	43					43

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 193821 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10310 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 5 RRCID -> 210538 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/17

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 30H RRCID -> 248998 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	565	1	2037	2	Y	-0-					7
10	DLQ G-10		6219	-0-	6219	6219	1202	1	5017	2	Y	-0-					7
11	11525	X	5306	-0-	-6219	-0-	988	1	4318	2	Y	-0-					7
12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	669	1	4167	2	Y	-0-					7
*01	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	1188	1	5671	2	Y	-0-					7
*02	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	1230	1	4680	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
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	166	1	600	2	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		709	-0-	709	709	137	1	572	2	Y	-0-					9
11	2900	N	2237	-0-	-663	46	417	1	1820	2	Y	-0-					9
12	2535	N	2489	-0-	-46	-0-	344	1	2145	2	Y	-0-					9
*01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	156	1	744	2	Y	-0-					9
*02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	168	1	641	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
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	410	1	1480	2	Y	12	13	1			36
							13	9									
10	DLQ G-10		1591	-0-	1591	1591	305	1	1274	2	Y	11	14	1			33
							12	9									
11	2900	N	1429	-0-	-1471	120	263	1	1149	2	Y	15					48
							17	9									
12	3000	N	2880	-0-	-120	-0-	396	1	2467	2	Y	15	28	1			35
							17	9									
*01	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	501	1	2392	2	Y	18	51	1			2
							20	9									
*02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	506	1	1926	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	1051	1	3789	2	Y	102	110	1			66
							112	9									
10	DLQ G-10		4569	-0-	4569	4569	864	1	3609	2	Y	87	112	1			41
							96	9									
11	9110	X	4541	-0-	-4569	-0-	820	1	3581	2	Y	127					168
							140	9									
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	680	1	4236	2	Y	116	226	1			58
							128	9									
*01	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	1075	1	5132	2	Y	151	209	1			-0-
							166	9									
*02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	1041	1	3962	2	Y	104	104	1			-0-
							114	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870

09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	205	1	741	2	Y	-0-					60
10	DLQ G-10		1087	-0-	1087	1087	210	1	877	2	Y	-0-					60
11	2092	N	1005	-0-	-1087	-0-	187	1	818	2	Y	-0-					60
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	147	1	917	2	Y	-0-					60
01	1023	N	888	-0-	-135	-0-	154	1	734	2	Y	-0-	10	1			50
*02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	164	1	625	2	Y	-0-	10	1			40

SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	254	1	915	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
10	DLQ G-10		1367	-0-	1367	1367	262	1	1093	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
11	2900	N	3034	-0-	134	1501	562	1	2455	2	Y	15					20
							17	9									
12	2999	N	1498	-0-	-1501	-0-	205	1	1276	2	Y	15	28	1			7
							17	9									
01	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	223	1	1062	2	Y	19	26	1			-0-
							21	9									
*02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	212	1	807	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	341	1	1231	2	Y	-0-					6
10	DLQ G-10		1220	-0-	1220	1220	236	1	984	2	Y	-0-					6
11	2423	N	1203	-0-	-1220	-0-	224	1	979	2	Y	-0-					6
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	159	1	992	2	Y	-0-					6
01	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	189	1	903	2	Y	-0-					6
*02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	202	1	769	2	Y	-0-					6

BMT/K & H "A" WELL #: 1 RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920

09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	518	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	DLQ G-10		611	-0-	611	611	39	1	570	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	850	N	239	-0-	-611	-0-	15	1	222	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	620	N	265	-0-	-355	-0-	25	1	238	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K & H "B" WELL #: 1 RRCID -> 176451 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	702	1	4209	2	Y	24					85
							26	9									
10	DLQ G-10		5841	-0-	5841	5841	722	1	4957	2	Y	147	130	1			102
							162	9									
*11	9511	X	3670	-0-	-5841	-0-	694	1	2952	2	Y	22	113	1			11
							24	9									
*12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	664	1	3920	2	Y	91					102
							100	9									
*01	5487	X	4338	-0-	-1149	-0-	458	1	3822	2	Y	53	129	1			26
							58	9									
02	4956	X	4341	-0-	-615	-0-	555	1	3700	2	Y	78					104
							86	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 176950 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	313	1	1127	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
10	DLQ G-10		1280	-0-	1280	1280	245	1	1023	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
11	2559	N	1279	-0-	-1280	-0-	235	1	1027	2	Y	15					20
							17	9									
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	186	1	1156	2	Y	15	28	1			7
							17	9									
*01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	226	1	1079	2	Y	19	26	1			-0-
							21	9									
*02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	245	1	933	2	Y	13	13	1			-0-
							14	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
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	570	1	2055	2	Y	12	13	1			10
							13	9									
10	DLQ G-10		1455	-0-	1455	1455	279	1	1164	2	Y	11	14	1			7
							12	9									
11	2666	N	1211	-0-	-1455	-0-	222	1	972	2	Y	15					22
							17	9									
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	187	1	1166	2	Y	15	28	1			9
							17	9									
01	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	231	1	1104	2	Y	19	28	1			-0-
							21	9									
*02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	276	1	1051	2	Y	13	13	1			-0-
							14	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
09	13680	X	12260	-0-	-1420	-0-	12260	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		12111	-0-	12111	12111	771	1	11340	2	Y	-0-					-0-
11	23598	X	11487	-0-	-12111	-0-	722	1	10765	2	Y	-0-					-0-
12	13485	X	11497	-0-	-1988	-0-	519	1	10978	2	Y	-0-					-0-
01	12834	X	11216	-0-	-1618	-0-	1084	1	10132	2	Y	-0-					-0-
02	11452	X	10040	-0-	-1412	-0-	347	1	9693	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
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		664	-0-	664	664	42	1	622	2	Y	-0-					-0-
11	1298	N	634	-0-	-664	-0-	40	1	594	2	Y	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	617	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	60	1	560	2	Y	-0-					-0-
*02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	21	1	582	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4831	-0-	-89	-0-	689	1	4131	2	Y	10					67
							11	9									
10	DLQ G-10		5061	-0-	5061	5061	634	1	4359	2	Y	62	55	1			74
							68	9									
*11	9654	X	4593	-0-	-5061	-0-	873	1	3710	2	Y	9	47	1			36
							10	9									
*12	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	750	1	4427	2	Y	38					74
							42	9									
*01	5053	X	4982	-0-	-71	-0-	531	1	4427	2	Y	22	54	1			42
							24	9									
02	4564	X	4408	-0-	-156	-0-	571	1	3801	2	Y	33					75
							36	9									

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
09	4530	X	2975	-0-	-1555	-0-	2826	2	149	9	Y	135	116	1			19
10	DLQ G-10		2593	-0-	2593	2593	153	1	2251	2	Y	172	115	1			76
							189	9									
11	4853	X	2260	-0-	-2593	-0-	128	1	1910	2	Y	202	116	1			162
							222	9									
12	5983	X	2062	-0-	-3921	-0-	88	1	1861	2	Y	103	119	1			146
							113	9									
01	4464	X	1452	-0-	-3012	-0-	123	1	1146	2	Y	166	218	1			94
							183	9									
02	2772	X	1468	-0-	-1304	-0-	45	1	1270	2	Y	139	119	1			114
							153	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 3 RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					14
10	DLQ G-10		2469	-0-	2469	2469	157	1	2312	2	Y	-0-					14
11	2900	N	2380	-0-	-520	1949	150	1	2230	2	Y	-0-					14
12	3100	N	2814	-0-	-286	1663	127	1	2687	2	Y	-0-					14
*01	3100	N	3283	-0-	183	1846	317	1	2966	2	Y	-0-					14
*02	2800	N	2404	-0-	-396	1450	83	1	2321	2	Y	-0-					14

BMT/K&H "Z" WELL #: 2 RRCID -> 178706 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 2 RRCID -> 179281 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			2
10	DLQ G-10		-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

BMT/K & H "X" WELL #: 1 RRCID -> 179827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1537	-0-	1537	1537	98	1	1439	2	Y	-0-			-0-
11	1537	N	-0-	-0-	-1537	-0-					Y	-0-			-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	70	1	1471	2	Y	-0-			-0-
*01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	146	1	1365	2	Y	-0-			-0-
*02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	48	1	1348	2	Y	-0-			-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 2 RRCID -> 180177 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	240	N	88	-0-	-152	-0-	88	2			Y	-0-			2
10	DLQ G-10		67	-0-	67	67	4	1	63	2	Y	-0-			2
11	119	N	52	-0-	-67	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			2
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			2
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	Y	-0-			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

BMT/K&H "D" WELL #: 5 RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		272	-0-	272	272	17	1	255	2	Y	-0-			-0-
11	554	N	282	-0-	-272	-0-	18	1	264	2	Y	-0-			-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	Y	-0-			-0-
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	Y	-0-			-0-
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	2	Y	-0-			-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "A" WELL #: 5 RRCID -> 180616 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1196	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1253	-0-	1253	1253	80	1	1173	2	Y	-0-					3
11	2477	N	1224	-0-	-1253	-0-	77	1	1147	2	Y	-0-					3
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	59	1	1259	2	Y	-0-					3
01	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	115	1	1076	2	Y	-0-					3
*02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	40	1	1110	2	Y	-0-					3

BMT/K&H "D" WELL #: 7 RRCID -> 181384 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10515 - 10526

09	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					17
10	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	112	1	1650	2	Y	-0-					17
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	80	1	1191	2	Y	-0-					17
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	32	1	680	2	Y	-0-					17
01	1333	N	127	-0-	-1206	-0-	12	1	115	2	Y	-0-					17
*02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	393	2	Y	-0-					17

BMT/K&H "A" WELL #: 4 RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	894	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	DLQ G-10		971	-0-	971	971	61	1	906	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
11	1921	N	950	-0-	-971	-0-	59	1	885	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	51	1	1080	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
*01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	95	1	886	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
*02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

BMT/K&H "C" WELL #: 4 RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

09	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5478	-0-	5478	5478	349	1	5129	2	Y	-0-					-0-
11	9988	X	4510	-0-	-5478	-0-	284	1	4226	2	Y	-0-					-0-
12	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	223	1	4722	2	Y	-0-					-0-
*01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	356	1	3330	2	Y	-0-					-0-
*02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	138	1	3844	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	2	Y	-0-					11
10	DLQ G-10		170	-0-	170	170	1	1	169	2	Y	-0-					11
11	320	N	150	-0-	-170	-0-	2	1	148	2	Y	-0-					11
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					11
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	1	1	124	2	Y	-0-					11
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	2	Y	-0-					11

BMT/K&H "D" WELL #: 6 RRCID -> 183460 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10578 - 10596

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 3 RRCID -> 183475 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794

09	2430	N	2390	-0-	-40	-0-	341	1	2048	2	Y	1					3
							1	9									
10	DLQ G-10		2414	-0-	2414	2414	306	1	2100	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
*11	2900	N	2348	-0-	-552	1862	447	1	1900	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
*12	3100	N	2443	-0-	-657	1205	353	1	2086	2	Y	4					4
							4	9									
*01	3100	N	2348	-0-	-752	453	251	1	2094	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
*02	2634	N	2181	-0-	-453	-0-	284	1	1894	2	Y	3					4
							3	9									

BMT/K&H "C" WELL #: 5 RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	475	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	DLQ G-10		609	-0-	609	609	39	1	568	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1036	N	427	-0-	-609	-0-	27	1	398	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	81	1	760	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	13	1	371	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	12	1	850	2	Y	2					2
							2	9									
10	DLQ G-10		746	-0-	746	746	5	1	737	2	Y	4					6
							4	9									
11	1536	N	790	-0-	-746	-0-	10	1	778	2	Y	2					8
							2	9									
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	66	1	777	2	Y	1					9
							1	9									
*01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	6	1	762	2	Y	10	17	1			2
							11	9									
*02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	16	1	691	2	Y	4					6
							4	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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
09	8130	X	6294	-0-	-1836	-0-	6291	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	DLQ G-10		2470	-0-	2470	2470	157	1	2310	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	3944	X	1474	-0-	-2470	-0-	92	1	1378	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
12	11160	X	3465	-0-	-7695	-0-	156	1	3307	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	8525	X	4246	-0-	-4279	-0-	410	1	3834	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
*02	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	215	1	6014	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

BMT/K&H "A" WELL #: 6 RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					28
10	DLQ G-10		2386	-0-	2386	2386	152	1	2234	2	Y	-0-					28
11	2900	N	2320	-0-	-580	1806	146	1	2174	2	Y	-0-					28
12	3100	N	2306	-0-	-794	1012	104	1	2202	2	Y	-0-					28
*01	3100	N	2118	-0-	-982	30	205	1	1913	2	Y	-0-					28
*02	2210	N	2180	-0-	-30	-0-	75	1	2105	2	Y	-0-					28

BMT/K&H "V" WELL #: 2 RRCID -> 184683 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					28
10	DLQ G-10		487	-0-	487	487	31	1	456	2	Y	-0-					28
11	937	N	450	-0-	-487	-0-	28	1	422	2	Y	-0-					28
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	2	Y	-0-					28
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	44	1	407	2	Y	-0-					28
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8506	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	437	1	6431	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	336	1	5003	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	13144	X	6235	-0-	-6909	-0-	281	1	5952	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	10385	X	5537	-0-	-4848	-0-	535	1	4999	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	7952	X	3817	-0-	-4135	-0-	132	1	3683	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

BMT/K & H "E" WELL #: 4 RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	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 "H" WELL #: 1 RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	990	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	DLQ G-10		1006	-0-	1006	1006	63	1	935	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
11	1960	N	954	-0-	-1006	-0-	59	1	885	2	Y	9	5	1			7
							10	9									
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	48	1	1009	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
*01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	93	1	869	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
*02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	32	1	901	2	Y	6	5	1			5
							7	9									

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
09	1860	N	1723	-0-	-137	-0-	1720	2	3	9	Y	3	2	1			3
10	DLQ G-10		2286	-0-	2286	2286	145	1	2138	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
11	2900	N	2178	-0-	-722	1564	137	1	2037	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
12	3100	N	1625	-0-	-1475	89	73	1	1551	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
01	2294	N	1424	-0-	-870	-0-	137	1	1284	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
*02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	51	1	1412	2	Y	3	2	1			5
							3	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
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1815	2	15	9	Y	14	12	1			2
10	DLQ G-10		2061	-0-	2061	2061	130	1	1911	2	Y	18	12	1			8
							20	9									
11	2061	N	-0-	-0-	-2061	-0-					Y	21	12	1			17
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	75	1	1584	2	Y	10	12	1			15
							11	9									
*01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	136	1	1271	2	Y	18	23	1			10
							20	9									
*02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	51	1	1438	2	Y	15	13	1			12
							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
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	938	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	DLQ G-10		1438	-0-	1438	1438	91	1	1339	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
11	2900	N	2115	-0-	-785	653	132	1	1974	2	Y	8	5	1			6
							9	9									
12	3100	N	4625	-0-	1525	2178	208	1	4411	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
*01	3100	N	5953	-0-	2853	5031	575	1	5370	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
*02	2800	N	4646	-0-	1846	6877	160	1	4479	2	Y	6	5	1			5
							7	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
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					3
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					3
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					3
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					3
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					3

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H -D- WELL #: 8 RRCID -> 187777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

09	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		341	-0-	341	341	22	1	319	2	Y	-0-					-0-
11	724	N	383	-0-	-341	-0-	24	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	Y	-0-					-0-
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	47	1	441	2	Y	-0-					-0-
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	365	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 3 RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

09	3630	X	2170	-0-	-1460	-0-	2138	2	32	9	Y	29	25	1			6
10	DLQ G-10		2466	-0-	2466	2466	154	1	2271	2	Y	37	25	1			18
							41	9									
11	9889	X	7423	-0-	-2466	-0-	464	1	6909	2	Y	45	26	1			37
							50	9									
12	2821	X	1995	-0-	-826	-0-	89	1	1881	2	Y	23	26	1			34
							25	9									
*01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	459	1	4286	2	Y	36	48	1			22
							40	9									
*02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	183	1	5114	2	Y	31	26	1			27
							34	9									

CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

09	630	N	591	-0-	-39	-0-	117	1	474	2	Y	-0-					21
10	DLQ G-10		610	-0-	610	610	147	1	463	2	Y	-0-					21
11	1213	N	603	-0-	-610	-0-	178	1	425	2	Y	-0-					21
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	179	1	425	2	Y	-0-					21
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	144	1	445	2	Y	-0-					21
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	150	1	388	2	Y	-0-					21

SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878

09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	166	1	600	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		783	-0-	783	783	151	1	632	2	Y	-0-					1
11	1477	N	694	-0-	-783	-0-	129	1	565	2	Y	-0-					1
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	94	1	584	2	Y	-0-					1
01	713	N	617	-0-	-96	-0-	107	1	510	2	Y	-0-					1
*02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	123	1	467	2	Y	-0-					1

CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212

09	960	N	298	-0-	-662	-0-	59	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		108	-0-	108	108	26	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	186	N	78	-0-	-108	-0-	23	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	79	1	187	2	Y	-0-					-0-
*01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	508	1	1564	2	Y	-0-					-0-
*02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	393	1	1018	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4781	-0-	-409	-0-	65	1	4706	2	Y	9			9
							10	9							
10	DLQ	G-10	4853	-0-	4853	4853	31	1	4807	2	Y	14			23
							15	9							
11	9671	X	4818	-0-	-4853	-0-	62	1	4746	2	Y	9			32
							10	9							
12	5270	X	4848	-0-	-422	-0-	382	1	4460	2	Y	5			37
							6	9							
01	5208	X	4865	-0-	-343	-0-	37	1	4781	2	Y	43	70	1	10
							47	9							
02	4452	X	4315	-0-	-137	-0-	99	1	4202	2	Y	13			23
							14	9							

BMT/K&H WELL #: 1SW RRCID -> 189716 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 2109 PERF. 1858 - 1898

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGRATH WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	33	1	2367	2	Y	2			17
							2	9							
10	DLQ	G-10	2423	-0-	2423	2423	16	1	2403	2	Y	4			21
							4	9							
11	2900	N	2384	-0-	-516	1907	31	1	2351	2	Y	2			23
							2	9							
12	3100	N	2422	-0-	-678	1229	191	1	2230	2	Y	1			24
							1	9							
*01	3100	N	2395	-0-	-705	524	18	1	2366	2	Y	10	17	1	17
							11	9							
*02	2682	N	2158	-0-	-524	-0-	50	1	2105	2	Y	3			20
							3	9							

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	930	N	858	-0-	-72	-0-	12	1	845	2	Y	1			20
							1	9							
10	DLQ	G-10	788	-0-	788	788	5	1	781	2	Y	2			22
							2	9							
11	1588	N	800	-0-	-788	-0-	10	1	789	2	Y	1			23
							1	9							
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	66	1	777	2	Y	1			24
							1	9							
*01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	6	1	826	2	Y	5	9	1	20
							6	9							
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	18	1	753	2	Y	2			22
							2	9							

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9339 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1574	-0-	-166	-0-	21	1	1550	2	Y	3					3
							3	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	26	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					9

MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717

09	450	N	370	-0-	-80	-0-	5	1	362	2	Y	3					12
							3	9									
10	DLQ G-10		303	-0-	303	303	2	1	295	2	Y	5					17
							6	9									
11	692	N	389	-0-	-303	-0-	5	1	380	2	Y	4					21
							4	9									
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	Y	2					23
							2	9									
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2	1	298	2	Y	15	26	1			12
							17	9									
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	11	1	480	2	Y	5					17
							6	9									

STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

09	2580	X	2358	-0-	-222	-0-	590	1	1727	2	N	37	181	1			50
							41	9									
10	2542	X	2389	-0-	-153	-0-	724	1	1643	2	N	20					70
							22	9									
11	2430	X	2338	-0-	-92	-0-	1135	1	1184	2	N	17					87
							19	9									
12	2511	X	2398	-0-	-113	-0-	521	1	1853	2	N	22					109
							24	9									
01	2511	X	1798	-0-	-713	-0-	398	1	1386	2	N	13					122
							14	9									
*02	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	484	1	1747	2	N	-0-					122

MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550

09	930	N	759	-0-	-171	-0-	10	1	747	2	Y	2					37
							2	9									
10	DLQ G-10		669	-0-	669	669	4	1	661	2	Y	4					41
							4	9									
11	1345	N	676	-0-	-669	-0-	9	1	665	2	Y	2					43
							2	9									
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	628	2	Y	1					44
							1	9									
*01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	5	1	668	2	Y	10	17	1			37
							11	9									
*02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	14	1	590	2	Y	4					41
							4	9									

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

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
09	1320	N	1150	-0-	-170	-0-	228	1	922	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		846	-0-	846	846	204	1	642	2	Y	-0-					-0-
11	1910	N	1064	-0-	-846	-0-	314	1	750	2	Y	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	277	1	659	2	Y	-0-					-0-
*01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	336	1	1035	2	Y	-0-					-0-
*02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	409	1	1059	2	Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

09	3630	X	2936	-0-	-694	-0-	545	1	2205	2	Y	169	188	1			-0-
							186	9									
10	DLQ G-10		2867	-0-	2867	2867	674	1	2124	2	Y	63					63
							69	9									
11	5608	X	2741	-0-	-2867	-0-	775	1	1854	2	Y	102	100	1			65
							112	9									
12	3379	X	2766	-0-	-613	-0-	765	1	1821	2	Y	164	106	1			123
							180	9									
01	3069	X	2657	-0-	-412	-0-	612	1	1884	2	Y	146	210	1			59
							161	9									
02	2744	X	2333	-0-	-411	-0-	618	1	1602	2	Y	103	107	1			55
							113	9									

CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

09	2820	X	2721	-0-	-99	-0-	531	1	2150	2	Y	36	51	1			77
							40	9									
10	DLQ G-10		2695	-0-	2695	2695	646	1	2035	2	Y	13					90
							14	9									
11	5287	X	2592	-0-	-2695	-0-	757	1	1810	2	Y	23	22	1			91
							25	9									
12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	811	1	1931	2	Y	35	23	1			103
							39	9									
01	2697	N	2669	-0-	-28	-0-	646	1	1989	2	Y	31	45	1			89
							34	9									
*02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	674	1	1747	2	Y	23	23	1			89
							25	9									

CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	127	2	Y	114	133	1			1
							125	9									
10	DLQ G-10		132	-0-	132	132	20	1	65	2	Y	43					44
							47	9									
11	289	N	157	-0-	-132	-0-	24	1	57	2	Y	69	68	1			45
							76	9									
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	34	1	80	2	Y	112	72	1			85
							123	9									
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	57	1	177	2	Y	99	143	1			41
							109	9									
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	60	1	156	2	Y	70	73	1			38
							77	9									

CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

09	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	341	1	1380	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1692	-0-	1692	1692	408	1	1284	2	Y	-0-					-0-
11	2354	X	662	-0-	-1692	-0-	195	1	467	2	Y	-0-					-0-
12	1798	X	313	-0-	-1485	-0-	93	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	1767	X	88	-0-	-1679	-0-	22	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	1596	X	108	-0-	-1488	-0-	30	1	78	2	Y	-0-					-0-